GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021

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

ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

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

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

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

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

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

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

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

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

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 198 RRCID -> 264663 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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

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

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A

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

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

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 13682

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

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

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

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

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

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

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

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

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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

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

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

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

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

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

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

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

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

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

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

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

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

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

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	197	1	626	2	Y	25	25	1			21
							28	9									
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	143	1	472	2	Y	14	15	1			20
							15	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	146	1	537	2	Y	22	16	1			26
							24	9									
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	145	1	517	2	Y	39	19	1			46
							43	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	258	1	507	2	Y	34	21	1			59
							37	9									
06	690	N	295	-0-	-395	-0-	68	1	227	2	Y	-0-	16	1			43
07	744	N	72	-0-	-672	-0-	16	1	49	2	Y	6	37	1			12
							7	9									
08	806	N	34	-0-	-772	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					12
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	40	1	125	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	110	1	375	2	Y	16	12	1			12
							18	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	138	1	450	2	Y	28					40
							31	9									
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	143	1	423	2	Y	13	21	1			32
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	801	1	2552	2	Y	143	141	1			43
							157	9									
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	520	1	1715	2	Y	97	96	1			44
							107	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	815	1	2988	2	Y	135	139	1			40
							149	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	842	1	3008	2	Y	133	92	1			81
							146	9									
05	2170	X	721	-0-	-1449	-0-	196	1	386	2	Y	126	138	1			69
							139	9									
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	141	91	1			119
07	2325	X	851	-0-	-1474	-0-	171	1	525	2	Y	141	182	1			78
							155	9									
08	2325	X	1232	-0-	-1093	-0-	299	1	826	2	Y	97	122	1			53
							107	9									
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	670	1	2120	2	Y	152	139	1			66
							167	9									
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	804	1	2749	2	Y	159	136	1			89
							175	9									
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	741	1	2423	2	Y	130	92	1			127
							143	9									
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	806	1	2381	2	Y	89	95	1			121
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 29,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2021

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

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

01	1116	N	906	-0-	-210	-0-	200	1	638	2	Y	62	45	1			71
							68	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	162	1	536	2	Y	51	45	1			77
							56	9									
03	682	N	158	-0-	-524	-0-	34	1	123	2	Y	1	26	1			52
							1	9									
04	870	N	565	-0-	-305	-0-	120	1	427	2	Y	16	35	1			33
							18	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	296	1	582	2	Y	34	43	1			24
							37	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	169	1	567	2	Y	28	22	1			30
							31	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	163	1	501	2	Y	12	17	1			25
							13	9									
08	930	N	732	-0-	-198	-0-	183	1	504	2	Y	41	27	1			39
							45	9									
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	176	1	558	2	Y	12	40	1			11
							13	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	164	1	562	2	Y	25					36
							28	9									
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	146	1	477	2	Y	33	23	1			46
							36	9									
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	151	1	444	2	Y	17	21	1			42
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	26	1	85	2	Y	16	9	1			16
							18	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	30	1	107	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	36	1	70	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	28	1	87	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	28	1	89	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	Y	6					8
							7	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	94	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	22	1	64	2	Y	5	5	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	247	1	786	2	Y	28	31	1			26
							31	9									
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	152	1	502	2	Y	14	17	1			23
							15	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	213	1	781	2	Y	38	24	1			37
							42	9									
04	1020	N	685	-0-	-335	-0-	143	1	511	2	Y	28	19	1			46
							31	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	257	1	505	2	Y	35	21	1			60
							39	9									
06	990	N	703	-0-	-287	-0-	156	1	523	2	Y	22	22	1			60
							24	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	171	1	524	2	Y	48	81	1			27
							53	9									
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	174	1	482	2	Y	20					47
							22	9									
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	162	1	512	2	Y	8	24	1			31
							9	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	160	1	547	2	Y	42	37	1			36
							46	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	164	1	535	2	Y	58					94
							64	9									
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	160	1	473	2	Y	8	40	1			62
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	394	-0-	-226	-0-	89	1	282	2	Y	21	20	1			31
							23	9									
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	74	1	244	2	Y	23	20	1			34
							25	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	98	1	358	2	Y	14	16	1			32
							15	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	122	1	435	2	Y	29	31	1			30
							32	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	214	1	419	2	Y	18	31	1			17
							20	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	354	2	Y	16	14	1			19
							18	9									
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	120	1	368	2	Y	11	12	1			18
							12	9									
08	651	N	240	-0-	-411	-0-	61	1	169	2	Y	9	11	1			16
							10	9									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	123	1	389	2	Y	11	21	1			6
							12	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	123	1	420	2	Y	21					27
							23	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	108	1	352	2	Y	20	15	1			32
							22	9									
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	117	1	347	2	Y	14	15	1			31
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2378	-0-	-722	-0-	2350	3	28	9	N	25					198
02	3192	X	1876	-0-	-1316	-0-	1848	3	28	9	N	25	170	1			53
03	3534	X	1943	-0-	-1591	-0-	1915	3	28	9	N	25					78
04	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3096	3	77	9	N	70					148
05	2852	X	1721	-0-	-1131	-0-	1685	3	36	9	N	33					181
06	2310	X	476	-0-	-1834	-0-	470	3	6	9	N	5	108	1			78
07	3286	X	2369	-0-	-917	-0-	2332	3	37	9	N	34					112
08	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3137	3	65	9	N	59	93	1			78
09	3180	X	2709	-0-	-471	-0-	2644	3	65	9	N	59					137
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2814	3	70	9	N	64	140	1			61
11	3090	X	2069	-0-	-1021	-0-	2032	3	37	9	N	34					95
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3160	3	70	9	N	64					159

TOTAL GAS PROD: 28,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	833	-0-	-2608	-0-	16	1	747	3	N	43	4	0			170
							23	4	47	9							
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	17					187
03	3379	X	166	-0-	-3213	-0-	3	1	146	3	N	11					198
							5	4	12	9							
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	82	1	3591	3	N	176	179	1			195
							81	4	194	9							
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	65	1	2886	3	N	49	7	0			237
							54	9									
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	3	N	6	6	0			237
							7	9									
07	4092	X	2825	-0-	-1267	-0-	55	1	2761	3	N	8	8	0			237
							9	9									
08	4092	X	2788	-0-	-1304	-0-	48	1	2733	3	N	5	5	0			237
							1	4	6	9							
09	3960	X	2907	-0-	-1053	-0-	53	1	2850	3	N	4	4	0			237
							4	9									
10	3503	X	1398	-0-	-2105	-0-	25	1	1367	3	N	5	5	0			237
							6	9									
11	3390	X	1106	-0-	-2284	-0-	21	1	1083	3	N	2	2	0			237
							2	9									
12	3007	X	1396	-0-	-1611	-0-	27	1	1367	3	N	2	2	0			237
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	23	1	1054	3	N	4	4	0			181
							11	4	4	9							
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	60	4	0			237
							3	4	66	9							
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	106	1	4868	3	N	108	8	0			337
							40	4	119	9							
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	129	1	5674	3	N	213	6	0	354	1	190
							51	4	234	9							
05	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	88	1	3958	3	N	107	7	0			290
							28	4	118	9							
06	4350	X	3180	-0-	-1170	-0-	67	1	2983	3	N	95	3	0			382
							25	4	105	9							
07	4495	X	1264	-0-	-3231	-0-	25	1	1219	3	N	4	4	0			382
							16	4	4	9							
08	4495	X	2080	-0-	-2415	-0-	36	1	1959	3	N	55	2	0	187	1	248
							24	4	61	9							
09	4350	X	3301	-0-	-1049	-0-	60	1	3156	3	N	46	1	0			293
							34	4	51	9							
10	4185	X	691	-0-	-3494	-0-	12	1	644	3	N	25	2	0	271	1	45
							7	4	28	9							
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	60	1	3060	3	N	115	1	0			159
							35	4	127	9							
*12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	80	1	4233	3	N	111	2	0			268
							55	4	122	9							

TOTAL GAS PROD: 37,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	88	1 2 9	4218	3	N	2	2	0			179
02	2828	X	1650	-0-	-1178	-0-	35	1 1 9	1614	3	N	1	1	0			179
03	3038	X	1446	-0-	-1592	-0-	31	1 1 9	1414	3	N	1	1	0			179
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	3713	3	N	1	1	0			179
05	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	61	1 1 9	2778	3	N	1	1	0			179
06	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	61	1 1 9	2735	3	N	1	1	0			179
07	3441	X	2463	-0-	-978	-0-	47	1 1 9	2415	3	N	1	1	0	32	1	147
08	3441	X	2526	-0-	-915	-0-	44	1 1 9	2481	3	N	1	1	0			147
09	3330	X	2657	-0-	-673	-0-	49	1 1 9	2607	3	N	1	1	0			147
10	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	47	1 1 9	2508	3	N	1	1	0			147
11	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	44	1 1 9	2369	3	N	1	1	0			147
12	2759	X	1052	-0-	-1707	-0-	21	1 1 9	1030	3	N	1	1	0			147

TOTAL GAS PROD: 30,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DORADO DRILLING, INC. 223295
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	262	1 11 9	2157	2	Y	10					39
02	2688	X	2130	-0-	-558	-0-	208	1 17 9	1905	2	Y	15	42	1			12
03	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	289	1 17 9	2164	2	Y	15					27
04	2340	X	913	-0-	-1427	-0-	82	1 3 9	828	2	Y	3					30
05	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	226	1 13 9	1875	2	Y	12					42
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	433	1 13 9	2548	2	Y	12	40	1			14
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	383	1 10 9	2330	2	Y	9					23
08	2108	N	1824	-0-	-284	-0-	352	1 10 9	1462	2	Y	9					32
09	2880	N	2062	-0-	-818	-0-	239	1 6 9	1817	2	Y	5					37
10	2728	N	2149	-0-	-579	-0-	219	1 7 9	1923	2	Y	6	36	1			7
11	3000	N	3240	-0-	240	240	270	1 13 9	2957	2	Y	12					19
*12	2784	N	2544	-0-	-240	-0-	274	1 9 9	2261	2	Y	8					27

TOTAL GAS PROD: 27,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	Y	3					7
							3	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	21	1	208	2	Y	2					4
							2	9									
04	450	N	147	-0-	-303	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					4
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	432	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	61	1	391	2	Y	2					3
							2	9									
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	53	1	238	2	Y	3					6
							3	9									
09	510	X	488	-0-	-22	-0-	52	1	435	2	Y	1					7
							1	9									
10	527	X	164	-0-	-363	-0-	16	1	148	2	Y	-0-	5	1			2
11	510	X	411	-0-	-99	-0-	34	1	375	2	Y	2					4
							2	9									
12	496	X	131	-0-	-365	-0-	12	1	118	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	972	2	Y	11					38
							12	9									
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	51	1	760	2	Y	14	39	1			13
							15	9									
03	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	90	1	898	2	Y	16					29
							18	9									
04	1050	N	331	-0-	-719	-0-	28	1	300	2	Y	3					32
							3	9									
05	930	N	395	-0-	-535	-0-	39	1	348	2	Y	7					39
							8	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	157	1	1037	2	Y	12	38	1			13
							13	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	117	1	747	2	Y	7					20
							8	9									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	107	1	481	2	Y	9					29
							10	9									
09	1200	N	778	-0-	-422	-0-	82	1	693	2	Y	3					32
							3	9									
10	868	N	760	-0-	-108	-0-	75	1	676	2	Y	8	39	1			1
							9	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	740	2	Y	9					10
							10	9									
12	806	N	718	-0-	-88	-0-	63	1	644	2	Y	10					20
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	293	-0-	-48	-0-	24	1	262	2	Y	6					16
							7	9									
02	308	X	14	-0-	-294	-0-	1	1	12	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
03	372	X	241	-0-	-131	-0-	22	1	215	2	Y	4					9
							4	9									
04	360	X	122	-0-	-238	-0-	10	1	111	2	Y	1					10
							1	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	7	16	1			1
							8	9									
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	Y	4					5
							4	9									
08	248	X	245	-0-	-3	-0-	44	1	197	2	Y	4					9
							4	9									
09	510	X	234	-0-	-276	-0-	25	1	207	2	Y	2					11
							2	9									
10	527	X	294	-0-	-233	-0-	29	1	262	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
11	510	X	413	-0-	-97	-0-	34	1	372	2	Y	6					7
							7	9									
*12	432	X	432	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	261	-0-		-204		-0-		21	1	238	2	Y	2					9
										2	9									
02	420	X	257	-0-		-163		-0-		16	1	238	2	Y	3	9	1			3
										3	9									
03	435	X	435	-0-		-0-		-0-		39	1	392	2	Y	4					7
										4	9									
04	420	X	81	-0-		-339		-0-		7	1	73	2	Y	1					8
										1	9									
05	372	X	-0-	-0-		-372		-0-						Y	-0-					8
06	476	X	476	-0-		-0-		-0-		62	1	412	2	Y	2	7	1			3
										2	9									
07	418	N	418	-0-		-0-		-0-		56	1	360	2	Y	2					5
										2	9									
08	239	N	239	-0-		-0-		-0-		43	1	194	2	Y	2					7
										2	9									
09	480	N	224	-0-		-256		-0-		24	1	199	2	Y	1					8
										1	9									
10	403	N	123	-0-		-280		-0-		12	1	110	2	Y	1	6	1			3
										1	9									
11	481	N	481	-0-		-0-		-0-		40	1	440	2	Y	1					4
										1	9									
*12	413	N	413	-0-		-0-		-0-		37	1	375	2	Y	1					5
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3892	-0-		-231		-0-		319	1	3552	2	Y	19					58
										21	9									
02	3724	X	3157	-0-		-567		-0-		196	1	2935	2	Y	24	64	1			18
										26	9									
03	4247	X	3459	-0-		-788		-0-		313	1	3117	2	Y	26					44
										29	9									
04	4110	X	1226	-0-		-2884		-0-		104	1	1115	2	Y	6					50
										7	9									
05	4247	X	2443	-0-		-1804		-0-		244	1	2174	2	Y	23					73
										25	9									
06	3780	X	3468	-0-		-312		-0-		453	1	2990	2	Y	23	71	1			25
										25	9									
07	3503	X	3057	-0-		-446		-0-		411	1	2629	2	Y	15					40
										17	9									
08	3472	X	2112	-0-		-1360		-0-		381	1	1711	2	Y	18					58
										20	9									
09	3480	X	2527	-0-		-953		-0-		267	1	2251	2	Y	8					66
										9	9									
10	3596	X	2988	-0-		-608		-0-		298	1	2675	2	Y	14	75	1			5
										15	9									
11	3480	X	3129	-0-		-351		-0-		258	1	2846	2	Y	23					28
										25	9									
12	3069	X	3057	-0-		-12		-0-		270	1	2767	2	Y	18					46
										20	9									

TOTAL GAS PROD: 34,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	842	2	Y	1					13
							1	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	-0-	9	1			4
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	Y	1					5
							1	9									
04	900	N	460	-0-	-440	-0-	39	1	420	2	Y	1					6
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	785	2	Y	-0-					6
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	159	1	1048	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	129	1	828	2	Y	-0-					3
08	868	N	612	-0-	-256	-0-	111	1	500	2	Y	1					4
							1	9									
09	1200	N	817	-0-	-383	-0-	87	1	730	2	Y	-0-					4
10	961	N	678	-0-	-283	-0-	68	1	609	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	40	1	436	2	Y	1					2
							1	9									
12	837	N	486	-0-	-351	-0-	43	1	442	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

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

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

W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		80	-0-	80	80	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	136	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		61	-0-	61	197	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	35	17	1			29
							39	9									
02	364	N	163	-0-	-201	-0-	10	1	138	2	Y	14	34	1			9
							15	9									
03	310	N	116	-0-	-194	-0-	10	1	81	2	Y	23					32
							25	9									
04	390	N	196	-0-	-194	-0-	19	1	147	2	Y	27	40	1			19
							30	9									
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	10	1	66	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	7					21
							8	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	19					40
							21	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	18	27	1			31
							20	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	Y	7	21	1			17
							8	9									
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	27	1	270	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	Y	25	21	1			17
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	110	-0-	-231	-0-	9	1	95	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
02	280	X	81	-0-	-199	-0-	5	1	73	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	310	X	128	-0-	-182	-0-	13	1	107	2	Y	7					9
							8	9									
04	300	X	86	-0-	-214	-0-	9	1	70	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
05	310	X	80	-0-	-230	-0-	9	1	63	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	Y	4					9
							4	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	4					13
							4	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	12	1	93	2	Y	1	6	1			5
							1	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	391	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	393	2	Y	16	12	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

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

SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	546	-0-	546	546	46	1	500	2			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	546							Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2108	-0-	2108	2108	127	1	1981	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		975	-0-	975	3083	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		727	-0-	727	3810	62	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	349	-0-	-371	-0-	44	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	68	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	114	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	345	2	Y	6					10
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	17 3	1 9	239	2	Y	3					13
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	28 3	1 9	277	2	Y	3					16
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	19 2	1 9	188	2	Y	2					18
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	294	2	Y	4					22
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	439	2	Y	7					29
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	291	2	Y	8	29	1			8
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	49 6	1 9	225	2	Y	5					13
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	45 8	1 9	375	2	Y	7					20
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	426	2	Y	2					22
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	402	2	Y	2					24
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	31 2	1 9	294	2	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-		-0-	-0-	75	1	867	2	Y	37	17	1			29
								41	9									
02	728	N	728	-0-		-0-	-0-	43	1	666	2	Y	17	36	1			10
								19	9									
03	667	N	667	-0-		-0-	-0-	50	1	595	2	Y	20					30
								22	9									
04	960	N	235	-0-		-725	-0-	19	1	201	2	Y	14	33	1			11
								15	9									
05	806	N	309	-0-		-497	-0-	30	1	264	2	Y	14	14	1			11
								15	9									
06	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					Y	-0-					11
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					11
08	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-	6	1			5
09	338	N	338	-0-		-0-	-0-	41	1	285	2	Y	11	9	1			7
								12	9									
10	685	N	685	-0-		-0-	-0-	59	1	564	2	Y	56	31	1			32
								62	9									
11	616	N	616	-0-		-0-	-0-	49	1	543	2	Y	22	41	1			13
								24	9									
*12	574	N	574	-0-		-0-	-0-	45	1	500	2	Y	26	21	1			18
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-		-0-	-0-	20	1	222	2	Y	3					9
								3	9									
02	308	N	102	-0-		-206	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					9
03	217	N	96	-0-		-121	-0-	9	1	86	2	Y	1					10
								1	9									
04	240	N	124	-0-		-116	-0-	11	1	112	2	Y	1					11
								1	9									
05	138	N	138	-0-		-0-	-0-	15	1	122	2	Y	1					12
								1	9									
06	284	N	284	-0-		-0-	-0-	38	1	244	2	Y	2					14
								2	9									
07	227	X	227	-0-		-0-	-0-	31	1	194	2	Y	2	11	1			5
								2	9									
08	141	X	141	-0-		-0-	-0-	25	1	115	2	Y	1					6
								1	9									
09	270	X	208	-0-		-62	-0-	22	1	184	2	Y	2					8
								2	9									
10	316	X	316	-0-		-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-					8
11	342	X	342	-0-		-0-	-0-	29	1	312	2	Y	1					9
								1	9									
*12	289	X	289	-0-		-0-	-0-	27	1	262	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	57	27	1			46
							63	9									
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	17	1	230	2	Y	29	59	1			16
							32	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	26	1	224	2	Y	20					36
							22	9									
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	16	1	123	2	Y	17	40	1			13
							19	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	24					40
							26	9									
07	310	X	309	-0-	-1	-0-	38	1	245	2	Y	24					64
							26	9									
08	310	X	279	-0-	-31	-0-	44	1	193	2	Y	38	47	1			55
							42	9									
09	510	X	269	-0-	-241	-0-	28	1	221	2	Y	18	41	1			32
							20	9									
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	45	1	447	2	Y	53	50	1			35
							58	9									
11	510	X	342	-0-	-168	-0-	28	1	307	2	Y	6	34	1			7
							7	9									
*12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	7	8	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	56	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	148					149
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	119	102	1			166
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	63	1			103
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-	65	1			38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			3
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	4	7	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	168	-0-	-235	-0-	13	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	12	-0-	-352	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	78	-0-	-294	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	49	23	1			26
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	211	-0-		-130	-0-	17	1	183	2	Y	10	6	1			10
								11	9									
02	168	N	167	-0-		-1	-0-	11	1	150	2	Y	5	12	1			3
								6	9									
03	403	N	81	-0-		-322	-0-	8	1	66	2	Y	6					9
								7	9									
04	210	N	101	-0-		-109	-0-	11	1	82	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
05	186	N	105	-0-		-81	-0-	13	1	88	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
06	515	N	515	-0-		-0-	-0-	58	1	450	2	Y	6					9
								7	9									
07	161	N	161	-0-		-0-	-0-	21	1	137	2	Y	3					12
								3	9									
08	263	N	263	-0-		-0-	-0-	47	1	208	2	Y	7	9	1			10
								8	9									
09	510	N	326	-0-		-184	-0-	36	1	286	2	Y	4	8	1			6
								4	9									
10	357	N	357	-0-		-0-	-0-	32	1	315	2	Y	9	9	1			6
								10	9									
11	442	N	442	-0-		-0-	-0-	33	1	363	2	Y	42	30	1			18
								46	9									
*12	530	N	530	-0-		-0-	-0-	43	1	436	2	Y	46	34	1			30
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-		-0-	-0-	42	1	451	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
02	469	N	469	-0-		-0-	-0-	32	1	435	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
03	465	N	136	-0-		-329	-0-	14	1	120	2	Y	2					3
								2	9									
04	480	N	88	-0-		-392	-0-	9	1	73	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
05	527	N	103	-0-		-424	-0-	13	1	88	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
06	120	N	104	-0-		-16	-0-	12	1	90	2	Y	2					4
								2	9									
07	329	N	329	-0-		-0-	-0-	44	1	283	2	Y	2					6
								2	9									
08	186	N	186	-0-		-0-	-0-	34	1	149	2	Y	3	4	1			5
								3	9									
09	482	N	482	-0-		-0-	-0-	53	1	425	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
10	560	N	560	-0-		-0-	-0-	51	1	501	2	Y	7	6	1			5
								8	9									
11	394	N	394	-0-		-0-	-0-	32	1	348	2	Y	13	12	1			6
								14	9									
12	496	N	346	-0-		-150	-0-	30	1	307	2	Y	8	8	1			6
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	1					1
							1	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	69	-0-	-241	-0-	7	1	61	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	30	-0-	-240	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

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

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

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					17
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					17
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	1					18
							1	9									
04	300	N	63	-0-	-237	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					18
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					18
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	Y	-0-	9	1			9
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	Y	-0-					9
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	23	1	190	2	Y	-0-					9
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					9
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	57	1	614	2	Y	5					14
							6	9									
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	Y	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	326	-0-	-139		-0-		24	1	291	2	Y	10	13	1			5
									11	9									
02	420	X	271	-0-	-149		-0-		17	1	244	2	Y	9	5	1			9
									10	9									
03	403	X	346	-0-	-57		-0-		28	1	307	2	Y	10	12	1			7
									11	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390		-0-						Y	-0-	5	1			2
05	403	X	216	-0-	-187		-0-		22	1	185	2	Y	8	6	1			4
									9	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330		-0-						Y	-0-					4
07	341	X	-0-	-0-	-341		-0-						Y	-0-	3	1			1
08	341	X	-0-	-0-	-341		-0-						Y	-0-					1
09	210	X	195	-0-	-15		-0-		17	1	174	2	Y	4	2	1			3
									4	9									
10	259	X	259	-0-	-0-		-0-		22	1	224	2	Y	12	8	1			7
									13	9									
11	208	X	208	-0-	-0-		-0-		16	1	185	2	Y	6	9	1			4
									7	9									
12	217	X	144	-0-	-73		-0-		12	1	126	2	Y	5	6	1			3
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-		-0-		30	1	330	2	Y	5					5
									6	9									
02	168	N	168	-0-	-0-		-0-		11	1	156	2	Y	1					6
									1	9									
03	296	N	296	-0-	-0-		-0-		27	1	266	2	Y	3					9
									3	9									
04	360	N	77	-0-	-283		-0-		7	1	69	2	Y	1					10
									1	9									
05	186	N	100	-0-	-86		-0-		11	1	89	2	Y	-0-					10
06	300	N	299	-0-	-1		-0-		40	1	256	2	Y	3					13
									3	9									
07	317	N	317	-0-	-0-		-0-		43	1	271	2	Y	3	12	1			4
									3	9									
08	183	N	183	-0-	-0-		-0-		32	1	149	2	Y	2					6
									2	9									
09	300	N	65	-0-	-235		-0-		7	1	57	2	Y	1					7
									1	9									
10	310	N	173	-0-	-137		-0-		15	1	158	2	Y	-0-					7
11	478	N	478	-0-	-0-		-0-		40	1	428	2	Y	9					16
									10	9									
*12	304	N	304	-0-	-0-		-0-		28	1	272	2	Y	4					20
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

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

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

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	12	1	103	2	Y	10					13
							11	9									
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	3	1	24	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	5	1	37	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	3					7
							3	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	2					9
							2	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	12	1	95	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	Y	15	9	1			9
							17	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	9	10	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	740	2	Y	14	7	1			12
							15	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
03	744	N	606	-0-	-138	-0-	46	1	550	2	Y	9					14
							10	9									
04	780	N	160	-0-	-620	-0-	13	1	143	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
05	744	N	219	-0-	-525	-0-	22	1	194	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					3
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	2	1			2
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	11	6	1			6
							12	9									
11	678	X	678	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	35	26	1			15
							39	9									
*12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	48	1	527	2	Y	22	21	1			16
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	19					38
							21	9									
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	9	25	1			22
							10	9									
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	162	2	Y	9					31
							10	9									
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	7	1	62	2	Y	9	22	1			18
							10	9									
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	11	1	99	2	Y	13					31
							14	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	26	1			5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	22					31
							24	9									
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	Y	26	22	1			35
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	641	-0-	-134	-0-	47 51	1 9	543	2	Y	46	27	1			44
02	700	X	672	-0-	-28	-0-	39 30	1 9	603	2	Y	27	56	1			15
03	837	X	821	-0-	-16	-0-	60 48	1 9	713	2	Y	44					59
04	810	X	326	-0-	-484	-0-	24 42	1 9	260	2	Y	38	69	1			28
05	837	X	392	-0-	-445	-0-	37 32	1 9	323	2	Y	29	34	1			23
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					23
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					23
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	12	1			12
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60 32	1 9	418	2	Y	29	24	1			17
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68 128	1 9	652	2	Y	116	67	1			66
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	51 59	1 9	564	2	Y	54	90	1			30
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	51 42	1 9	558	2	Y	38	39	1			29

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	171	2	Y	8					27
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	141	2	Y	3	16	1			14
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	156	2	Y	1					15
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	10 3	1 9	82	2	Y	3	10	1			8
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	10 2	1 9	94	2	Y	2					10
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	9	1			1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	339	2	Y	4					4
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	107	2	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	89	1	1030	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
02	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	61	1	949	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
03	961	N	949	-0-		-12	-0-	73	1	872	2	Y	4					5
								4	9									
04	1080	N	339	-0-		-741	-0-	29	1	308	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
05	1116	N	643	-0-		-473	-0-	66	1	574	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					Y	-0-					2
07	1116	X	-0-	-0-		-1116	-0-					Y	-0-					2
08	961	X	-0-	-0-		-961	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	630	X	564	-0-		-66	-0-	71	1	490	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
10	1115	X	1115	-0-		-0-	-0-	105	1	1001	2	Y	8	5	1			5
								9	9									
11	979	X	979	-0-		-0-	-0-	77	1	858	2	Y	40	28	1			17
								44	9									
*12	775	X	775	-0-		-0-	-0-	61	1	669	2	Y	41	31	1			27
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-		-0-	-0-	21	1	229	2	Y	4	1	1			3
								4	9									
02	224	N	45	-0-		-179	-0-	3	1	41	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
03	186	N	143	-0-		-43	-0-	15	1	125	2	Y	3					4
								3	9									
04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	70	N	70	-0-		-0-	-0-	8	1	53	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
06	211	N	211	-0-		-0-	-0-	23	1	181	2	Y	6					6
								7	9									
07	87	N	87	-0-		-0-	-0-	11	1	73	2	Y	3					9
								3	9									
08	137	N	137	-0-		-0-	-0-	24	1	106	2	Y	6	7	1			8
								7	9									
09	239	N	239	-0-		-0-	-0-	26	1	210	2	Y	3	6	1			5
								3	9									
10	147	N	147	-0-		-0-	-0-	13	1	130	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
11	155	N	155	-0-		-0-	-0-	13	1	138	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
12	248	N	208	-0-		-40	-0-	18	1	183	2	Y	6	4	1			4
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

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

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

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		256	-0-	256	256	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	28	1	237	2	Y	7					10
							8	9									
04	450	N	92	-0-	-358	-0-	10	1	78	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	58	1	403	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	415	2	Y	7					16
							8	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	4					20
							4	9									
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	48	1	212	2	Y	11	14	1			17
							12	9									
09	480	N	208	-0-	-272	-0-	23	1	182	2	Y	3	11	1			9
							3	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	594	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	11	1			2
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	17					28
							19	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	7	19	1			16
							8	9									
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	12	1	123	2	Y	5					21
							6	9									
04	270	N	60	-0-	-210	-0-	6	1	52	2	Y	2	13	1			10
							2	9									
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	14	1	131	2	Y	5					15
							6	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	13	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	1					3
							1	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	19					22
							21	9									
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	23	17	1			28
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	8					11
							9	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	1					7
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	23	2	Y	1					4
							1	9									
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	5					6
							6	9									
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	14	6	1			14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	Y	25	13	1			22
							28	9									
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	18	31	1			9
							20	9									
03	961	X	129	-0-	-832	-0-	10	1	117	2	Y	2					11
							2	9									
04	930	X	203	-0-	-727	-0-	16	1	177	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
05	961	X	457	-0-	-504	-0-	46	1	400	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					7
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					7
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	4	1			4
09	450	X	123	-0-	-327	-0-	15	1	105	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	Y	16	10	1			9
							18	9									
11	568	X	568	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	37	30	1			16
							41	9									
*12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	65	1	718	2	Y	44	32	1			28
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	732	-0-	-136	-0-	58	1	637	2	Y	34					34
							37	9									
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	8					42
							9	9									
03	713	X	710	-0-	-3	-0-	62	1	620	2	Y	25					67
							28	9									
04	720	X	196	-0-	-524	-0-	17	1	171	2	Y	7					74
							8	9									
05	744	X	195	-0-	-549	-0-	20	1	164	2	Y	10					84
							11	9									
06	720	X	481	-0-	-239	-0-	62	1	398	2	Y	19					103
							21	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	Y	12	74	1			41
							13	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	146	2	Y	8					49
							9	9									
09	480	N	135	-0-	-345	-0-	14	1	117	2	Y	4					53
							4	9									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	3					56
							3	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	70	1	755	2	Y	-0-					56
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	636	2	Y	1					57
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	5	1	76	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	12	1	132	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	7	1	70	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	327	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	20	12	1			13
							22	9									
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	24	1	242	2	Y	23	22	1			14
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	20	1	219	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	13	1	174	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	11	1	94	2	Y	4					8
							4	9									
04	240	N	61	-0-	-179	-0-	7	1	54	2	Y	-0-	7	1			1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	13	6	1			8
							14	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	Y	5					13
							6	9									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	48	2	Y	3					16
							3	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	196	2	Y	10	12	1			14
							11	9									
09	390	N	142	-0-	-248	-0-	16	1	124	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	549	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	526	2	Y	18	14	1			12
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	148	1	354	2	Y	5					62
							6	9									
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	46	1	169	2	Y	1	37	1			26
							1	9									
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	81	1	239	2	Y	-0-					26
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	87	1	267	2	Y	2					28
							2	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	106	1	298	2	Y	1					29
							1	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	98	1	267	2	Y	2					31
							2	9									
07	372	N	161	-0-	-211	-0-	44	1	117	2	Y	-0-					31
08	403	N	154	-0-	-249	-0-	48	1	105	2	Y	1					32
							1	9									
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	85	1	213	2	Y	1					33
							1	9									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	75	1	194	2	Y	1					34
							1	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	49	1	160	2	Y	-0-					34
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	42	1	145	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	26	1	279	2	Y	1					1
							1	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	366	2	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	19	1	184	2	Y	1					3
							1	9									
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	22	1	184	2	Y	1					4
							1	9									
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	41	1	263	2	Y	1					5
							1	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	2	Y	-0-	4	1			1
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	27	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	27	1	225	2	Y	1					3
							1	9									
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	Y	-0-					3
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					3
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	Y	3					21
							3	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	2					23
							2	9									
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	28	1	275	2	Y	2					25
							2	9									
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	5	1	52	2	Y	1					26
							1	9									
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	34	1	283	2	Y	2					28
							2	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	Y	3					31
							3	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	1	18	1			14
							1	9									
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	42	1	194	2	Y	1					15
							1	9									
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	28	1	236	2	Y	2					17
							2	9									
10	217	N	78	-0-	-139	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					17
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	6					23
							7	9									
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	22	1	210	2	Y	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					5
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					5
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					5
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					5
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	73	1	469	2	Y	-0-					5
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	-0-					3
09	540	X	248	-0-	-292	-0-	26	1	222	2	Y	-0-					3
10	558	X	416	-0-	-142	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					3
11	540	X	285	-0-	-255	-0-	24	1	258	2	Y	3					6
							3	9									
12	279	X	154	-0-	-125	-0-	14	1	138	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	323	-0-	-111	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	129	-0-	-305	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	79	-0-	-311	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	285	-0-	-149	-0-	31	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	255	-0-	-165	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	1					1
							1	9									
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	28	1	269	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	336	-0-	-129	-0-	28	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	98	-0-	-232	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	112	-0-	-322	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	1					1
							1	9									
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	32	1	429	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	496	N	254	-0-	-242	-0-	26	1	225	2	Y	3					5
							3	9									
04	480	N	153	-0-	-327	-0-	17	1	132	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	42	1	290	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	448	2	Y	9					9
							10	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	Y	5					14
							6	9									
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	34	1	149	2	Y	6	9	1			11
							7	9									
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	39	1	313	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	393	2	Y	39	27	1			17
							43	9									
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	Y	28	25	1			20
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	86	-0-	-274	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					12
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					12
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-	6	1			6
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					6
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					6
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					6
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	2					8
							2	9									
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	301	-0-	-9	-0-	25	1	275	2	Y	1					6
							1	9									
02	280	X	129	-0-	-151	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					6
03	310	X	238	-0-	-72	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					6
04	300	X	53	-0-	-247	-0-	5	1	47	2	Y	1					7
							1	9									
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	-0-					7
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-	4	1			3
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	1					4
							1	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	Y	-0-					4
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	-0-					4
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	2					6
							2	9									
12	403	N	156	-0-	-247	-0-	15	1	140	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	152	1	363	2	Y	-0-					1
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	77 1	1 9	290	2	Y	1	1	1			1
03	496	N	347	-0-	-149	-0-	88	1	259	2	Y	-0-					1
04	510	N	255	-0-	-255	-0-	62	1	193	2	Y	-0-					1
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	107	1	301	2	Y	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	118	1	322	2	Y	-0-					1
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	44	1	117	2	Y	-0-					1
08	403	N	84	-0-	-319	-0-	27	1	57	2	Y	-0-					1
09	450	N	269	-0-	-181	-0-	76	1	193	2	Y	-0-					1
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	39	1	99	2	Y	-0-					1
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-					1
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	420	N	92	-0-	-328	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	2	Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					2
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	Y	-0-					2
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	403	X	183	-0-	-220	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					2
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
10	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	1			Y	-0-					2
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	731	2	Y	1					8
							1	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					8
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	Y	1					9
							1	9									
04	780	N	181	-0-	-599	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					9
05	651	N	241	-0-	-410	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					9
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	62	1	399	2	Y	1					10
							1	9									
07	651	X	304	-0-	-347	-0-	42	1	262	2	Y	-0-	6	1			4
08	558	X	124	-0-	-434	-0-	22	1	101	2	Y	1					5
							1	9									
09	450	X	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					5
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	44	1	463	2	Y	-0-					5
11	450	X	418	-0-	-32	-0-	34	1	366	2	Y	16					21
							18	9									
*12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	Y	8					29
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-		-0-	155	1	370	2	Y	5					39
								6	9									
02	417	N	417	-0-	-0-		-0-	88	1	328	2	Y	1	25	1			15
								1	9									
03	465	N	329	-0-	-136		-0-	83	1	246	2	Y	-0-					15
04	510	N	163	-0-	-347		-0-	39	1	123	2	Y	1					16
								1	9									
05	483	N	483	-0-	-0-		-0-	126	1	356	2	Y	1					17
								1	9									
06	463	N	463	-0-	-0-		-0-	124	1	337	2	Y	2					19
								2	9									
07	212	N	212	-0-	-0-		-0-	57	1	154	2	Y	1					20
								1	9									
08	496	N	211	-0-	-285		-0-	66	1	145	2	Y	-0-					20
09	450	N	214	-0-	-236		-0-	61	1	152	2	Y	1					21
								1	9									
10	217	N	132	-0-	-85		-0-	37	1	94	2	Y	1					22
								1	9									
11	242	N	242	-0-	-0-		-0-	56	1	186	2	Y	-0-					22
*12	415	N	415	-0-	-0-		-0-	94	1	321	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-		-0-	21	1	230	2	Y	1					9
								1	9									
02	196	N	151	-0-	-45		-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9
03	337	N	337	-0-	-0-		-0-	31	1	305	2	Y	1					10
								1	9									
04	240	N	44	-0-	-196		-0-	4	1	40	2	Y	-0-					10
05	155	N	2	-0-	-153		-0-	2	2			Y	-0-					10
06	330	N	189	-0-	-141		-0-	25	1	164	2	Y	-0-					10
07	197	N	197	-0-	-0-		-0-	27	1	169	2	Y	1	6	1			5
								1	9									
08	111	N	111	-0-	-0-		-0-	20	1	91	2	Y	-0-					5
09	180	N	180	-0-	-0-		-0-	19	1	160	2	Y	1					6
								1	9									
10	186	N	120	-0-	-66		-0-	10	1	110	2	Y	-0-					6
11	508	N	508	-0-	-0-		-0-	43	1	465	2	Y	-0-					6
*12	418	N	418	-0-	-0-		-0-	39	1	378	2	Y	1					7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	426	-0-	-101	-0-	33	1	384	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
02	476	X	392	-0-	-84	-0-	23	1	366	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
03	527	X	239	-0-	-288	-0-	18	1	217	2	Y	4					6
							4	9									
04	480	X	169	-0-	-311	-0-	14	1	152	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	496	X	198	-0-	-298	-0-	20	1	175	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
*12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	24	16	1			15
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					6
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			Y	-0-					6
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					6
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					6
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					6
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		2	-0-	2	111	2	2			Y	-0-					6
09	138	N	27	-0-	-111	-0-	27	2			Y	-0-					6
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					6
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					6
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-		-0-		-0-	155	1	376	2	Y	6					27
									7	9									
02	616	N	254	-0-		-362		-0-	53	1	201	2	Y	-0-	18	1			9
03	403	N	282	-0-		-121		-0-	70	1	212	2	Y	-0-					9
04	510	N	342	-0-		-168		-0-	83	1	257	2	Y	2					11
									2	9									
05	446	N	446	-0-		-0-		-0-	116	1	328	2	Y	2					13
									2	9									
06	426	N	426	-0-		-0-		-0-	113	1	311	2	Y	2					15
									2	9									
07	341	N	210	-0-		-131		-0-	57	1	153	2	Y	-0-					15
08	434	N	271	-0-		-163		-0-	84	1	186	2	Y	1					16
									1	9									
09	420	N	280	-0-		-140		-0-	79	1	200	2	Y	1					17
									1	9									
10	217	N	200	-0-		-17		-0-	55	1	144	2	Y	1					18
									1	9									
11	270	N	145	-0-		-125		-0-	34	1	111	2	Y	-0-					18
*12	347	N	347	-0-		-0-		-0-	78	1	269	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	403	-0-		-0-		-0-	34	1	368	2	Y	1					4
									1	9									
02	336	X	256	-0-		-80		-0-	17	1	238	2	Y	1					5
									1	9									
03	372	X	-0-	-0-		-372		-0-					Y	-0-					5
04	390	X	-0-	-0-		-390		-0-					Y	-0-					5
05	403	X	-0-	-0-		-403		-0-					Y	-0-					5
06	390	X	174	-0-		-216		-0-	23	1	151	2	Y	-0-					5
07	T. A.		287	-0-		287		287	39	1	247	2	Y	1	5	1			1
									1	9									
08	T. A.		178	-0-		178		465	32	1	145	2	Y	1					2
									1	9									
09	T. A.		250	-0-		250		715	26	1	223	2	Y	1					3
									1	9									
10	T. A.		200	-0-		200		915	17	1	183	2	Y	-0-					3
11	1342	X	427	-0-		-915		-0-	36	1	391	2	Y	-0-					3
*12	308	X	308	-0-		-0-		-0-	29	1	278	2	Y	1					4
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-		-0-		-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-		-0-		-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-		-341		-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-		-300		-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-		-19		-0-	46	1	400	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	32	-0-		-402		-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	11	2	Y	2	4	1			4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	7	1			64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	51	1			17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	12	1			12

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					88
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					88
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					88
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					88
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			Y	-0-					88
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		102	-0-	102	416	102	2			Y	-0-					88
09	440	N	24	-0-	-416	-0-	24	2			Y	-0-					88
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					88
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					88
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	16	-0-	-294	-0-	1 1	1 9	14	3	Y	1	2	1			2
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	1 2	1 9	27	3	Y	2	2	1			2
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	232	3	Y	7	6	1			3
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	91	3	Y	6	6	1			3
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	192	3	Y	3	3	1			3
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	6 2	1 9	89	3	Y	2	3	1			2
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	109	3	Y	3	2	1			3
08	217	N	79	-0-	-138	-0-	8 4	1 9	67	3	Y	4	4	1			3
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	94	3	Y	3	3	1			3
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	133	3	Y	4	3	1			4
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	126	3	Y	3	4	1			3
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	146	3	Y	5	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

01	279	N	210	-0-	-69	-0-	9	1	200	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	199	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
08	434	N	182	-0-	-252	-0-	19	1	161	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	19	1	224	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
10	403	N	181	-0-	-222	-0-	17	1	163	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	4	3	1	3
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	28	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	2	1	57	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	74	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-	1	1			1
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9	76	3	Y	5	4	1			4
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	39	3	Y	2	3	1			3
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9	57	3	Y	5	5	1			3
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4 1 6 9	94	3	Y	5	5	1			3
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9	96	3	Y	2	3	1			2
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	81	3	Y	2	2	1			2
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	100	3	Y	4	3	1			3
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9 1 6 9	78	3	Y	5	5	1			3
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	111	3	Y	4	4	1			3
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	9 1 4 9	81	3	Y	4	3	1			4
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	89	3	Y	3	4	1			3
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	13 1 3 9	91	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23	3	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		48	-0-	48	48	4 1	44	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		46	-0-	46	94	5 1	41	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		69	-0-	69	163	5 1	64	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		63	-0-	63	226	6 1	57	3	Y	-0-					-0-
11	319	X	93	-0-	-226	-0-	12 1	81	3	Y	-0-					-0-
*12	122	X	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	5 6	1 9	113	3	Y	5	8	1			6
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	5 3	1 9	131	3	Y	3	4	1			5
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	250	3	Y	6	7	1			4
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	370	3	Y	7	7	1			4
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	413	3	Y	2	3	1			3
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	503	3	Y	2	3	1			2
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	334	3	Y	4	3	1			3
08	434	N	275	-0-	-159	-0-	28 6	1 9	241	3	Y	5	5	1			3
09	540	N	337	-0-	-203	-0-	26 3	1 9	308	3	Y	3	3	1			3
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	25 4	1 9	233	3	Y	4	3	1			4
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	264	3	Y	3	4	1			3
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	41 6	1 9	284	3	Y	5	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					7
02	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	3	1	9	N	1					8
03	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	3			N	-0-					8
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					8
05	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	2					10
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					10
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					11
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					14
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					15
10	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					15
11	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					15
12	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

01	229	N	229	-0-		-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					1
02	397	N	397	-0-		-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					2
03	260	N	260	-0-		-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	136	-0-		-74	-0-	135	3	1	9	Y	1					2
05	434	N	64	-0-		-370	-0-	64	3			Y	-0-					2
06	240	N	168	-0-		-72	-0-	168	3			Y	-0-					2
07	85	N	85	-0-		-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
08	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
09	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	3			Y	-0-					2
10	102	N	102	-0-		-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					3
11	130	N	130	-0-		-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					4
12	248	N	182	-0-		-66	-0-	182	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	93	3	Y	6	4	1			4
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	54	3	Y	1	2	1			3
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	60	3	Y	7	6	1			4
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	151	3	Y	12	10	1			6
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	74	3	Y	2	4	1			4
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3 2	1 9	42	3	Y	2	3	1			3
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	88	3	Y	4	3	1			4
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	85	3	Y	6	6	1			4
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	115	3	Y	6	5	1			5
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	109	3	Y	6	5	1			6
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	278	3	Y	2	4	1			4
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	133	3	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					1
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	Y	1					2
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	162	3	1	9	Y	1					2
05	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	3			Y	-0-					2
06	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	3			Y	-0-					2
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					2
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					2
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	46	3	1	9	Y	1					3
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					3
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					1
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					1
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					1
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					1
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					1
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	55	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4					4
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					6
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	Y	6	8	1			4
04	600	N	171	-0-	-429	-0-	169	3	2	9	Y	2					6
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					6
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-					6
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					6
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					7
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1					8
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					10
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					11
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

01	341	N	209	-0-	-132	-0-	8	1	188	3	Y	12	15	1			11
							13	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	14	12	1			13
							15	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	12	16	1			9
							13	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	14	15	1			8
							15	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	35	1	306	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	36	1	340	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	35	1	233	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	43	1	298	3	Y	7	6	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	21	3	1	9	Y	1					15
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					15
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1					16
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					16
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	31	3	2	9	Y	2					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					18
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					18
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					18
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

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

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

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
04	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-		-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1					1
02	532	N	532	-0-		-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1					2
03	352	N	352	-0-		-0-	-0-	350	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	240	N	84	-0-		-156	-0-	83	3	1	9	Y	1					2
05	310	N	57	-0-		-253	-0-	57	3			Y	-0-					2
06	300	N	129	-0-		-171	-0-	129	3			Y	-0-					2
07	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	3			Y	-0-					2
08	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
09	120	N	116	-0-		-4	-0-	115	3	1	9	Y	1					3
10	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	3			Y	-0-					3
11	387	N	387	-0-		-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1					4
*12	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-		-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3					3
02	472	N	472	-0-		-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1					4
03	305	N	305	-0-		-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	6	1			2
04	270	N	145	-0-		-125	-0-	142	3	3	9	Y	3					5
05	496	N	93	-0-		-403	-0-	93	3			Y	-0-					5
06	300	N	203	-0-		-97	-0-	203	3			Y	-0-					5
07	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			Y	-0-					5
08	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			Y	-0-					5
09	210	N	184	-0-		-26	-0-	184	3			Y	-0-					5
10	306	N	306	-0-		-0-	-0-	304	3	2	9	Y	2					7
11	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			Y	-0-					7
12	186	N	153	-0-		-33	-0-	153	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-		-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4					4
02	470	N	470	-0-		-0-	-0-	468	3	2	9	Y	2					6
03	418	N	418	-0-		-0-	-0-	411	3	7	9	Y	6	9	1			3
04	360	N	42	-0-		-318	-0-	39	3	3	9	Y	3					6
05	372	N	32	-0-		-340	-0-	32	3			Y	-0-					6
06	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
08	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	3			Y	-0-					6
09	42	N	42	-0-		-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					7
10	83	N	83	-0-		-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2					9
11	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			Y	-0-					9
*12	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					8
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1					9
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	8	1			5
04	360	N	106	-0-	-254	-0-	104	3	2	9	Y	2					7
05	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	3			Y	-0-					7
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	3			Y	-0-					7
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					7
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					7
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1					8
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	51	3	2	9	Y	2					10
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					10
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	Y	2					7
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1					8
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	Y	5	8	1			5
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	291	3	1	9	Y	1					6
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	150	3			Y	-0-					6
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	84	3			Y	-0-					6
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					6
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1					7
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					7
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					8
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1					9
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					3
02	T. A.		1340	-0-	1340	2323	1340	3			Y	-0-					3
03	T. A.		226	-0-	226	2549	226	3			Y	-0-	1	1			2
04	2602	X	53	-0-	-2549	-0-	53	3			Y	-0-					2
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-					2
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					2
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					2
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					2
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		373	-0-	373	373	373	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		277	-0-	277	650	277	3			Y	-0-					-0-

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

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	243	2	Y	6					12
							7	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	146	1	546	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	55	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	64	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	108	1	306	2	Y	2					4
							2	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	153	1	419	2	Y	2					6
							2	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	100	1	270	2	Y	1					7
							1	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	175	1	386	2	Y	3					10
							3	9									
09	570	N	334	-0-	-236	-0-	94	1	239	2	Y	1					11
							1	9									
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	92	1	238	2	Y	5					16
							6	9									
11	540	N	22	-0-	-518	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					16
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	71	1	244	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	Y	-0-					2
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	Y	-0-	1	1			1
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	183	1	542	2	Y	-0-					1
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	172	1	529	2	Y	-0-					1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	180	1	511	2	Y	-0-					1
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	102	1	279	2	Y	-0-					1
07	713	N	530	-0-	-183	-0-	142	1	388	2	Y	-0-					1
08	682	N	450	-0-	-232	-0-	140	1	310	2	Y	-0-					1
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	126	1	319	2	Y	-0-					1
10	527	N	230	-0-	-297	-0-	64	1	166	2	Y	-0-					1
11	450	N	18	-0-	-432	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					1
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	76	1	260	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	4					4
							4	9									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	17	1	202	3	Y	2					6
							2	9									
03	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	21	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					3
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					3
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	Y	1					4
							1	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	1					5
							1	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	1					6
							1	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					6
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

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

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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	2	N	-0-					30
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	N	-0-					30
03	1178	N	790	-0-	-388	-0-	72	1	718	2	N	-0-					30
04	810	N	54	-0-	-756	-0-	5	1	49	2	N	-0-					30
05	1426	N	156	-0-	-1270	-0-	16	1	140	2	N	-0-					30
06	750	N	360	-0-	-390	-0-	47	1	313	2	N	-0-					30
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	-0-					30
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	26	1	119	2	N	-0-					30
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	24	1	200	2	N	-0-					30
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	N	-0-					30
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	2	N	-0-					30
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

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

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

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					5
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	287	3	1	9	Y	1					6
03	403	N	30	-0-	-373	-0-	29	3	1	9	Y	1	4	1			3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					3
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					3
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					3
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1					4
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1					5
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					5
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6					6
02	476	N	157	-0-	-319	-0-	155	3	2	9	Y	2					8
03	434	N	41	-0-	-393	-0-	33	3	8	9	Y	7	10	1			5
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					5
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					5
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					5
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	3	2	9	Y	2					7
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4	9	Y	4					11
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					11
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	18	1	401	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	32	1	835	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
06	450	N	111	-0-	-339	-0-	7	1	102	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	806	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	561	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	899	N	608	-0-	-291	-0-	58	1	540	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
11	600	N	503	-0-	-97	-0-	65	1	434	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	100	1	688	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	19	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	66	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	21	1	142	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	Y	9	8	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	Y	20					26
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	3	8	9	Y	7					33
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	13	3	19	9	Y	17	31	1			19
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					19
05	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			Y	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7	7	1			19
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	231	3	12	9	Y	11	6	1			24
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	Y	10	11	1			23
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	79	3	18	9	Y	16	10	1			29
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	97	3	8	9	Y	7	6	1			30
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	3	9	9	Y	8	8	1			30

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

01	14B2 EXT		30	-0-	30	159	30	3			Y	-0-					-0-
02	229	X	70	-0-	-159	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		77	-0-	77	141	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	661	3	18	9	Y	16					21
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	683	3	9	9	Y	8					29
03	496	N	57	-0-	-439	-0-	32	3	25	9	Y	23	35	1			17
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					17
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					17
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					17
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					17
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1					18
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	3	2	9	Y	2					20
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	3	9	9	Y	8					28
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	3	1	9	Y	1					29
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

01	279	N	65	-0-	-214	-0-	2	1	46	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	3	1	67	3	Y	17	14	1			13
							19	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	17	19	1			11
							19	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	18	19	1			10
							20	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	15	10	1			12
							17	9									
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	10	1	91	3	Y	20	19	1			13
							22	9									
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	7	1	86	3	Y	15	14	1			14
							17	9									
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	6	1	52	3	Y	17	14	1			17
							19	9									
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	12	1	79	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	9	10	1			11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	28	21	1			18
							31	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	14	15	1			17
							15	9									
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	127	3	Y	41	37	1			21
							45	9									
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	6	1	156	3	Y	32	34	1			19
							35	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	24	25	1			18
							26	9									
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	7	1	108	3	Y	20	24	1			14
							22	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	29	19	1			24
							32	9									
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	147	3	Y	28	31	1			21
							31	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	34	29	1			26
							37	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	Y	45	33	1			38
							50	9									
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	108	3	Y	28	35	1			31
							31	9									
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	18	1	128	3	Y	43	37	1			37
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	4	1	91	3	Y	51	33	1			29
							56	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	55	43	1			41
							61	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	30	45	1			26
							33	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	80	67	1			39
							88	9									
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	6	1	159	3	Y	31	37	1			33
							34	9									
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	14	24	1			23
							15	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	38	27	1			34
							42	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	60	56	1			38
							66	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	38	38	1			38
							42	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	36	33	1			41
							40	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	Y	33	40	1			34
							36	9									
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	43	38	1			39
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42	-0-		1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-		2	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-		2	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-		3	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-		7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-		3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-		5	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-		6	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-		4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-		7	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-		16	1	105	3	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-		22	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-		17	1	379	3	Y	14	14	1			11
								15	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-		8	1	192	3	Y	3	6	1			8
								3	9									
03	403	N	220	-0-	-183	-0-		7	1	191	3	Y	20	18	1			10
								22	9									
04	390	N	278	-0-	-112	-0-		9	1	244	3	Y	23	21	1			12
								25	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-		15	1	395	3	Y	12	13	1			11
								13	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-		30	1	448	3	Y	9	12	1			8
								10	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-		17	1	196	3	Y	13	9	1			12
								14	9									
08	434	N	153	-0-	-281	-0-		14	1	125	3	Y	13	15	1			10
								14	9									
09	480	N	299	-0-	-181	-0-		22	1	256	3	Y	19	15	1			14
								21	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-		27	1	250	3	Y	11	11	1			14
								12	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-		34	1	229	3	Y	1	6	1			9
								1	9									
12	310	N	157	-0-	-153	-0-		20	1	137	3	Y	-0-	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-		-59	-0-		3	3			Y	-0-					9
02	40	N	40	-0-		-0-	-0-		2	1	38	3	Y	-0-					9
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			Y	-0-					9
04	13	N	13	-0-		-0-	-0-		13	3			Y	-0-					9
05	170	N	170	-0-		-0-	-0-		6	1	164	3	Y	-0-					9
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-		2	1	28	3	Y	-0-					9
07	27	N	27	-0-		-0-	-0-		2	1	25	3	Y	-0-					9
08	155	N	33	-0-		-122	-0-		3	1	30	3	Y	-0-					9
09	30	N	18	-0-		-12	-0-		1	1	17	3	Y	-0-					9
10	68	N	68	-0-		-0-	-0-		7	1	61	3	Y	-0-					9
11	297	N	297	-0-		-0-	-0-		39	1	258	3	Y	-0-					9
*12	251	N	251	-0-		-0-	-0-		32	1	219	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-		-20	-0-		7	1	169	3	Y	19	16	1			13
									21	9									
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-		5	1	124	3	Y	17	15	1			15
									19	9									
03	128	N	128	-0-		-0-	-0-		4	1	111	3	Y	12	17	1			10
									13	9									
04	180	N	152	-0-		-28	-0-		5	1	125	3	Y	20	19	1			11
									22	9									
05	155	N	95	-0-		-60	-0-		3	1	82	3	Y	9	11	1			9
									10	9									
06	120	N	84	-0-		-36	-0-		5	1	76	3	Y	3	6	1			6
									3	9									
07	213	N	213	-0-		-0-	-0-		16	1	186	3	Y	10	7	1			9
									11	9									
08	189	N	189	-0-		-0-	-0-		18	1	154	3	Y	15	14	1			10
									17	9									
09	216	N	216	-0-		-0-	-0-		16	1	188	3	Y	11	11	1			10
									12	9									
10	318	N	318	-0-		-0-	-0-		29	1	274	3	Y	14	11	1			13
									15	9									
11	285	N	285	-0-		-0-	-0-		36	1	239	3	Y	9	12	1			10
									10	9									
*12	310	N	310	-0-		-0-	-0-		37	1	258	3	Y	14	12	1			12
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	60	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	4	1	99	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	17	1	147	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	124	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	3	Y	-0-	3	1			4
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	9	-0-	-425	-0-	8	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	18	1	155	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	22	1	146	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	153	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	180	-0-	-347	-0-	179	3	1	9	Y	1					3
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	Y	1					4
03	217	N	47	-0-	-170	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					2
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					2
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1					3
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1					4
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					4
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		79	-0-	79	210	79	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		26	-0-	26	236	26	3			Y	-0-					-0-
11	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	362	-0-	-506	-0-	14	1	320	3	Y	25	19	1			16
							28	9									
02	392	N	86	-0-	-306	-0-	3	1	75	3	Y	7	10	1			13
							8	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	20	21	1			12
							22	9									
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	11	1	274	3	Y	26	24	1			14
							29	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	11	13	1			12
							12	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	14	10	1			12
							15	9									
08	589	N	211	-0-	-378	-0-	20	1	174	3	Y	15	16	1			11
							17	9									
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	16	14	1			13
							18	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	610	3	Y	16	13	1			16
							18	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	88	1	588	3	Y	13	16	1			13
							14	9									
12	868	N	684	-0-	-184	-0-	84	1	581	3	Y	17	15	1			15
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	107	-0-	-234	-0-	3	1	75	3	Y	26	18	1			16
							29	9									
02	280	N	103	-0-	-177	-0-	3	1	76	3	Y	22	19	1			19
							24	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	28	30	1			17
							31	9									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	23	26	1			14
							25	9									
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	84	3	Y	12	14	1			12
							13	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	64	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	16	11	1			13
							18	9									
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	21	20	1			14
							23	9									
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	14	14	1			14
							15	9									
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	54	3	Y	11	11	1			14
							12	9									
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	9	1	61	3	Y	13	15	1			12
							14	9									
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	10	1	70	3	Y	18	15	1			15
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	12	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	347	-0-	-253	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	792	-0-	-7144	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	165	-0-	-7731	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	203	-0-	-8539	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	206	-0-	-8254	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	236	-0-	-6863	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	75	-0-	-705	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	86	-0-	-131	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	99	-0-	-149	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	264	3	18	9	Y	16	17	1			2
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	3	11	9	Y	10	9	1			3
05	589	N	183	-0-	-406	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	257	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	340	3	11	9	Y	10	7	1			5
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	393	3	14	9	Y	13	15	1			3
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	3	17	9	Y	15	16	1			2
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	366	3	12	9	Y	11	9	1			4
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	356	3	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	422	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	388	3	14	9	Y	13	15	1			1
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	353	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	651	N	141	-0-	-510	-0-	140	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	510	N	224	-0-	-286	-0-	214	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	126	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	158	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	125	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

01	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	4	1	114	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-		-0-	-0-	9	1	203	3	Y	3	7	1			5
								3	9									
02	134	N	134	-0-		-0-	-0-	5	1	125	3	Y	4	4	1			5
								4	9									
03	527	N	213	-0-		-314	-0-	8	1	198	3	Y	6	7	1			4
								7	9									
04	210	N	183	-0-		-27	-0-	7	1	170	3	Y	5	6	1			3
								6	9									
05	386	N	386	-0-		-0-	-0-	14	1	368	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
06	210	N	168	-0-		-42	-0-	11	1	155	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
07	126	N	126	-0-		-0-	-0-	10	1	113	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
08	372	N	160	-0-		-212	-0-	16	1	136	3	Y	7	6	1			4
								8	9									
09	180	N	159	-0-		-21	-0-	12	1	143	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
10	143	N	143	-0-		-0-	-0-	14	1	126	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
11	162	N	162	-0-		-0-	-0-	21	1	140	3	Y	1	2	1			3
								1	9									
*12	175	N	175	-0-		-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10085 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-		-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	589	N	589	-0-		-0-	-0-	580	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	155	N	39	-0-		-116	-0-	36	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	600	N	19	-0-		-581	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	651	N	140	-0-		-511	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	88	N	88	-0-		-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	83	-0-		-72	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	214	N	214	-0-		-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	308	N	308	-0-		-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	90	N	71	-0-		-19	-0-	60	3	11	9	Y	10	8	1			3
12	217	N	184	-0-		-33	-0-	172	3	12	9	Y	11	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-		-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	778	N	778	-0-		-0-	-0-	761	3	17	9	Y	15	13	1			4
03	811	N	811	-0-		-0-	-0-	789	3	22	9	Y	20	22	1			2
04	630	N	395	-0-		-235	-0-	380	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	651	N	484	-0-		-167	-0-	480	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	630	N	472	-0-		-158	-0-	462	3	10	9	Y	9	9	1			3
07	198	N	198	-0-		-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	799	N	799	-0-		-0-	-0-	788	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	448	N	448	-0-		-0-	-0-	436	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	291	N	291	-0-		-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	837	N	249	-0-		-588	-0-	245	3	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	575	-0-	-479	-0-	575	3			Y	-0-	1	1			1
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	587	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	255	-0-	-315	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	70	-0-	-581	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	14	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	335	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	313	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	253	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	69	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	341	N	143	-0-	-198	-0-	139	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	175	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	105	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	100	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	158	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	173	3	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	518	3	21	9	Y	19	16	1			5
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	341	3	28	9	Y	25	27	1			3
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	295	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	300	3	6	9	Y	5	6	1			3
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	563	3	8	9	Y	7	5	1			4
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	597	3	14	9	Y	13	14	1			3
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	448	3	11	9	Y	10	8	1			4
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	548	3	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		39	-0-	39	51	37	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	T. A.		99	-0-	99	150	98	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	T. A.		188	-0-	188	338	185	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	432	X	94	-0-	-338	-0-	90	3	4	9	Y	4	3	1			1
*12	99	X	99	-0-	-0-	-0-	95	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1023	N	284	-0-	-739	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	530	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	4	1			1
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

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

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

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	313	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	550	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	620	N	162	-0-	-458	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	930	N	437	-0-	-493	-0-	433	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	308	3	8	9	Y	7	8	1			1
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	143	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	341	N	134	-0-	-207	-0-	127	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	600	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	481	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	580	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	462	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	558	N	365	-0-	-193	-0-	361	3	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	155	-0-		-124	-0-	151	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	224	N	111	-0-		-113	-0-	101	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	279	N	248	-0-		-31	-0-	235	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	150	N	143	-0-		-7	-0-	135	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	124	N	86	-0-		-38	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	240	N	209	-0-		-31	-0-	205	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	116	N	116	-0-		-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	161	N	161	-0-		-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	210	N	169	-0-		-41	-0-	163	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	216	N	216	-0-		-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	150	N	99	-0-		-51	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	186	N	115	-0-		-71	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-		-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	316	-0-		-800	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-		-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-		-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-		-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-		-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	686	-0-		-151	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-		-0-	-0-	14	1	323	3	Y	9	8	1			7
								10	9									
02	291	N	291	-0-		-0-	-0-	11	1	273	3	Y	6	6	1			7
								7	9									
03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	10	1	259	3	Y	15	14	1			8
								17	9									
04	330	N	170	-0-		-160	-0-	6	1	156	3	Y	7	10	1			5
								8	9									
05	449	N	449	-0-		-0-	-0-	16	1	425	3	Y	7	7	1			5
								8	9									
06	773	N	773	-0-		-0-	-0-	49	1	720	3	Y	4	5	1			4
								4	9									
07	908	N	908	-0-		-0-	-0-	73	1	829	3	Y	5	4	1			5
								6	9									
08	458	N	458	-0-		-0-	-0-	46	1	403	3	Y	8	8	1			5
								9	9									
09	630	N	587	-0-		-43	-0-	46	1	535	3	Y	5	5	1			5
								6	9									
10	651	N	564	-0-		-87	-0-	54	1	503	3	Y	6	5	1			6
								7	9									
11	680	N	680	-0-		-0-	-0-	88	1	588	3	Y	4	5	1			5
								4	9									
*12	779	N	779	-0-		-0-	-0-	98	1	677	3	Y	4	4	1			5
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	53	41	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		57	-0-	57	110	57	3			Y	-0-					-0-
11	113	X	3	-0-	-110	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	558	N	515	-0-	-43	-0-	33	1	459	3	Y	21	21	1			5
								23	9									
	02	504	N	326	-0-	-178	-0-	23	1	280	3	Y	21	20	1			6
								23	9									
	03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	26	29	1			3
								29	9									
	04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	49	1	664	3	Y	21	18	1			6
								23	9									
	05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	720	3	Y	19	18	1			7
								21	9									
	06	780	N	642	-0-	-138	-0-	44	1	570	3	Y	25	25	1			7
								28	9									
	07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	Y	11	14	1			4
								12	9									
	08	775	N	322	-0-	-453	-0-	32	1	277	3	Y	12	9	1			7
								13	9									
	09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	731	3	Y	21	23	1			5
								23	9									
	10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	Y	20	22	1			3
								22	9									
	11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	635	3	Y	16	13	1			6
								18	9									
*12		962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	885	3	Y	15	15	1			6
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	444	-0-	-536	-0-	34	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	84	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	3	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	178	-0-	-902	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	322	-0-	-763	-0-	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4356	-0-	1356	1356	321	1	4035	3	Y	-0-					-0-
*12	1875	N	519	-0-	-1356	-0-	33	1	486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	148	-0-	-472	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	26	-0-	-114	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					1
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	789	-0-	-2187	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	589	-0-	-2418	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
10	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	301	-0-	-3543	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	358	-0-	-231	-0-	15	1	328	3	Y	14	13	1			10
							15	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	61	1	1476	3	Y	16	13	1			13
							18	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	30	27	1			16
							33	9									
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	9	1	232	3	Y	15	20	1			11
							17	9									
05	1550	N	412	-0-	-1138	-0-	15	1	386	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
06	630	N	111	-0-	-519	-0-	7	1	98	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	335	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	42	1	396	3	Y	12	10	1			12
							13	9									
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	41	1	276	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	46	1	321	3	Y	9	9	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	750	N	339	-0-	-411	-0-	330	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	775	N	439	-0-	-336	-0-	435	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	690	N	458	-0-	-232	-0-	450	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	325	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	313	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		408	-0-	408	408	26	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	612	X	204	-0-	-408	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	203	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	61	1	419	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	6	1	78	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	20	22	1			5
							22	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	135	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	261	3	Y	16	15	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-		-0-	-0-	16	1	218	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
02	131	N	131	-0-		-0-	-0-	9	1	110	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
03	209	N	209	-0-		-0-	-0-	15	1	182	3	Y	11	13	1			1
								12	9									
04	240	N	232	-0-		-8	-0-	15	1	204	3	Y	12	10	1			3
								13	9									
05	161	N	161	-0-		-0-	-0-	10	1	137	3	Y	13	12	1			4
								14	9									
06	210	N	182	-0-		-28	-0-	12	1	153	3	Y	15	15	1			4
								17	9									
07	241	N	241	-0-		-0-	-0-	15	1	211	3	Y	14	15	1			3
								15	9									
08	235	N	235	-0-		-0-	-0-	22	1	191	3	Y	20	14	1			9
								22	9									
09	326	N	326	-0-		-0-	-0-	20	1	287	3	Y	17	21	1			5
								19	9									
10	302	N	302	-0-		-0-	-0-	19	1	263	3	Y	18	20	1			3
								20	9									
11	243	N	243	-0-		-0-	-0-	17	1	216	3	Y	9	8	1			4
								10	9									
12	341	N	217	-0-		-124	-0-	13	1	194	3	Y	9	9	1			4
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

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

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

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	33	1	465	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	29	25	1			8
							32	9									
03	465	N	189	-0-	-276	-0-	13	1	157	3	Y	17	22	1			3
							19	9									
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	26	1	356	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	23	1	296	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	28	27	1			7
							31	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	30	1	258	3	Y	29	20	1			14
							32	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	24	30	1			8
							26	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	Y	25	21	1			9
							28	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	24	24	1			9
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	3	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	58	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	Y	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	14	1	168	3	Y	14	12	1	4
							15	9							
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	57	3	Y	7	10	1	1
							8	9							
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	7	6	1	2
							8	9							
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	16	15	1	3
							18	9							
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	16	16	1	3
							18	9							
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	17	1	147	3	Y	16	11	1	8
							18	9							
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	19	1	278	3	Y	15	19	1	4
							17	9							
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	17	1	246	3	Y	19	20	1	3
							21	9							
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	20	16	1	7
							22	9							
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	21	21	1	7
							23	9							

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-			-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	8	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	16	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	26	X	10	-0-	-16	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	Y	14	16	1			4
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	681	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	767	3	24	9	Y	22	24	1			2
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	439	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	780	N	299	-0-	-481	-0-	297	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	477	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7	9	Y	6	5	1			3
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10	9	Y	9	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

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

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

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	327	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	728	N	118	-0-	-610	-0-	109	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	285	3	18	9	Y	16	17	1			2
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	203	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	300	N	59	-0-	-241	-0-	53	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	342	3	15	9	Y	14	13	1			2
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	465	3	24	9	Y	22	22	1			2
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	318	3	10	9	Y	9	8	1			3
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	451	3	13	9	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

01	868	N	470	-0-	-398	-0-	31	1	433	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	728	N	398	-0-	-330	-0-	30	1	362	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	620	N	315	-0-	-305	-0-	24	1	287	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	541	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	496	N	208	-0-	-288	-0-	21	1	183	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	33	1	469	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	26	1	390	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	14	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	200	-0-	-310	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

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

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

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	582	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	616	N	187	-0-	-429	-0-	13	1	160	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	18	1	245	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	527	N	349	-0-	-178	-0-	35	1	302	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	683	3	Y	15	14	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	155	-0-	155	249	155	3			Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	2	1			1
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	239	-0-	-319	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		Y	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
05	713	N	385	-0-	-328	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
06	720	N	196	-0-	-524	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	246	-0-	-294	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

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

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

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	195	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	112	3	2	9	Y	2	4	1			1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	157	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	420	3	10	9	Y	9	9	1			2
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	208	3	10	9	Y	9	9	1			2
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	Y	10	7	1			5
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	298	3	15	9	Y	14	16	1			3
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	225	3	15	9	Y	14	15	1			2
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	267	3	11	9	Y	10	8	1			4
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	253	3	9	9	Y	8	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	13	1	176	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	108	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	12	1	164	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	12	1	152	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	113	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	153	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	16	15	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	403	N	145	-0-	-258	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	403	N	249	-0-	-154	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	221	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	Y	6	7	1			2
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	38	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	60	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	68	3	12	9	Y	11	9	1			3
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	67	3	11	9	Y	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2514	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	2800	N	3148	-0-	348	348	3140	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	3100	N	3540	-0-	440	788	3527	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	3000	N	2607	-0-	-393	395	2598	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	1260	X	865	-0-	-395	-0-	863	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2109	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	1309	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1457	X	1197	-0-	-260	-0-	1193	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2599	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1645	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1410	X	1031	-0-	-379	-0-	1021	3	10	9	Y	9	7	1			3
12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1357	3	10	9	Y	9	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	205	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	326	3	13	9	Y	12	12	1			3
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	3	15	9	Y	14	15	1			1
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	496	N	55	-0-	-441	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	660	N	55	-0-	-605	-0-	51	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	3	12	9	Y	11	11	1			2
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	3	9	9	Y	8	7	1			3
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	3	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	11	1	147	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	14	1	118	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	9	1	126	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	168	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	104	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	13	12	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	597	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	9	1	104	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	510	N	191	-0-	-319	-0-	13	1	170	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	Y	12	9	1			6
							13	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	700	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	41	1	571	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
02	560	N	331	-0-	-229	-0-	24	1	284	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	53	1	649	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	25	23	1			9
							28	9									
06	720	N	530	-0-	-190	-0-	35	1	463	3	Y	29	30	1			8
							32	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
08	558	N	314	-0-	-244	-0-	31	1	264	3	Y	17	13	1			9
							19	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	21	24	1			6
							23	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	750	3	Y	11	12	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

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

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

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	89 11	1 9	1243	3	Y	10	10	1			2
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	384	3	Y	9	8	1			3
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	49 12	1 9	599	3	Y	11	13	1			1
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	86 14	1 9	1166	3	Y	13	11	1			3
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	698	3	Y	10	9	1			4
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	118 17	1 9	1537	3	Y	15	15	1			4
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	747	3	Y	13	14	1			3
08	775	N	293	-0-	-482	-0-	29 13	1 9	251	3	Y	12	9	1			6
09	1680	N	1238	-0-	-442	-0-	78 18	1 9	1142	3	Y	16	18	1			4
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	118 19	1 9	1659	3	Y	17	18	1			3
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	82 19	1 9	1037	3	Y	17	14	1			6
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	97 19	1 9	1445	3	Y	17	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	289	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	307	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	527	N	200	-0-	-327	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	294	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	108	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	184	3	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	108	-0-	-445	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	671	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	729	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	995	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	67	1	572	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	62	1	917	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1178	N	757	-0-	-421	-0-	50	1	703	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	825	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	8	1	94	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	13	1	181	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	98	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	11	1	143	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	98	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	123	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	201	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	335	-0-	-161	-0-	21	1	291	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
02	252	N	122	-0-	-130	-0-	8	1	95	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	14	1	188	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	23	20	1			8
							25	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	19	1	160	3	Y	27	19	1			13
							30	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	31	36	1			8
							34	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	25	28	1			5
							28	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	16	14	1			7
							18	9									
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	Y	16	17	1			6
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	104	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	157	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	32	1	441	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	31	1	375	3	Y	23	21	1			7
							25	9									
03	713	N	345	-0-	-368	-0-	25	1	301	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	28	1	379	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	28	1	364	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
08	403	N	243	-0-	-160	-0-	24	1	202	3	Y	15	11	1			8
							17	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	18	1	256	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	549	3	Y	22	19	1			7
							24	9									
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	Y	29	27	1			9
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25 29	1 9	352	3	Y	26	27	1			7
02	280	N	121	-0-	-159	-0-	8 21	1 9	92	3	Y	19	20	1			6
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	419	3	Y	21	24	1			3
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	16 20	1 9	223	3	Y	18	16	1			5
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14 31	1 9	181	3	Y	28	24	1			9
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	16 39	1 9	203	3	Y	35	35	1			9
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18 35	1 9	250	3	Y	32	35	1			6
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24 39	1 9	204	3	Y	35	24	1			17
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	15 34	1 9	214	3	Y	31	38	1			10
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	17 33	1 9	239	3	Y	30	34	1			6
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	14 23	1 9	177	3	Y	21	18	1			9
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18 33	1 9	263	3	Y	30	29	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	111	-0-	-1098	-0-	7	1	103	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
02	812	N	144	-0-	-668	-0-	11	1	131	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	196	1	2571	3	Y	6	5	1	2
							7	9							
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	2	3	1	1
							2	9							
08	1581	N	90	-0-	-1491	-0-	9	1	77	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
09	1110	N	384	-0-	-726	-0-	24	1	356	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	16	1	239	3	Y	6	5	1	2
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3316	-0-	216	3941	220	1	3062	3	Y	31	32	1	8
							34	9							
02	6527	X	2586	-0-	-3941	-0-	195	1	2347	3	Y	40	37	1	11
							44	9							
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	119	1	1450	3	Y	38	44	1	5
							42	9							
04	960	X	950	-0-	-10	-0-	64	1	863	3	Y	21	19	1	7
							23	9							
05	992	X	647	-0-	-345	-0-	44	1	581	3	Y	20	19	1	8
							22	9							
06	960	X	542	-0-	-418	-0-	37	1	480	3	Y	23	24	1	7
							25	9							
07	1798	X	411	-0-	-1387	-0-	26	1	365	3	Y	18	20	1	5
							20	9							
08	1612	X	202	-0-	-1410	-0-	19	1	162	3	Y	19	14	1	10
							21	9							
09	960	X	547	-0-	-413	-0-	33	1	488	3	Y	24	28	1	6
							26	9							
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	Y	19	21	1	4
							21	9							
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	10	9	1	5
							11	9							
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	486	3	Y	15	15	1	5
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 12,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	507	-0-	-609	-0-	147	1	354	2	Y	5					23
							6	9									
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	231	1	863	2	Y	2	23	1			2
							2	9									
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	298	1	887	2	Y	1					3
							1	9									
04	1080	X	764	-0-	-316	-0-	187	1	575	2	Y	2					5
							2	9									
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	381	1	1076	2	Y	1					6
							1	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	436	1	1192	2	Y	3					9
							3	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	226	1	614	2	Y	2					11
							2	9									
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	429	1	945	2	Y	2					13
							2	9									
09	1620	N	720	-0-	-900	-0-	204	1	515	2	Y	1					14
							1	9									
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	218	1	562	2	Y	5					19
							6	9									
11	1320	N	671	-0-	-649	-0-	156	1	515	2	Y	-0-					19
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	108	1	372	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

01	403	N	279	-0-	-124	-0-	277	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	58	-0-	-212	-0-	55	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	116	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	127	3	4	9	Y	4	3	1			1
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

01	341	N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					1
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					1
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					1
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					1
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					1
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					1
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					1
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

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

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

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					17
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					17
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					17
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					17
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					17
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					17
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					17
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					17
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					17
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					17
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					17
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

01	279	N	94	-0-	-185	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					1
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					1
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	-0-					1
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					1
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	105	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	155	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	20	23	1			5
							22	9									
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	121	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	191	3	Y	11	11	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

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

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

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				6
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	3				Y	-0-				6
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9		Y	1				7
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9		Y	1				8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				8
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-				8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3				Y	-0-				8
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3				Y	-0-				8
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				Y	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	172	1	411	2	Y	2					6
							2	9									
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	106	1	398	2	Y	-0-	5	1			1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	103	1	307	2	Y	1					2
							1	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	141	1	434	2	Y	-0-					2
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	200	1	563	2	Y	1					3
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	179	1	490	2	Y	-0-					3
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	228	1	619	2	Y	1					4
							1	9									
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	201	1	444	2	Y	1					5
							1	9									
09	660	N	351	-0-	-309	-0-	99	1	252	2	Y	-0-					5
10	837	N	479	-0-	-358	-0-	133	1	345	2	Y	1					6
							1	9									
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	104	1	347	2	Y	-0-					6
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	106	1	362	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	486	-0-	-475	-0-	142	1	341	2	Y	3					8
							3	9									
02	868	N	667	-0-	-201	-0-	141	1	526	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	234	1	696	2	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	301	1	928	2	Y	1					2
							1	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	378	1	1070	2	Y	1					3
							1	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	404	1	1105	2	Y	1					4
							1	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	479	1	1299	2	Y	1					5
							1	9									
08	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	331	1	729	2	Y	-0-					5
09	1350	N	586	-0-	-764	-0-	166	1	419	2	Y	1					6
							1	9									
10	1395	N	872	-0-	-523	-0-	243	1	627	2	Y	2					8
							2	9									
11	1020	N	499	-0-	-521	-0-	116	1	383	2	Y	-0-					8
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	111	1	380	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					6
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					6
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					6
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					6
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	6	1	78	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	13	1	172	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	77	3	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	161	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	31	22	1			15
							34	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	28	34	1			9
							31	9									
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	14	1	192	3	Y	37	40	1			6
							41	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	687	-0-	-243	-0-	45	1	628	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	40	1	481	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	675	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	31	1	402	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	25	1	216	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	693	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	728	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
12	775	N	582	-0-	-193	-0-	36	1	537	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7389	X	29	-0-	-7360	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	37	-0-	-299	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	299	-0-	299	336	19	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		76	-0-	76	76	5	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		39	-0-	39	115	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		816	-0-	816	931	62	1	754	3	Y	-0-			-0-
04	1247	X	316	-0-	-931	-0-	22	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	105	-0-	-285	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	197	-0-	-516	-0-	21	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

01	2294	N	615	-0-	-1679	-0-	615	3			Y	-0-			-0-
02	2072	N	311	-0-	-1761	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
03	1147	N	723	-0-	-424	-0-	723	3			Y	-0-			-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

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

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

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

01	620	N	575	-0-	-45	-0-	169	1	404	2	Y	2					3
							2	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	137	1	513	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	226	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	153	1	469	2	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	300	-0-	-413	-0-	78	1	222	2	Y	-0-					1
06	870	N	259	-0-	-611	-0-	69	1	190	2	Y	-0-					1
07	651	N	209	-0-	-442	-0-	56	1	153	2	Y	-0-					1
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	83	1	184	2	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	47	1	121	2	Y	-0-					2
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	53	1	137	2	Y	1					3
							1	9									
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	60	1	200	2	Y	-0-					3
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	51	1	173	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					13
02	196	N	87	-0-	-109	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					13
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					13
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					13
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					13
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	Y	-0-					13
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					13
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					13
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					13
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

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

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

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

01	310 N	224	-0-	-86	-0-	15	1	206	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	18	1	211	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	17	1	223	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	17	1	217	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	22	1	187	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	14	1	177	3	Y	10	8	1	3
						11	9							
12	434 N	303	-0-	-131	-0-	19	1	275	3	Y	8	8	1	3
						9	9							

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	15	1	200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	175	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	14	1	117	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	178	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	171	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					1
02	364	N	131	-0-	-233	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					1
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					1
07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-					1
08	341	X	221	-0-	-120	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					1
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					1
10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	-0-					1
11	360	X	321	-0-	-39	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					1
12	403	X	345	-0-	-58	-0-	22	1	323	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	83	1	196	2	Y	1					3
							1	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	282	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	119	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	50	1	155	2	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	44	1	123	2	Y	-0-					1
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	33	1	89	2	Y	-0-					1
07	217	N	99	-0-	-118	-0-	27	1	72	2	Y	-0-					1
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	20	1	42	2	Y	1					2
							1	9									
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					2
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					7
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					7
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					7
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					7
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					7
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					7
10	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					7
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					7
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					1
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	144	1	343	2	Y	-0-					8
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	110	1	412	2	Y	-0-	4	1			4
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	137	1	409	2	Y	-0-					4
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	103	1	316	2	Y	-0-					4
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	102	1	291	2	Y	-0-					4
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	85	1	232	2	Y	-0-					4
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	125	1	343	2	Y	-0-					4
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	130	1	288	2	Y	-0-					4
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	144	1	362	2	Y	-0-					4
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	125	1	323	2	Y	-0-					4
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	2	Y	-0-					4
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	50	1	173	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	24	1	285	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	30	1	361	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	948	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1430	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	117	1	1613	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	98	1	842	3	Y	14	10	1			7
							15	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	130	1	1835	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1576	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	103	1	1524	3	Y	16	16	1			6
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	145	3	Y	3	3	1			1
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	15	3	Y	2	2	1			1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	75	3	Y	1	2	1			-0-
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	3	1 1 9	36	3	Y	1	1	1			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	52	3	Y	3	2	1			1
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1 3 9	43	3	Y	3	3	1			1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	49	3	Y	1	2	1			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1 4 9	46	3	Y	4	2	1			2
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1 3 9	45	3	Y	3	4	1			1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1 4 9	60	3	Y	4	4	1			1
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1 7 9	66	3	Y	6	5	1			2
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1 18 9	800	3	Y	16	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	112	3	26	9	Y	24	25	1			10
02	364	N	143	-0-	-221	-0-	118	3	25	9	Y	23	25	1			8
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	227	3	24	9	Y	22	15	1			15
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	146	3	14	9	Y	13	20	1			8
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	416	3	22	9	Y	20	22	1			6
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	211	3	11	9	Y	10	8	1			8
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	3	14	9	Y	13	15	1			6
08	434	N	134	-0-	-300	-0-	123	3	11	9	Y	10	11	1			5
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	9	1			1
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	227	3	12	9	Y	11	6	1			6
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	191	3	13	9	Y	12	13	1			5
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	3	22	9	Y	20	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	935	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	Y	14	12	1			4
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	3	14	9	Y	13	15	1			2
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	702	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1271	N	871	-0-	-400	-0-	865	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1080	N	824	-0-	-256	-0-	815	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	550	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	868	N	416	-0-	-452	-0-	409	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	705	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	948	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	744	N	635	-0-	-109	-0-	628	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	230	3	13	9	Y	12	11	1			2
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	273	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	77	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	136	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	180	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	185	3	14	9	Y	13	13	1			2
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7	6	1			3
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	189	3	17	9	Y	15	14	1			4
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	141	3	13	9	Y	12	14	1			2
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	63	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	42	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	3	9	9	Y	8	5	1			4
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	Y	14	15	1			3
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	187	3	19	9	Y	17	18	1			2
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	203	3	19	9	Y	17	14	1			5
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	335	3	14	9	Y	13	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	771	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	2072	N	209	-0-	-1863	-0-	15	1	182	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1054	N	164	-0-	-890	-0-	12	1	143	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	810	N	195	-0-	-615	-0-	13	1	173	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	21	1	178	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	31	1	443	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	36	1	537	3	Y	11	11	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	57	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	310	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	143	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	330	N	56	-0-	-274	-0-	53	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	45	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	471	-0-		-397	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-		-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	510	-0-		-234	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-		-76	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	136	-0-		-484	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	247	-0-		-233	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	209	-0-		-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-		-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-		-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-		-87	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	178	-0-		-318	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-		-110	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-		-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-		-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-		-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	237	-0-		-197	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	205	-0-		-167	-0-	205	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-		-102	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-		-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-		-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	185	-0-		-187	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	3	15	9	Y	14	12	1			4
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	3	15	9	Y	14	16	1			2
04	1110	N	861	-0-	-249	-0-	853	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1147	N	887	-0-	-260	-0-	883	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	750	N	560	-0-	-190	-0-	553	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	899	N	213	-0-	-686	-0-	210	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	1581	N	639	-0-	-942	-0-	633	3	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					1
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	45	31	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	91	4	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	92	1	3			Y	-0-					-0-
11	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	20	1	274	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	13	1	160	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	22	1	270	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	228	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	165	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	12	1	158	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	108	3	Y	15	10	1			7
							17	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	15	1	228	3	Y	14	14	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
02	588	N	454	-0-	-134	-0-	33	1	397	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	35	1	430	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	68	1	583	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	625	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
11	660	N	427	-0-	-233	-0-	31	1	387	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
12	930	N	552	-0-	-378	-0-	34	1	509	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	4	1	47	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	83	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	11	7	1			5
							12	9									
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	237	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	526	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	620	N	287	-0-	-333	-0-	21	1	258	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
04	570	N	320	-0-	-250	-0-	21	1	290	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	465	N	77	-0-	-388	-0-	5	1	64	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	270	N	47	-0-	-223	-0-	3	1	37	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	12	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	20	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	86	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	114	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	529	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1508	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	123	1	1691	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	120	1	1025	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	160	1	2357	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	157	1	2206	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	147	1	1845	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
12	1333	N	238	-0-	-1095	-0-	15	1	222	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33 19	1 9	464	3	Y	17	17	1			4
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	21 18	1 9	247	3	Y	16	15	1			5
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	29 18	1 9	354	3	Y	16	19	1			2
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	26 17	1 9	358	3	Y	15	13	1			4
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21 18	1 9	272	3	Y	16	14	1			6
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	26 20	1 9	334	3	Y	18	19	1			5
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	323	3	Y	12	14	1			3
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	20 21	1 9	168	3	Y	19	13	1			9
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	442	3	Y	16	20	1			5
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	439	3	Y	16	18	1			3
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	12 6	1 9	154	3	Y	5	5	1			3
12	496	N	124	-0-	-372	-0-	7 8	1 9	109	3	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

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

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

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2991	-0-	2991	2991	2991	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	941	-0-	941	3932	941	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1402	-0-	1402	5334	1402	3			Y	-0-					-0-
07	6616	X	1282	-0-	-5334	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	891	-0-	-2209	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	1588	-0-	-1412	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
10	1457	X	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
11	1410	X	1085	-0-	-325	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	911	-0-	-732	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	194	-0-	-406	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	487	3	3	9	Y	3	4	1			2
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	744	N	576	-0-	-168	-0-	570	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	589	N	141	-0-	-448	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	570	N	187	-0-	-383	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	9	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	434	N	146	-0-	-288	-0-	139	3	7	9	Y	6	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	40	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	37	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	Y	3	2	1			1
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	610	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	620	N	281	-0-	-339	-0-	278	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	806	N	301	-0-	-505	-0-	289	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	450	N	211	-0-	-239	-0-	203	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	744	N	210	-0-	-534	-0-	207	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	294	3	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	10	1	125	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	18	1	223	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	16	1	212	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	11	1	95	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	399	-0-	-221	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	500	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	385	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	589	N	97	-0-	-492	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	480	N	195	-0-	-285	-0-	189	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	Y	5	4	1			1
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					33
02	476	N	180	-0-	-296	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					33
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					33
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					33
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					33
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-					33
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					33
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					33
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					33
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	Y	-0-					33
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					33
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	471	-0-	-428	-0-	470	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	587	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	837	N	630	-0-	-207	-0-	628	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	199	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	302	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	240	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	124	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	223	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	221	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	Y	5	4	1			1
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	Y	6	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	317	-0-	-272	-0-	306	3	11	9	Y	10	14	1			2
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	Y	4					6
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	673	3	15	9	Y	14	8	1			12
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	433	3	10	9	Y	9	12	1			9
05	806	N	310	-0-	-496	-0-	289	3	21	9	Y	19					28
06	660	N	180	-0-	-480	-0-	169	3	11	9	Y	10	24	1			14
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	467	3	25	9	Y	23	24	1			13
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	211	3	19	9	Y	17	19	1			11
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	3	14	9	Y	13	16	1			8
10	496	N	278	-0-	-218	-0-	260	3	18	9	Y	16	15	1			9
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	10	1			3
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	3	9	9	Y	8					11

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	300	N	35	-0-	-265	-0-	33	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	48	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

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

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

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

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

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

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					2
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	-0-					2
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					2
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
06	540	N	234	-0-	-306	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					2
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					2
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-					2
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-					2
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-					2
11	390	N	54	-0-	-336	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					2
12	620	N	204	-0-	-416	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	39	1	333	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	38	1	559	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	38	1	561	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	168	-0-	-235	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					1
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					1
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					1
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					1
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					1
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					1
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					1
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	90	1	215	2	Y	1					10
							1	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	119	1	445	2	Y	-0-	8	1			2
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	131	1	388	2	Y	1					3
							1	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	95	1	290	2	Y	-0-					3
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	180	1	509	2	Y	1					4
							1	9									
06	510	N	337	-0-	-173	-0-	90	1	246	2	Y	1					5
							1	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	266	1	724	2	Y	-0-					5
08	682	N	426	-0-	-256	-0-	133	1	292	2	Y	1					6
							1	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	103	1	262	2	Y	1					7
							1	9									
10	992	N	462	-0-	-530	-0-	129	1	331	2	Y	2					9
							2	9									
11	420	N	227	-0-	-193	-0-	53	1	174	2	Y	-0-					9
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	109	1	373	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	146	-0-	-226	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1	1			1
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	217	N	189	-28		-0-	14	1	168	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	150	N	148	-2		-0-	10	1	131	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	180	N	137	-43		-0-	9	1	117	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	124	N	94	-30		-0-	9	1	77	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	145	-0-	-258	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

01	992	N	302	-0-	-690	-0-	89	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	365	-0-	-251	-0-	77	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	96	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	81	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	105	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	90	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	131	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	124	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	67	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	80	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	60	1	200	2	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	68	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	614					Y	-0-					1
02	614	X	-0-	-0-	-614	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR "A" WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-					5
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					5
03	93	X	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					5
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
05	372	X	230	-0-	-142	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					5
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	2	Y	-0-					5
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					8
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4					7
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	341	3	9	9	Y	8	7	1			8
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	169	3	2	9	Y	2	7	1			3
05	310	N	115	-0-	-195	-0-	102	3	13	9	Y	12					15
06	330	N	108	-0-	-222	-0-	105	3	3	9	Y	3	12	1			6
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7	9	1			4
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	32	3	6	9	Y	5	6	1			3
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	89	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	61	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	92	3	18	9	Y	16					16

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					2
05	T. A.		393	-0-	393	442	36	1	357	2	Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					2
07	442	X	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-					2
08	403	X	392	-0-	-11	-0-	44	1	348	2	Y	-0-					2
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2

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

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

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

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

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					20
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
08	124	X	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					20
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	279	N	190	-0-	89	-0-	184	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	143	-0-	43	-0-	141	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					2
03	310	X	143	-0-	-167	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					2
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	155	X	89	-0-	-66	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					2
08	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					7
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1 2 9	231	3	Y	2	3	1			1
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	10	1 3 9	120	3	Y	3	3	1			1
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1 1 9	208	3	Y	1	2	1			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	235	3	Y	3	2	1			1
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	166	3	Y	2	2	1			1
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	199	3	Y	2	2	1			1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	299	3	Y	1	2	1			-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	12	1 2 9	100	3	Y	2	1	1			1
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	370	3	Y	1	2	1			-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	18	1 2 9	257	3	Y	2	2	1			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	258	3	Y	4	3	1			1
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	23	1 3 9	342	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

01	744	N	615	-0-	-129	-0-	608	3	7	9	Y	6	7	1			3
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	603	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	584	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	837	N	491	-0-	-346	-0-	490	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	496	N	236	-0-	-260	-0-	233	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	720	N	358	-0-	-362	-0-	355	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	744	N	220	-0-	-524	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	372	N	214	-0-	-158	-0-	210	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	304	-0-		-192	-0-	286	3	18	9	Y	16	16	1			4
02	392	N	194	-0-		-198	-0-	166	3	28	9	Y	25	22	1			7
03	341	N	275	-0-		-66	-0-	249	3	26	9	Y	24	28	1			3
04	300	N	246	-0-		-54	-0-	223	3	23	9	Y	21	18	1			6
05	217	N	198	-0-		-19	-0-	190	3	8	9	Y	7	8	1			5
06	270	N	170	-0-		-100	-0-	162	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	195	N	195	-0-		-0-	-0-	189	3	6	9	Y	5	6	1			2
08	186	N	146	-0-		-40	-0-	137	3	9	9	Y	8	6	1			4
09	425	N	425	-0-		-0-	-0-	406	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	338	N	338	-0-		-0-	-0-	325	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	248	N	248	-0-		-0-	-0-	241	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	434	N	194	-0-		-240	-0-	190	3	4	9	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	162	-0-		-551	-0-	138	3	24	9	Y	22	23	1			6
02	681	N	681	-0-		-0-	-0-	647	3	34	9	Y	31	28	1			9
03	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	1275	3	32	9	Y	29	34	1			4
04	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	1468	3	30	9	Y	27	24	1			7
05	816	N	816	-0-		-0-	-0-	808	3	8	9	Y	7	8	1			6
06	1260	N	812	-0-		-448	-0-	795	3	17	9	Y	15	16	1			5
07	912	N	912	-0-		-0-	-0-	903	3	9	9	Y	8	10	1			3
08	806	N	366	-0-		-440	-0-	355	3	11	9	Y	10	7	1			6
09	810	N	805	-0-		-5	-0-	787	3	18	9	Y	16	18	1			4
10	924	N	924	-0-		-0-	-0-	907	3	17	9	Y	15	16	1			3
11	589	N	589	-0-		-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	837	N	439	-0-		-398	-0-	433	3	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	302	-0-		-70	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	397	N	397	-0-		-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	372	N	215	-0-		-157	-0-	207	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	300	N	212	-0-		-88	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	78	-0-		-356	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	220	N	220	-0-		-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	240	N	240	-0-		-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	400	N	400	-0-		-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	334	N	334	-0-		-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	337	N	337	-0-		-0-	-0-	331	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	390	N	220	-0-		-170	-0-	214	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	341	N	190	-0-		-151	-0-	186	3	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	255	-0-	-365	-0-	249	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	204	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	160	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	589	N	94	-0-	-495	-0-	93	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	145	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	187	3	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

01	217	N	189	-0-	-28	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	88	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	133	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	150	N	16	-0-	-134	-0-	14	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	186	N	55	-0-	-131	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	93	3	11	9	Y	10	11	1			3
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	223	3	18	9	Y	16	18	1			2
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	59	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	30	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	8	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					2
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					2
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-	1	1			1
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					1
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					1
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-					1
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	306	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	341	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	218	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	181	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	209	3	6	9	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			Y	-0-					18
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					18
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					18
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	Y	4					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					22
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					22
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

01	558	N	477	-0-	-81	-0-	475	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	437	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	806	N	272	-0-	-534	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	510	N	247	-0-	-263	-0-	247	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	169	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	496	N	307	-0-	-189	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					-0-
*03	549	X	24	-0-	-525	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3878	X	2022	-0-	-1856	-0-	135	1	1884	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	3248	X	1609	-0-	-1639	-0-	123	1	1483	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4185	X	1004	-0-	-3181	-0-	76	1	926	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	4050	X	2784	-0-	-1266	-0-	191	1	2589	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4185	X	2718	-0-	-1467	-0-	192	1	2523	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	109	1	1422	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1767	X	1261	-0-	-506	-0-	85	1	1173	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2883	X	464	-0-	-2419	-0-	48	1	415	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2790	X	965	-0-	-1825	-0-	61	1	901	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2728	X	594	-0-	-2134	-0-	39	1	554	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1530	X	687	-0-	-843	-0-	50	1	629	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	1271	X	704	-0-	-567	-0-	44	1	653	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	25	-0-	-285	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					7
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					7
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					7
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					7
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					7
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					7
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					7
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					7
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	60	-0-	-210	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	8	1	131	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			1
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	204	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	21	1	256	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	270	N	118	-0-	-152	-0-	8	1	109	3	Y	1					2
							1	9									
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	21	1	295	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1	1			2
02	252	N	99	-0-	-153	-0-	6	1	91	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					1
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	1					1
							1	9									
08	651	N	305	-0-	-346	-0-	23	1	282	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	196	-0-	-284	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	32	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	252	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1393	-0-	-3505	-0-	93	1	1296	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	4424	X	1512	-0-	-2912	-0-	116	1	1389	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	4898	X	1062	-0-	-3836	-0-	80	1	976	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	4110	X	1476	-0-	-2634	-0-	101	1	1371	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3255	X	1939	-0-	-1316	-0-	137	1	1796	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	131	1	1799	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1953	X	702	-0-	-1251	-0-	73	1	625	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2130	X	1287	-0-	-843	-0-	82	1	1202	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	2201	X	1064	-0-	-1137	-0-	70	1	988	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2130	X	1237	-0-	-893	-0-	90	1	1134	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	129	1	1910	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	453	-0-	-570	-0-	30	1 2 9	421	3	Y	2	2	1			1
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	585	3	Y	1	1	1			1
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	482	3	Y	1	2	1			-0-
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	17	1 1 9	225	3	Y	1	1	1			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	868	3	Y	1	1	1			-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	31	1 2 9	409	3	Y	2	2	1			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	328	3	Y	1	1	1			-0-
08	713	N	211	-0-	-502	-0-	22	1 2 9	187	3	Y	2	1	1			1
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	486	3	Y	1	2	1			-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	484	3	Y	2	2	1			-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	402	3	Y	1	1	1			-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	531	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	246	3	Y	1	1	1			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	40	3	Y	1	1	1			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	130	3	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	98	3	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1 1 9	97	3	Y	1	1	1			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	148	3	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1 1 9	68	3	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	6	1 1 9	81	3	Y	1	1	1			-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1 1 9	121	3	Y	1	1	1			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	91	3	Y	4	3	1			1
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1 2 9	78	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	20	1	253	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	392	N	205	-0-	-187	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	2	1			1
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	15	1	204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					1
08	403	N	49	-0-	-354	-0-	4	1	44	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					1
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					1
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	767	-0-	-566	-0-	767	3			Y	-0-	2	1			1
02	1568	X	1170	-0-	-398	-0-	1170	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	455	-0-	-1281	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	685	-0-	-995	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	611	-0-	-649	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	353	-0-	-825	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	510	N	252	-0-	-258	-0-	16	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	50	38	1			12
							55	9									
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	6	1	85	3	Y	23	25	1			10
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1128	-0-	-515	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	883	-0-	-707	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	784	-0-	-859	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					3
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					3
03	372	N	75	-0-	-297	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					3
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					3
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					3
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					3
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	-0-					3
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					3
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	-0-					3
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					3
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	-0-					3
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	621	-0-	-216	-0-	26	1	583	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1033	3	Y	14	13	1			8
							15	9									
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	21	1	544	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	1050	N	394	-0-	-656	-0-	25	1	365	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	558	N	204	-0-	-354	-0-	20	1	177	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	390	N	224	-0-	-166	-0-	17	1	203	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	218	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	22	1	149	3	Y	8	7	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					1
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	15	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		162	-0-	162	162	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
07	162	X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					1
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					1
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1
10	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					1
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	11	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	14	1	193	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	10	1	123	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	403	N	193	-0-	-210	-0-	15	1	177	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	25	1	210	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	424	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

01	279	N	183	-0-	-96	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	672	N	111	-0-	-561	-0-	6	1	101	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	8	1	106	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
08	651	N	284	-0-	-367	-0-	21	1	257	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
09	480	N	231	-0-	-249	-0-	15	1	213	3	Y	3					7
							3	9									
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	31	1	438	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	10	8	1			10
							11	9									
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	6	6	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	3	1			2
03	496	N	142	-0-	-354	-0-	10	1	130	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	527	N	374	-0-	-153	-0-	28	1	343	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	450	N	302	-0-	-148	-0-	20	1	279	3	Y	3					4
							3	9									
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	7	5	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	333	3	Y	2	2	1			1
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	14	1 3 9	168	3	Y	3	3	1			1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	244	3	Y	2	3	1			-0-
04	360	N	167	-0-	-193	-0-	11	1 1 9	155	3	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	11	1 2 9	142	3	Y	2	1	1			1
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	13	1 2 9	171	3	Y	2	2	1			1
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	248	3	Y	1	2	1			-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1 2 9	124	3	Y	2	1	1			1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	278	3	Y	3	3	1			1
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1 2 9	234	3	Y	2	3	1			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	171	3	Y	1	1	1			-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	17	1 1 9	254	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1 11 9	160	3	Y	10	11	1			9
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	2	1 9 9	49	3	Y	8	8	1			9
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1 18 9	81	3	Y	16	16	1			9
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	5	1 12 9	140	3	Y	11	13	1			7
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1 7 9	141	3	Y	6	7	1			6
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	142	3	Y	2	4	1			4
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	123	3	Y	7	5	1			6
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1 11 9	152	3	Y	10	10	1			6
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1 9 9	231	3	Y	8	7	1			7
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	224	3	Y	7	6	1			8
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	172	3	Y	4	6	1			6
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	28	1 9 9	195	3	Y	8	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1006	-0-	-234		-0-		73	1 4 9	929	3	Y	4	4	1			4
02	896	N	254	-0-	-642		-0-		15	1 1 9	238	3	Y	1	3	1			2
03	527	N	305	-0-	-222		-0-		21	1 1 9	283	3	Y	1	1	1			2
04	1766	N	1766	-0-	-0-		-0-		89	1 3 9	1674	3	Y	3	2	1			3
05	912	N	912	-0-	-0-		-0-		44	1 3 9	865	3	Y	3	3	1			3
06	872	N	872	-0-	-0-		-0-		51	1 2 9	819	3	Y	2	2	1			3
07	1055	N	1055	-0-	-0-		-0-		66	1 2 9	987	3	Y	2	2	1			3
08	899	N	540	-0-	-359		-0-		40	1 1 9	499	3	Y	1	3	1			1
09	870	N	429	-0-	-441		-0-		28	1 2 9	399	3	Y	2					3
10	1054	N	650	-0-	-404		-0-		43	1 1 9	606	3	Y	1	1	1			3
11	510	N	415	-0-	-95		-0-		26	1 1 9	388	3	Y	1	2	1			2
*12	452	N	452	-0-	-0-		-0-		26	1 1 9	425	3	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-		-0-		5	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	92	-0-	-188		-0-		7	1 1 9	84	3	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	164	-0-	-53		-0-		12	1 1 9	151	3	Y	1	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-		-0-		13	1 1 9	179	3	Y	1	1	1			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-		-0-		15	1 1 9	194	3	Y	1	1	1			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-		-0-		17	1 1 9	229	3	Y	1	1	1			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-		-0-		13	1 1 9	184	3	Y	1	1	1			-0-
08	217	N	156	-0-	-61		-0-		16	1 2 9	138	3	Y	2	1	1			1
09	271	N	271	-0-	-0-		-0-		17	1	254	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-		-0-		16	1 1 9	227	3	Y	1	1	1			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-		-0-		13	1 1 9	165	3	Y	1	1	1			-0-
12	279	N	264	-0-	-15		-0-		17	1 1 9	246	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	Y	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	32	1	276	3	Y	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	18	1	222	3	Y	-0-			-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	3	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	114	1	1846	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	649	-0-	-312	-0-	46	1	603	3	Y	-0-			-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	125	1	2369	3	Y	-0-			-0-
05	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	79	1	1548	3	Y	-0-			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	66	1	1064	3	Y	-0-			-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	116	1	1732	3	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	75	1	929	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	743	-0-	-397	-0-	49	1	694	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	731	-0-	-1129	-0-	48	1	683	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	815	-0-	-145	-0-	51	1	764	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	45	1	727	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	8	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	123	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

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

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

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

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

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	278	3	Y	10	10	1				3
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	8 6	1 9	92	3	Y	5	6	1				2
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	214	3	Y	8	9	1				1
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	13 9	1 9	175	3	Y	8	7	1				2
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	186	3	Y	10	9	1				3
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19 14	1 9	252	3	Y	13	13	1				3
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	249	3	Y	8	9	1				2
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	190	3	Y	12	8	1				6
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	625	3	Y	12	15	1				3
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	427	3	Y	15	16	1				2
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	215	3	Y	8	7	1				3
12	713	N	483	-0-	-230	-0-	30 13	1 9	440	3	Y	12	11	1				4

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	7	1	98	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	67	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	68	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		53	-0-	53	195	4	1	49	3	Y	-0-					1
02	219	X	24	-0-	-195	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	-0-					1
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					1
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					1
08	465	N	182	-0-	-283	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					1
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					1
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					1
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		26	-0-	26	210	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	283	X	73	-0-	-210	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		157	-0-	157	157	11	1	146	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		261	-0-	261	418	27	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		493	-0-	493	911	31	1	462	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		661	-0-	661	1572	44	1	617	3	Y	-0-			-0-
11	2085	X	513	-0-	-1572	-0-	38	1	475	3	Y	-0-			-0-
*12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-			-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	71	-0-	-439	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	69	-0-	-365	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3104	-0-	4	4	210	1	2894	3	Y	-0-			-0-
08	643	N	639	-0-	-4	-0-	67	1	572	3	Y	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	79	1	1162	3	Y	-0-			-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	103	1	1457	3	Y	-0-			-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	3	Y	-0-			-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	85	1	1255	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	3	13	9	Y	12	12	1			2
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	194	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	229	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	108	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	Y	10	7	1			4
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	Y	12	13	1			3
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	3	20	9	Y	18	19	1			2
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1060	3	12	9	Y	11	9	1			4
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	3	10	9	Y	9	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	382	-0-	-145	-0-	27	1	345	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	12	1	189	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	139	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	12	1	229	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	43	1	533	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	574	3	Y	4					6
							4	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	31	1	459	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	Y	12	9	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	14	1	178	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
02	476	N	68	-0-	-408	-0-	4	1	63	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	34	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	620	X	240	-0-	-380	-0-	18	1	218	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	600	X	248	-0-	-352	-0-	16	1	229	3	Y	3					5
							3	9									
10	620	X	546	-0-	-74	-0-	36	1	504	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	540	X	459	-0-	-81	-0-	28	1	421	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
*12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	11	8	1			11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	28	1	353	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	448	N	126	-0-	-322	-0-	7	1	118	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1	64	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	899	N	400	-0-	-499	-0-	30	1	369	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	40	1	560	3	Y	1					2
							1	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	33	1	534	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	606	-0-	-293	-0-	179	1	426	2	Y	1					16
							1	9									
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	159	1	593	2	Y	-0-	10	1			6
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	361	1	1069	2	Y	-0-					6
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	190	1	584	2	Y	1					7
							1	9									
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	247	1	698	2	Y	-0-					7
06	1380	X	722	-0-	-658	-0-	193	1	528	2	Y	1					8
							1	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	317	1	862	2	Y	-0-					8
08	930	N	700	-0-	-230	-0-	218	1	481	2	Y	1					9
							1	9									
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	236	1	595	2	Y	-0-					9
10	1178	N	515	-0-	-663	-0-	143	1	370	2	Y	2					11
							2	9									
11	690	N	535	-0-	-155	-0-	124	1	411	2	Y	-0-					11
12	868	N	526	-0-	-342	-0-	119	1	407	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	155	-0-	-155	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					1
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					1
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					1
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					1
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					1
10	279	N	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	39	1	489	3	Y	-0-	1	1			1
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					1
03	372	N	145	-0-	-227	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					1
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	42	1	533	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	616	N	157	-0-	-459	-0-	9	1	146	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	558	N	318	-0-	-240	-0-	22	1	295	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	1085	N	768	-0-	-317	-0-	57	1	708	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	41	1	581	3	Y	2					4
							2	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1064	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	870	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	Y	5	4	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
05	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	3		Y	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	560	3	25	9	Y	23	23	1			5
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	439	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	300	3	26	9	Y	24	26	1			3
04	570	N	239	-0-	-331	-0-	217	3	22	9	Y	20	18	1			5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	9	6	1			4
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	418	3	10	9	Y	9	11	1			2
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	475	3	21	9	Y	19	19	1			2
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	199	3	18	9	Y	16	13	1			5
12	434	N	252	-0-	-182	-0-	238	3	14	9	Y	13	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	204	-0-	-160	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	25	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	574	3	10	9	Y	9	10	1			3
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	845	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	625	3	10	9	Y	9	6	1			4
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1148	3	13	9	Y	12	13	1			3
10	1457	N	815	-0-	-642	-0-	800	3	15	9	Y	14	15	1			2
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	3	12	9	Y	11	9	1			4
12	1209	N	562	-0-	-647	-0-	554	3	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		2518	-0-	2518	2518	2518	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		639	-0-	639	3157	639	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		776	-0-	776	3933	776	3	Y	-0-			-0-
07	4908	X	975	-0-	-3933	-0-	975	3	Y	-0-			-0-
08	2604	X	1151	-0-	-1453	-0-	1151	3	Y	-0-			-0-
09	2520	X	820	-0-	-1700	-0-	820	3	Y	-0-			-0-
10	961	X	872	-0-	-89	-0-	872	3	Y	-0-			-0-
11	1110	X	515	-0-	-595	-0-	515	3	Y	-0-			-0-
12	1147	X	320	-0-	-827	-0-	320	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	3	2	1		1
							3	9								
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	63	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	5	1	63	3	Y	3	2	1		1
							3	9								
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	50	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	5	3	1		2
							6	9								
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	30	3	Y	2	3	1		1
							2	9								
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	26	3	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	23	3	Y	3	2	1		1
							3	9								
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	4	1		1
							4	9								

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

01	93	X	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				-0-
02	84	X	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				-0-
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-				-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-				-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-				-0-
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-				-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-				-0-
08	651	N	307	-0-	-344	-0-	32	1	275	3	Y	-0-				-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	-0-				-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-				-0-
11	300	N	50	-0-	-250	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
12	465	N	296	-0-	-169	-0-	19	1	277	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	260	3	36	9	Y	33	42	1			13
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	67	3	12	9	Y	11	23	1			1
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	292	3	39	9	Y	35	16	1			20
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17	27	1			10
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26	9	Y	24	27	1			7
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	117	3	15	9	Y	14	10	1			11
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	504	3	26	9	Y	24	24	1			11
08	310	N	90	-0-	-220	-0-	78	3	12	9	Y	11	16	1			6
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	569	3	55	9	Y	50	23	1			27
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	3	11	9	Y	10	31	1			6
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	412	3	19	9	Y	17	16	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	39	-0-	-137	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	738	-0-	-688	-0-	738	3			Y	-0-					1
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					1
03	1643	N	932	-0-	-711	-0-	931	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			Y	-0-					1
05	1023	N	214	-0-	-809	-0-	214	3			Y	-0-					1
06	900	N	495	-0-	-405	-0-	495	3			Y	-0-					1
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					1
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					1
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					1
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					1
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-					1
12	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			Y	-0-					9
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					9
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1					10
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					10
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					10
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	38	1	485	3	Y	-0-					1
02	560	N	271	-0-	-289	-0-	16	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	157	3	17	9	Y	15	23	1			5
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	55	3	9	9	Y	8	11	1			2
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	158	3	17	9	Y	15	8	1			9
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	138	3	13	9	Y	12	15	1			6
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14	9	Y	13	15	1			4
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	Y	13	8	1			9
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	152	3	17	9	Y	15	17	1			7
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	14	3	1	9	Y	1	7	1			1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	107	3	10	9	Y	9	4	1			5
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	51	3	8	9	Y	7	9	1			3
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	67	3	13	9	Y	12	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

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

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	465	3	35	9	Y	32	31	1			13
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	252	3	20	9	Y	18	27	1			4
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	205	3	21	9	Y	19	11	1			12
04	480	N	178	-0-	-302	-0-	160	3	18	9	Y	16	20	1			8
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	195	3	19	9	Y	17	20	1			5
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	295	3	15	9	Y	14	9	1			10
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	163	3	11	9	Y	10	16	1			4
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	83	3	9	9	Y	8	8	1			4
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	402	3	35	9	Y	32	15	1			17
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	370	3	21	9	Y	19	27	1			9
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	211	3	20	9	Y	18	20	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	356	-0-		-202	-0-		26	1	327	3	Y	3	4	1			5
									3	9									
02	252	N	113	-0-		-139	-0-		7	1	106	3	Y	-0-	3	1			2
03	248	N	166	-0-		-82	-0-		12	1	152	3	Y	2	2	1			2
									2	9									
04	662	N	662	-0-		-0-	-0-		33	1	626	3	Y	3	2	1			3
									3	9									
05	412	N	412	-0-		-0-	-0-		20	1	388	3	Y	4	4	1			3
									4	9									
06	393	N	393	-0-		-0-	-0-		23	1	368	3	Y	2	2	1			3
									2	9									
07	443	N	443	-0-		-0-	-0-		28	1	413	3	Y	2	2	1			3
									2	9									
08	606	N	606	-0-		-0-	-0-		45	1	558	3	Y	3	5	1			1
									3	9									
09	475	N	475	-0-		-0-	-0-		31	1	442	3	Y	2					3
									2	9									
10	434	N	368	-0-		-66	-0-		24	1	342	3	Y	2	2	1			3
									2	9									
11	672	N	672	-0-		-0-	-0-		42	1	629	3	Y	1	1	1			3
									1	9									
*12	529	N	529	-0-		-0-	-0-		31	1	498	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	652	-0-		-526	-0-		44	1	608	3	Y	-0-					1
02	756	N	427	-0-		-329	-0-		33	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	726	-0-		-483	-0-		55	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	511	-0-		-119	-0-		35	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	12	-0-		-453	-0-		1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-		-690	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-		-12	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-		-0-	-0-		338	3			Y	-0-					5
02	336	N	299	-0-		-37	-0-		299	3			Y	-0-					5
03	372	N	271	-0-		-101	-0-		271	3			Y	-0-	2	1			3
04	330	N	192	-0-		-138	-0-		192	3			Y	-0-					3
05	341	N	-0-	-0-		-341	-0-						Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-		-270	-0-						Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	100	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	104	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	63	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	48	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	37	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	47	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	72	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

01	1581	N	694	-0-	-887	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	117	-0-	-751	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	900	-0-	-330	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	X	852	-0-	-0-	-0-	250	1	596	2	Y	5					18
							6	9									
02	476	X	356	-0-	-120	-0-	75	1	281	2	Y	-0-	13	1			5
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	186	1	552	2	Y	1					6
							1	9									
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	260	1	800	2	Y	2					8
							2	9									
05	837	X	715	-0-	-122	-0-	187	1	528	2	Y	-0-					8
06	810	X	519	-0-	-291	-0-	139	1	379	2	Y	1					9
							1	9									
07	1085	N	834	-0-	-251	-0-	224	1	609	2	Y	1					10
							1	9									
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	208	1	459	2	Y	1					11
							1	9									
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	111	1	281	2	Y	1					12
							1	9									
10	837	N	289	-0-	-548	-0-	80	1	207	2	Y	2					14
							2	9									
11	660	N	430	-0-	-230	-0-	100	1	330	2	Y	-0-					14
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	94	1	321	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	36	1	458	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
02	532	N	61	-0-	-471	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	5	1			3
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	12	1	160	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	22	1	278	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	3					5
							3	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	587	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	632	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	30	1 2 9	379	3	Y	2	2	1			2
02	448	N	177	-0-	-271	-0-	10	1 1 9	166	3	Y	1	2	1			1
03	713	N	229	-0-	-484	-0-	16	1 1 9	212	3	Y	1	1	1			1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	465	3	Y	1	1	1			1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	276	3	Y	1	1	1			1
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	335	3	Y	1	1	1			1
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	292	3	Y	1	1	1			1
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	10	1 1 9	119	3	Y	1	1	1			1
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					1
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1 1 9	269	3	Y	1	1	1			1
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	620	3	Y	1	1	1			1
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	875	3	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	21	1 11 9	265	3	Y	10	8	1			6
02	364	N	166	-0-	-198	-0-	9	1 6 9	151	3	Y	5	10	1			1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	129	3	Y	4	3	1			2
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	11	1 3 9	204	3	Y	3	2	1			3
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1 17 9	639	3	Y	15	12	1			6
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	281	3	Y	6	5	1			7
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1 8 9	327	3	Y	7	6	1			8
08	682	N	312	-0-	-370	-0-	23	1 7 9	282	3	Y	6	11	1			3
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	12	1 4 9	166	3	Y	4					7
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1 10 9	402	3	Y	9	7	1			9
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	338	3	Y	6	6	1			9
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1 10 9	431	3	Y	9	7	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	682	N	362	-0-	-320	-0-	350	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	321	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	527	N	57	-0-	-470	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	255	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	181	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	198	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10804 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	22	-0-	-747	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	121	-0-	-243	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	82	-0-	-506	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	104	-0-	-702	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	158	-0-	-322	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	3	Y	-0-	1	1			1
02	756	N	222	-0-	-534	-0-	13	1	208	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	4215	-0-	1115	1115	297	1	3917	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2038	N	923	-0-	-1115	-0-	46	1	877	3	Y	-0-					1
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2370	X	612	-0-	-1758	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	433	-0-	-1768	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	2201	X	479	-0-	-1722	-0-	36	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	X	255	-0-	-675	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	497	-0-	-123	-0-	33	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	600	X	595	-0-	-5	-0-	37	1	558	3	Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	438	-0-	-678	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	180	-0-	-828	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	253	-0-	-522	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	3	Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	70	1	992	3	Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	989	3	Y	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	186	-0-	186	300	186	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	150	-0-	150	450	150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	329	3	Y	6	6	1			6
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	26 2	1 9	426	3	Y	2	6	1			2
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	5 1	1 9	71	3	Y	1	1	1			2
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	438	3	Y	4	3	1			3
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	616	3	Y	6	5	1			4
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	253	3	Y	2	2	1			4
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	195	3	Y	2	2	1			4
08	651	N	443	-0-	-208	-0-	33 2	1 9	408	3	Y	2	5	1			1
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	375	3	Y	2					3
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	230	3	Y	2	2	1			3
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	521	3	Y	8	5	1			6
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	404	3	Y	8	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

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

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

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	4	5	1			2
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	33	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	33	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	32	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

01	806	N	297	-0-	-509	-0-	21	1	272	3	Y	4	5	1			6
							4	9										
02	532	N	154	-0-	-378	-0-	9	1	144	3	Y	1	4	1			3
							1	9										
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	118	3	Y	1	2	1			2
							1	9										
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	3	2	1			3
							3	9										
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	2	3	1			2
							2	9										
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	1	1	1			2
							1	9										
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			2
							1	9										
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9										
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	Y	2					2
							2	9										
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	1	1	1			2
							1	9										
11	690	N	485	-0-	-205	-0-	30	1	454	3	Y	1	1	1			2
							1	9										
12	682	N	377	-0-	-305	-0-	22	1	354	3	Y	1	1	1			2
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	12	-0-	-174	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	143	1	473	2	Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	170	1	583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	6	1	166	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	360	N	186	-0-	-174	-0-	7	1	172	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	15	1	391	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	34	1	293	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	471	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	74	1	512	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	378	3	11	9	Y	10	8	1			3
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	109	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	434	N	196	-0-	-238	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	196	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	186	N	81	-0-	-105	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	79	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	Y	5	4	1			2
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					15
02	476	X	224	-0-	-252	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					15
03	341	X	74	-0-	-267	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					15
04	330	X	151	-0-	-179	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					15
05	341	X	125	-0-	-216	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					15
06	330	X	54	-0-	-276	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					15
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					15
08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					15
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					15
10	310	X	54	-0-	-256	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					15
11	300	X	221	-0-	-79	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					15
12	372	X	322	-0-	-50	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					17
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					17
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					17
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					17
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					17
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					17
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-					17
08	465	N	90	-0-	-375	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					17
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					17
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					17
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					17
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	688	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
02	756	N	127	-0-	-629	-0-	7	1	118	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	961	N	641	-0-	-320	-0-	48	1	590	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	2					3
							2	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	767	-0-	-349	-0-	56	1	705	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
02	700	N	68	-0-	-632	-0-	4	1	63	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	589	N	299	-0-	-290	-0-	21	1	276	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	61	1	756	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	32	1	451	3	Y	2					3
							2	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	48	1	723	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	575	-0-	-1192	-0-	567	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1438	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	953	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10	9	1			3
05	1612	N	854	-0-	-758	-0-	852	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	838	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	1612	X	387	-0-	-1225	-0-	384	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	1054	X	560	-0-	-494	-0-	553	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	1020	X	620	-0-	-400	-0-	611	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	880	X	880	-0-	-0-	-0-	870	3	10	9	Y	9	7	1			3
*12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	739	-0-	-594	-0-	726	3	13	9	Y	12	12	1			3
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	3	20	9	Y	18	16	1			5
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1024	3	20	9	Y	18	21	1			2
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	1240	N	490	-0-	-750	-0-	486	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	1020	N	543	-0-	-477	-0-	536	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	1240	X	1083	-0-	-157	-0-	1076	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	1054	X	475	-0-	-579	-0-	467	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	870	X	846	-0-	-24	-0-	832	3	14	9	Y	13	13	1			3
10	1085	X	1061	-0-	-24	-0-	1046	3	15	9	Y	14	15	1			2
11	1050	X	575	-0-	-475	-0-	563	3	12	9	Y	11	9	1			4
12	1085	X	571	-0-	-514	-0-	560	3	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	456	3	21	9	Y	19	18	1			8
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	586	3	23	9	Y	21	22	1			7
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2047	3	21	9	Y	19	13	1			13
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1021	3	19	9	Y	17	22	1			8
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	745	3	18	9	Y	16	20	1			4
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1084	3	19	9	Y	17	10	1			11
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1033	3	24	9	Y	22	23	1			10
08	775	N	281	-0-	-494	-0-	274	3	7	9	Y	6	12	1			4
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	1054	N	521	-0-	-533	-0-	515	3	6	9	Y	5	2	1			3
11	270	N	30	-0-	-240	-0-	28	3	2	9	Y	2	4	1			1
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

01	5549	X	4495	-0-	-1054	-0-	327	1	4145	3	Y	21	25	1			30
							23	9									
02	5012	X	2840	-0-	-2172	-0-	165	1	2668	3	Y	6	22	1			14
							7	9									
03	5549	X	1502	-0-	-4047	-0-	105	1	1391	3	Y	5	8	1			11
							6	9									
04	5370	X	3162	-0-	-2208	-0-	158	1	2992	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	312	1	6129	3	Y	22	21	1			15
							24	9									
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	273	1	4377	3	Y	10	9	1			16
							11	9									
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	325	1	4851	3	Y	4	6	1			14
							4	9									
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	373	1	4604	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	313	1	4422	3	Y	13					18
							14	9									
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	406	1	5755	3	Y	17	14	1			21
							19	9									
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	295	1	4425	3	Y	16	15	1			22
							18	9									
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	336	1	5455	3	Y	18	16	1			24
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 54,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	355	3	Y	13	12	1			10
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	184	3	Y	4	6	1			8
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	7 7	1 9	170	3	Y	6	9	1			5
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	10 7	1 9	260	3	Y	6	7	1			4
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	5 2	1 9	135	3	Y	2	3	1			3
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	185	3	Y	1	2	1			2
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	221	3	Y	3	2	1			3
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	224	3	Y	7	6	1			4
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	16 4	1 9	186	3	Y	4	4	1			4
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	22 6	1 9	207	3	Y	5	4	1			5
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	30 2	1 9	201	3	Y	2	4	1			3
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	239	3	Y	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

01	589	X	132	-0-	-457	-0-	39	1	93	2	Y	-0-					6
02	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	287	1	1073	2	Y	-0-	3	1			3
03	1054	X	343	-0-	-711	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					3
04	1020	X	943	-0-	-77	-0-	232	1	711	2	Y	-0-					3
05	1519	X	142	-0-	-1377	-0-	37	1	105	2	Y	-0-					3
06	1470	X	800	-0-	-670	-0-	214	1	586	2	Y	-0-					3
07	961	N	275	-0-	-686	-0-	74	1	201	2	Y	-0-					3
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	47	1	104	2	Y	-0-					3
09	810	N	215	-0-	-595	-0-	61	1	154	2	Y	-0-					3
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	55	1	141	2	Y	-0-					3
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	2	Y	-0-					3
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	32	1	109	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

01	3100	N	181	-0-	-2919	1064	53	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	1268	N	204	-0-	-1064	-0-	43	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	89	-0-	-841	-0-	23	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	14	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	5643	-0-	2643	2643	1308	1	4335	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3864	-0-	764	3407	873	1	2991	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	365	-0-	-255	-0-	108	1	257	2	Y	-0-					15
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	126	1	472	2	Y	-0-	8	1			7
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	214	1	636	2	Y	-0-					7
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	147	1	452	2	Y	-0-					7
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	137	1	389	2	Y	-0-					7
06	810	N	490	-0-	-320	-0-	131	1	359	2	Y	-0-					7
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	237	1	645	2	Y	-0-					7
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	216	1	474	2	Y	-0-					7
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	144	1	366	2	Y	-0-					7
10	868	N	467	-0-	-401	-0-	131	1	336	2	Y	-0-					7
11	660	N	368	-0-	-292	-0-	85	1	283	2	Y	-0-					7
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	87	1	296	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	906	-0-	-365	-0-	904	3	2	9	Y	2					6
02	1036	N	699	-0-	-337	-0-	698	3	1	9	Y	1					7
03	1364	N	908	-0-	-456	-0-	905	3	3	9	Y	3	6	1			4
04	870	N	617	-0-	-253	-0-	611	3	6	9	Y	5					9
05	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					9
06	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	3			Y	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					9
08	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			Y	-0-					9
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	510	3	1	9	Y	1					10
10	744	N	649	-0-	-95	-0-	646	3	3	9	Y	3					13
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			Y	-0-					13
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	70	1	889	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	523	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
03	744	N	287	-0-	-457	-0-	20	1	265	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	720	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	682	N	596	-0-	-86	-0-	44	1	549	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	780	N	622	-0-	-158	-0-	41	1	578	3	Y	3					4
							3	9									
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	54	1	771	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	108	1	1361	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
02	1288	N	461	-0-	-827	-0-	27	1	432	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	1440	N	825	-0-	-615	-0-	41	1	782	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	142	1	2789	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-	1	1			4
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1			2
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					2
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			2
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	11					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	48	72	1			74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	78	81	1			71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	106					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	50	84	1			149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	86	1			75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 325

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6573	-0-		-619	-0-	1107	1	5338	3	Y	116	105	1			45
								128	9									
02	6496	X	5533	-0-		-963	-0-	787	1	4672	3	Y	67	84	1			28
								74	9									
03	7192	X	6933	-0-		-259	-0-	648	1	6189	3	Y	87	82	1			33
								96	9									
04	6600	X	3865	-0-		-2735	-0-	527	1	3290	3	Y	44	40	1			37
								48	9									
05	6820	X	688	-0-		-6132	-0-	94	1	582	3	Y	11	21	1			27
								12	9									
06	6720	X	776	-0-		-5944	-0-	88	1	669	3	Y	17	24	1			20
								19	9									
07	6944	X	3039	-0-		-3905	-0-	343	1	2655	3	Y	37	33	1			24
								41	9									
08	6944	X	2306	-0-		-4638	-0-	365	1	1910	3	Y	28	23	1			29
								31	9									
09	3870	X	3320	-0-		-550	-0-	445	1	2807	3	Y	62	66	1			25
								68	9									
10	6213	X	6213	-0-		-0-	-0-	825	1	5261	3	Y	115	81	1			59
								127	9									
11	5935	X	5935	-0-		-0-	-0-	815	1	5032	3	Y	80	84	1			55
								88	9									
*12	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	600	1	3916	3	Y	125	126	1			54
								138	9									

TOTAL GAS PROD: 49,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2302	-0-		-1356	-0-	165	1	2089	3	Y	44	53	1			62
								48	9									
02	3304	X	2215	-0-		-1089	-0-	128	1	2066	3	Y	19	54	1			27
								21	9									
03	2883	X	2363	-0-		-520	-0-	164	1	2169	3	Y	27	28	1			26
								30	9									
04	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	153	1	2881	3	Y	33	23	1			36
								36	9									
05	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-	251	1	4941	3	Y	54	53	1			37
								59	9									
06	4254	X	4254	-0-		-0-	-0-	248	1	3972	3	Y	31	26	1			42
								34	9									
07	3100	N	4843	-0-		1743	1743	302	1	4505	3	Y	33	31	1			44
								36	9									
08	4120	X	2377	-0-		-1743	-0-	176	1	2170	3	Y	28	56	1			16
								31	9									
09	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-	154	1	2174	3	Y	25					41
								28	9									
10	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-	284	1	4021	3	Y	35	30	1			46
								39	9									
11	2787	X	2787	-0-		-0-	-0-	173	1	2597	3	Y	15	22	1			39
								17	9									
*12	3783	X	3783	-0-		-0-	-0-	219	1	3547	3	Y	15	20	1			34
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	390	1	4934	3	Y	77	85	1			94
							85	9									
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	261	1	4224	3	Y	30	85	1			39
							33	9									
03	4526	X	3892	-0-	-634	-0-	270	1	3561	3	Y	55	52	1			42
							61	9									
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	293	1	5541	3	Y	88	54	1			76
							97	9									
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	397	1	7810	3	Y	97	100	1			73
							107	9									
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	323	1	5177	3	Y	59	51	1			81
							65	9									
07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	446	1	6662	3	Y	56	54	1			83
							62	9									
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	425	1	5247	3	Y	46	98	1			31
							51	9									
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	413	1	5839	3	Y	42					73
							46	9									
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	418	1	5932	3	Y	58	51	1			80
							64	9									
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	309	1	4638	3	Y	30	41	1			69
							33	9									
*12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	375	1	6075	3	Y	37	40	1			66
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 70,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	612	-0-	-1310	-0-	179	1	430	2	Y	3					18
							3	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	10	1			8
03	1519	N	307	-0-	-1212	-0-	77	1	230	2	Y	-0-					8
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	217	1	667	2	Y	2					10
							2	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	127	1	361	2	Y	1					11
							1	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					11
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					11
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	279	1	706	2	Y	-0-					11
10	3100	N	3699	-0-	599	599	1032	1	2663	2	Y	4					15
							4	9									
11	1543	N	944	-0-	-599	-0-	219	1	725	2	Y	-0-					15
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	521	1	1785	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	476	1	2294	3	Y	82	75	1			32
							90	9									
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	366	1	2172	3	Y	51	62	1			21
							56	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	406	1	3877	3	Y	66	62	1			25
							73	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	561	1	3505	3	Y	63	41	1			47
							69	9									
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	24	1			23
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	328	1	2502	3	Y	41	27	1			37
							45	9									
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	675	1	5225	3	Y	67	60	1			44
							74	9									
08	4371	X	3444	-0-	-927	-0-	547	1	2862	3	Y	32	35	1			41
							35	9									
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	812	1	5131	3	Y	100	99	1			42
							110	9									
10	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	630	1	4015	3	Y	84	83	1			43
							92	9									
11	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	572	1	3528	3	Y	85	75	1			53
							94	9									
*12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	668	1	4357	3	Y	125	124	1			54
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 46,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1198	1	1999	3	Y	276	262	1			98
							304	9									
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	372	1	1551	3	Y	176	205	1			69
							194	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	24	1	2540	3	Y	31					100
							34	9									
04	3300	X	1689	-0-	-1611	-0-	1644	3	45	9	Y	41	41	1			100
05	3410	X	1040	-0-	-2370	-0-	1008	3	32	9	Y	29	69	1			60
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					60
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					60
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					60
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	298	1	1536	3	Y	359	249	1			170
							395	9									
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	516	1	6571	3	Y	404	433	1			141
							444	9									
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	605	1	2017	3	Y	309	344	1			106
							340	9									
12	2294	X	597	-0-	-1697	-0-	293	1	304	9	Y	276	290	1			92

TOTAL GAS PROD: 24,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	3	N	-0-					61
02	4620	X	3767	-0-	-853	-0-	3767	3	N	-0-					61
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3	N	-0-					61
04	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	3904	3	N	-0-					61
05	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	4405	3	N	-0-					61
06	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	4432	3	N	-0-					61
07	4898	X	3802	-0-	-1096	-0-	3802	3	N	-0-					61
08	4898	X	2662	-0-	-2236	-0-	2662	3	N	-0-					61
09	4440	X	3798	-0-	-642	-0-	3798	3	N	-0-					61
10	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	3	N	-0-					61
11	4440	X	3891	-0-	-549	-0-	3891	3	N	-0-					61
*12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 48,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

01	527	N	478	-0-	-49	-0-	79	1	381	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	394	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	391	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	43	1	266	3	Y	6	5	1			9
							7	9									
06	540	N	283	-0-	-257	-0-	32	1	244	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	30	1	155	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	65	1	414	3	Y	20	18	1			9
							22	9									
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	57	1	365	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	53	1	329	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
12	527	N	328	-0-	-199	-0-	40	1	263	3	Y	23	24	1			10
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	100	1	1260	3	Y	18	19	1			21
							20	9									
02	1428	N	1012	-0-	-416	-0-	58	1	945	3	Y	8	20	1			9
							9	9									
03	1116	N	227	-0-	-889	-0-	15	1	204	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
05	1116	N	270	-0-	-846	-0-	13	1	249	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
08	279	N	29	-0-	-250	-0-	2	1	26	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	330	N	49	-0-	-281	-0-	3	1	45	3	Y	1					4
							1	9									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	499	1	2405	3	Y	192	179	1			74
							211	9									
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	352	1	2093	3	Y	117	142	1			49
							129	9									
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	427	1	4083	3	Y	151	143	1			57
							166	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	437	1	2726	3	Y	140	93	1			104
							154	9									
05	3410	X	1409	-0-	-2001	-0-	184	1	1145	3	Y	73	65	1			112
							80	9									
06	3300	X	1284	-0-	-2016	-0-	138	1	1054	3	Y	84	103	1			93
							92	9									
07	3565	X	2912	-0-	-653	-0-	314	1	2429	3	Y	154	146	1			101
							169	9									
08	3565	X	1537	-0-	-2028	-0-	234	1	1226	3	Y	70	80	1			91
							77	9									
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	559	1	3531	3	Y	240	228	1			103
							264	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	497	1	3169	3	Y	192	196	1			99
							211	9									
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	442	1	2726	3	Y	43	94	1			48
							47	9									
12	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	405	1	2642	3	Y	63	85	1			26
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 35,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	887	1	11231	3	Y	39	49	1			61
							43	9									
02	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	596	1	9623	3	Y	20	57	1			24
							22	9									
03	10261	X	6036	-0-	-4225	-0-	423	1	5578	3	Y	32	31	1			25
							35	9									
04	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	837	1	15812	3	Y	44	28	1			41
							48	9									
05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	731	1	14372	3	Y	48	51	1			38
							53	9									
06	9930	X	9768	-0-	-162	-0-	572	1	9156	3	Y	36	29	1			45
							40	9									
07	11346	X	10962	-0-	-384	-0-	686	1	10245	3	Y	28	28	1			45
							31	9									
08	11439	X	9357	-0-	-2082	-0-	699	1	8633	3	Y	23	50	1			18
							25	9									
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	855	1	12086	3	Y	20					38
							22	9									
10	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	856	1	12145	3	Y	30	26	1			42
							33	9									
11	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	664	1	9961	3	Y	22	25	1			39
							24	9									
*12	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	739	1	11977	3	Y	27	26	1			40
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 139,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	5130	-0-	-4201	-0-	374	1	4734	3	Y	20	25	1			31
							22	9									
02	8428	X	2843	-0-	-5585	-0-	165	1	2669	3	Y	8	26	1			13
							9	9									
03	8711	X	2285	-0-	-6426	-0-	160	1	2110	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	242	1	4564	3	Y	23	15	1			21
							25	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	266	1	5229	3	Y	26	27	1			20
							29	9									
06	4950	X	4099	-0-	-851	-0-	240	1	3842	3	Y	15	13	1			22
							17	9									
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	362	1	5405	3	Y	14	14	1			22
							15	9									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	392	1	4847	3	Y	12	26	1			8
							13	9									
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	341	1	4818	3	Y	11					19
							12	9									
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	432	1	6131	3	Y	15	13	1			21
							17	9									
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	316	1	4745	3	Y	16	15	1			22
							18	9									
*12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	358	1	5806	3	Y	18	16	1			24
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 58,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1576	-0-	-2516	-0-	229	1	1103	3	Y	222	197	1			87
							244	9									
02	3108	X	1268	-0-	-1840	-0-	158	1	937	3	Y	157	178	1			66
							173	9									
03	3441	X	1178	-0-	-2263	-0-	95	1	904	3	Y	163	170	1			59
							179	9									
04	1740	X	1202	-0-	-538	-0-	144	1	896	3	Y	147	97	1			109
							162	9									
05	1581	X	1012	-0-	-569	-0-	129	1	804	3	Y	72	67	1			114
							79	9									
06	1530	X	1186	-0-	-344	-0-	126	1	958	3	Y	93	107	1			100
							102	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	805	3	Y	121	139	1			82
							133	9									
08	1023	N	251	-0-	-772	-0-	34	1	176	3	Y	37	58	1			61
							41	9									
09	1200	N	998	-0-	-202	-0-	103	1	649	3	Y	224	183	1			102
							246	9									
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	230	1	1467	3	Y	186	192	1			96
							205	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	158	1	975	3	Y	63	102	1			57
							69	9									
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	257	1	1673	3	Y	164	149	1			72
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8660	3	20	9	N	18	29	1			22
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8131	3	11	9	N	10					32
03	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13659	3	17	9	N	15					47
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9209	3	19	9	N	17	29	1			35
05	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9654	3	19	9	N	17	32	1			20
06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9398	3	35	9	N	32					52
07	7812	X	7162	-0-	-650	-0-	7155	3	7	9	N	6					58
08	7812	X	4107	-0-	-3705	-0-	4107	3			N	-0-					58
09	7560	X	7107	-0-	-453	-0-	7094	3	13	9	N	12					70
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7883	3	55	9	N	50	101	1			19
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7677	3	31	9	N	28					47
12	7347	X	5215	-0-	-2132	-0-	5203	3	12	9	N	11					58

TOTAL GAS PROD: 98,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	743	1	3583	3	Y	128	95	1			53
							141	9									
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	540	1	3209	3	Y	86	103	1			36
							95	9									
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	471	1	4505	3	Y	104	101	1			39
							114	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	619	1	3863	3	Y	98	65	1			72
							108	9									
05	4464	X	1701	-0-	-2763	-0-	229	1	1425	3	Y	43	44	1			71
							47	9									
06	4380	X	1452	-0-	-2928	-0-	162	1	1236	3	Y	49	64	1			56
							54	9									
07	4123	X	2942	-0-	-1181	-0-	325	1	2518	3	Y	90	87	1			59
							99	9									
08	4123	X	1867	-0-	-2256	-0-	291	1	1524	3	Y	47	49	1			57
							52	9									
09	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	458	1	2896	3	Y	160	147	1			70
							176	9									
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	480	1	3061	3	Y	119	127	1			62
							131	9									
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	465	1	2870	3	Y	35	63	1			34
							39	9									
12	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	452	1	2944	3	Y	63	70	1			27
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 39,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	339	1	1633	3	Y	132	118	1			52
							145	9									
02	2772	X	1906	-0-	-866	-0-	258	1	1534	3	Y	104	112	1			44
							114	9									
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	203	1	1940	3	Y	92	104	1			32
							101	9									
04	2040	X	2001	-0-	-39	-0-	261	1	1632	3	Y	98	60	1			70
							108	9									
05	2108	X	836	-0-	-1272	-0-	110	1	685	3	Y	37	42	1			65
							41	9									
06	2160	X	452	-0-	-1708	-0-	48	1	363	3	Y	37	57	1			45
							41	9									
07	2232	X	1507	-0-	-725	-0-	163	1	1265	3	Y	72	70	1			47
							79	9									
08	2232	X	354	-0-	-1878	-0-	55	1	286	3	Y	12	30	1			29
							13	9									
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	298	1	1880	3	Y	149	107	1			71
							164	9									
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	235	1	1496	3	Y	116	127	1			60
							128	9									
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	249	1	1539	3	Y	68	78	1			50
							75	9									
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	457	1	2980	3	Y	169	151	1			68
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 21,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	3513	-0-	-3617	-0-	564	1	2718	3	Y	210	226	1			77
							231	9									
02	6440	X	1876	-0-	-4564	-0-	247	1	1468	3	Y	146	161	1			62
							161	9									
03	7130	X	4835	-0-	-2295	-0-	437	1	4177	3	Y	201	186	1			77
							221	9									
04	4620	X	2404	-0-	-2216	-0-	308	1	1922	3	Y	158	114	1			121
							174	9									
05	4774	X	1052	-0-	-3722	-0-	135	1	837	3	Y	73	74	1			120
							80	9									
06	4680	X	903	-0-	-3777	-0-	93	1	708	3	Y	93	111	1			102
							102	9									
07	4464	X	1760	-0-	-2704	-0-	186	1	1441	3	Y	121	141	1			82
							133	9									
08	4464	X	1334	-0-	-3130	-0-	204	1	1067	3	Y	57	65	1			74
							63	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	442	1	2795	3	Y	240	206	1			108
							264	9									
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	423	1	2701	3	Y	247	227	1			128
							272	9									
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	422	1	2602	3	Y	147	168	1			107
							162	9									
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	107	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	279	1	1345	3	Y	82	69	1			33
							90	9									
02	2520	X	1391	-0-	-1129	-0-	193	1	1146	3	Y	47	60	1			20
							52	9									
03	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	145	1	1387	3	Y	53	53	1			20
							58	9									
04	1650	X	1466	-0-	-184	-0-	196	1	1223	3	Y	43	30	1			33
							47	9									
05	1705	X	747	-0-	-958	-0-	101	1	625	3	Y	19	20	1			32
							21	9									
06	1650	X	632	-0-	-1018	-0-	70	1	533	3	Y	26	30	1			28
							29	9									
07	1581	X	1032	-0-	-549	-0-	114	1	882	3	Y	33	39	1			22
							36	9									
08	1581	X	359	-0-	-1222	-0-	56	1	295	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
09	1470	X	1179	-0-	-291	-0-	153	1	964	3	Y	56	44	1			26
							62	9									
10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	181	1	1151	3	Y	56	53	1			29
							62	9									
11	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	237	1	1463	3	Y	57	50	1			36
							63	9									
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	398	1	2594	3	Y	104	94	1			46
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 16,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

01	5611	X	4565	-0-	-1046	-0-	4464	3	101	9	N	92	159	1			137
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6045	3	59	9	N	54					191
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6597	3	87	9	N	79					270
04	6330	X	5048	-0-	-1282	-0-	4950	3	98	9	N	89	155	1			204
05	6541	X	6161	-0-	-380	-0-	6086	3	75	9	N	68	148	1			124
06	6330	X	2266	-0-	-4064	-0-	2197	3	69	9	N	63					187
07	6541	X	3488	-0-	-3053	-0-	3464	3	24	9	N	22					209
08	6541	X	3153	-0-	-3388	-0-	3153	3			N	-0-					209
09	5970	X	1734	-0-	-4236	-0-	1698	3	36	9	N	33					242
10	6169	X	928	-0-	-5241	-0-	858	3	70	9	N	64	245	1			61
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3426	3	121	9	N	110					171
*12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5772	3	73	9	N	66					237

TOTAL GAS PROD: 49,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4057	-0-	-1926	-0-	1193	1	2469	3	Y	359	385	1			144
							395	9									
02	5404	X	1929	-0-	-3475	-0-	408	1	1312	3	Y	190	249	1			85
							209	9									
03	4619	X	2681	-0-	-1938	-0-	24	1	2609	3	Y	44					129
							48	9									
04	4470	X	2978	-0-	-1492	-0-	2846	3	132	9	Y	120	74	1			175
05	4619	X	2202	-0-	-2417	-0-	2092	3	110	9	Y	100	145	1			130
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					130
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					130
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					130
09	2970	X	433	-0-	-2537	-0-	6	1	351	3	Y	69	199	1			-0-
							76	9									
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	421	1	5353	3	Y	452	301	1			151
							497	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	151	1			-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
03	186	N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
06	270	N	77	-0-	-193	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	765	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	27	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	20	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		161	-0-	161	161	160	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
11	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

01	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	308	N	10	-0-	-298	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4	3	1			1
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	70	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	51	-0-	-290	-0-	50	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6665	-0-	-3224	-0-	148	1	6088	3	Y	370	366	1			21
							22	4	407	9							
02	8932	X	5398	-0-	-3534	-0-	115	1	5061	3	Y	198	187	1			32
							4	4	218	9							
03	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	205	1	7633	3	Y	313	344	1			1
							6	4	344	9							
04	8340	X	7801	-0-	-539	-0-	222	1	7313	3	Y	236	217	1			20
							6	4	260	9							
05	8618	X	8044	-0-	-574	-0-	137	1	7650	3	Y	228	240	1			8
							6	4	251	9							
06	7920	X	6729	-0-	-1191	-0-	107	1	6424	3	Y	175	181	1			2
							5	4	193	9							
07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	154	1	8310	3	Y	169	163	1			8
							8	4	186	9							
08	8122	X	7209	-0-	-913	-0-	134	1	6910	3	Y	140	133	1			15
							11	4	154	9							
09	7800	X	7743	-0-	-57	-0-	153	1	7399	3	Y	152	153	1			14
							167	9									
10	8122	X	7396	-0-	-726	-0-	105	1	7080	3	Y	180	185	1			9
							198	9									
11	7860	X	5685	-0-	-2175	-0-	90	1	5418	3	Y	152	156	1			5
							167	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 79,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	100	1	4140	3	Y	228	226	1			23
							15	4	251	9							
02	4116	X	3535	-0-	-581	-0-	74	1	3249	3	Y	190	179	1			34
							3	4	209	9							
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	117	1	4355	3	Y	296	316	1			14
							4	4	326	9							
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	127	1	4209	3	Y	238	219	1			33
							4	4	262	9							
05	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	72	1	3997	3	Y	173	182	1			24
							3	4	190	9							
06	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	59	1	3532	3	Y	145	150	1			19
							3	4	160	9							
07	4805	X	3955	-0-	-850	-0-	68	1	3652	3	Y	211	204	1			26
							3	4	232	9							
08	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	74	1	3794	3	Y	257	244	1			39
							5	4	283	9							
09	4590	X	4259	-0-	-331	-0-	82	1	3949	3	Y	196	196	1			39
							216	9									
10	4247	X	3240	-0-	-1007	-0-	45	1	2982	3	Y	189	195	1			33
							208	9									
11	4020	X	3815	-0-	-205	-0-	59	1	3521	3	Y	208	213	1			28
							229	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 44,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	5844	-0-		-4107		-0-	135	1	5576	3	Y	103	102	1			107
									20	4	113	9							
02	8988	X	2254	-0-		-6734		-0-	50	1	2189	3	Y	12	12	1			107
									2	4	13	9							
03	10727	X	10727	-0-		-0-		-0-	277	1	10308	3	Y	122	130	1			99
									8	4	134	9							
04	8580	X	7884	-0-		-696		-0-	225	1	7434	3	Y	199	183	1			115
									6	4	219	9							
05	8866	X	8625	-0-		-241		-0-	148	1	8268	3	Y	184	193	1			106
									7	4	202	9							
06	10380	X	8439	-0-		-1941		-0-	135	1	8130	3	Y	152	158	1			100
									7	4	167	9							
07	9300	X	6871	-0-		-2429		-0-	121	1	6531	3	Y	194	187	1			107
									6	4	213	9							
08	9300	X	5865	-0-		-3435		-0-	108	1	5573	3	Y	159	151	1			115
									9	4	175	9							
09	8430	X	4505	-0-		-3925		-0-	88	1	4270	3	Y	121	121	1			115
									133	9									
10	8711	X	6359	-0-		-2352		-0-	90	1	6047	3	Y	192	198	1			109
									211	9									
11	8430	X	3936	-0-		-4494		-0-	63	1	3753	3	Y	104	107	1			106
									114	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-		-6882		-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 71,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5057	-0-		-3003		-0-	114	1	4692	3	Y	213	211	1			26
									17	4	234	9							
02	6468	X	3695	-0-		-2773		-0-	78	1	3460	3	Y	140	132	1			34
									3	4	154	9							
03	6510	X	4474	-0-		-2036		-0-	112	1	4173	3	Y	169	180	1			23
									3	4	186	9							
04	6300	X	4789	-0-		-1511		-0-	134	1	4411	3	Y	218	201	1			40
									4	4	240	9							
05	5549	X	4238	-0-		-1311		-0-	72	1	3986	3	Y	161	172	1			29
									3	4	177	9							
06	4890	X	3619	-0-		-1271		-0-	57	1	3412	3	Y	134	139	1			24
									3	4	147	9							
07	5503	X	5503	-0-		-0-		-0-	96	1	5206	3	Y	178	172	1			30
									5	4	196	9							
08	4960	X	3915	-0-		-1045		-0-	72	1	3703	3	Y	122	116	1			36
									6	4	134	9							
09	4800	X	2992	-0-		-1808		-0-	59	1	2835	3	Y	82	82	1			36
									90	9									
10	6433	X	6433	-0-		-0-		-0-	92	1	6141	3	Y	172	177	1			31
									189	9									
11	5340	X	4696	-0-		-644		-0-	74	1	4465	3	Y	135	139	1			27
									149	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-		-5518		-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 49,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	4967	-0-	-3310	-0-	112	1	4589	3	Y	227	225	1			9
							16	4	250	9							
02	6384	X	4208	-0-	-2176	-0-	91	1	3971	3	Y	130	123	1			16
							3	4	143	9							
03	7068	X	6056	-0-	-1012	-0-	153	1	5695	3	Y	185	197	1			4
							4	4	204	9							
04	5760	X	4361	-0-	-1399	-0-	123	1	4099	3	Y	123	113	1			14
							4	4	135	9							
05	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	4195	1	76	3	Y	124	131	1			7
							3	4	136	9							
06	5850	X	3995	-0-	-1855	-0-	63	1	3787	3	Y	129	134	1			2
							3	4	142	9							
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	118	1	6390	3	Y	179	173	1			8
							7	4	197	9							
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	97	1	5008	3	Y	137	130	1			15
							8	4	151	9							
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	87	1	4222	3	Y	119	119	1			15
							131	9									
10	5177	X	4448	-0-	-729	-0-	63	1	4246	3	Y	119	122	1			12
							131	9									
*11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	96	1	5733	3	Y	154	158	1			8
							169	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 54,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	330	1	13551	3	Y	183	180	1			118
							48	4	201	9							
02	11816	X	5962	-0-	-5854	-0-	130	1	5727	3	Y	91	86	1			123
							5	4	100	9							
03	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	368	1	13709	3	Y	114	122	1			115
							10	4	125	9							
04	14310	X	14158	-0-	-152	-0-	410	1	13578	3	Y	144	132	1			127
							12	4	158	9							
05	14787	X	14680	-0-	-107	-0-	255	1	14245	3	Y	153	161	1			119
							12	4	168	9							
06	13740	X	12533	-0-	-1207	-0-	202	1	12178	3	Y	129	134	1			114
							11	4	142	9							
07	14632	X	12175	-0-	-2457	-0-	218	1	11797	3	Y	135	130	1			119
							11	4	149	9							
08	14694	X	11808	-0-	-2886	-0-	221	1	11428	3	Y	128	122	1			125
							18	4	141	9							
09	14220	X	11163	-0-	-3057	-0-	222	1	10742	3	Y	150	151	1			124
							165	9									
10	14694	X	11342	-0-	-3352	-0-	163	1	10973	3	Y	170	174	1			120
							187	9									
11	12540	X	10823	-0-	-1717	-0-	175	1	10498	3	Y	119	122	1			117
							131	9									
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 132,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-					237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					237
04	3000	N	3587	-0-	587	587	268	1	2521	3	N	355					592
							407	4	391	9							
05	3100	N	6266	-0-	3166	3753	708	1	5279	3	N	226	375	1			443
							30	4	249	9							
06	3000	N	3238	-0-	238	3991	785	1	1902	3	N	314	365	1			392
							206	4	345	9							
07	5360	X	1369	-0-	-3991	-0-	741	1	70	4	N	507	354	1			545
							558	9									
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	930	1	2441	3	N	283	329	1			499
							93	4	311	9							
09	2910	X	1415	-0-	-1495	-0-	740	1	419	3	N	151					650
							166	9									
10	3007	X	434	-0-	-2573	-0-	191	1	200	3	N	17					667
							19	9									
11	2910	X	84	-0-	-2826	-0-	75	1	9	9	N	8					675
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					675

TOTAL GAS PROD: 20,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	35159	-0-	-8768	-0-	818	1	33652	3	Y	518	512	1			160
							119	4	570	9							
02	39676	X	26199	-0-	-13477	-0-	574	1	25174	3	Y	391	369	1			182
							21	4	430	9							
03	42253	X	29543	-0-	-12710	-0-	755	1	28129	3	Y	579	618	1			143
							22	4	637	9							
04	35610	X	31772	-0-	-3838	-0-	913	1	30238	3	Y	541	498	1			186
							26	4	595	9							
05	36797	X	32603	-0-	-4194	-0-	31553	1	566	3	Y	416	437	1			165
							26	4	458	9							
06	34020	X	28505	-0-	-5515	-0-	457	1	27561	3	Y	420	576	1			9
							25	4	462	9							
07	32085	X	25743	-0-	-6342	-0-	460	1	24851	3	Y	371	359	1			21
							24	4	408	9							
08	32085	X	28338	-0-	-3747	-0-	531	1	27401	3	Y	329	312	1			38
							44	4	362	9							
09	31050	X	25961	-0-	-5089	-0-	518	1	25048	3	Y	286	287	1			37
							315	9									
10	32085	X	29471	-0-	-2614	-0-	424	1	28513	3	Y	440	453	1			24
							484	9									
11	28500	X	24092	-0-	-4408	-0-	387	1	23227	3	Y	397	407	1			14
							437	9									
12	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 317,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,688

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56451	X	45919	-0-	-10532	-0-	1061	1	43641	3	Y	965	954	1			78
							155	4	1062	9							
02	50988	X	31187	-0-	-19801	-0-	683	1	29982	3	Y	452	427	1			103
							25	4	497	9							
03	56451	X	37235	-0-	-19216	-0-	950	1	35380	3	Y	798	874	1			27
							27	4	878	9							
04	45360	X	26345	-0-	-19015	-0-	752	1	24904	3	Y	607	559	1			75
							21	4	668	9							
05	46872	X	36268	-0-	-10604	-0-	35074	1	628	3	Y	488	495	1			68
							29	4	537	9							
06	44430	X	28779	-0-	-15651	-0-	27875	1	462	3	Y	379	405	1			42
							25	4	417	9							
07	37231	X	28405	-0-	-8826	-0-	507	1	27399	3	Y	430	415	1			57
							26	4	473	9							
08	37231	X	26078	-0-	-11153	-0-	486	1	25070	3	Y	437	414	1			80
							41	4	481	9							
09	35100	X	34533	-0-	-567	-0-	685	1	33179	3	Y	512	513	1			79
							563	9									
10	36270	X	31822	-0-	-4448	-0-	457	1	30741	3	Y	518	533	1			64
							570	9									
11	28770	X	27586	-0-	-1184	-0-	441	1	26442	3	Y	596	612	1			48
							656	9									
12	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 354,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,182

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55986	X	48597	-0-	-7389	-0-	1136	1	46726	3	Y	517	511	1			116
							166	4	569	9							
02	50568	X	37769	-0-	-12799	-0-	831	1	36492	3	Y	377	356	1			137
							31	4	415	9							
03	55738	X	43403	-0-	-12335	-0-	1121	1	41738	3	Y	465	509	1			93
							32	4	512	9							
04	47970	X	32099	-0-	-15871	-0-	930	1	30788	3	Y	322	297	1			118
							27	4	354	9							
05	49228	X	42862	-0-	-6366	-0-	41672	1	748	3	Y	371	404	1			85
							34	4	408	9							
06	47040	X	34502	-0-	-12538	-0-	33542	1	556	3	Y	339	362	1			62
							31	4	373	9							
07	42408	X	34310	-0-	-8098	-0-	617	1	33349	3	Y	284	274	1			72
							32	4	312	9							
08	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	823	1	42466	3	Y	222	211	1			83
							68	4	244	9							
09	41040	X	26198	-0-	-14842	-0-	523	1	25346	3	Y	225	225	1			83
							248	9									
10	51469	X	51469	-0-	-0-	-0-	746	1	50194	3	Y	400	412	1			71
							440	9									
*11	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	667	1	39996	3	Y	303	311	1			63
							333	9									
12	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 435,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,825

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	15810	-0-	-6355	-0-	1059	1	13011	3	Y	1413	1500	1			304
							186	4	1554	9							
02	20020	X	10899	-0-	-9121	-0-	529	1	9257	3	Y	947	951	1			300
							71	4	1042	9							
03	18290	X	13725	-0-	-4565	-0-	804	1	11238	3	Y	1470	1269	1			501
							66	4	1617	9							
04	15300	X	12116	-0-	-3184	-0-	809	1	10141	3	Y	999	1125	1			375
							67	4	1099	9							
05	15810	X	12278	-0-	-3532	-0-	777	1	10171	3	Y	1147	986	1			536
							68	4	1262	9							
06	15300	X	11068	-0-	-4232	-0-	800	1	9243	3	Y	873	1129	1			280
							65	4	960	9							
07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	477	1	9915	3	Y	1090	991	1			379
							23	4	1199	9							
08	11222	X	10534	-0-	-688	-0-	889	1	8746	3	Y	805	801	1			383
							13	4	886	9							
09	10860	X	9761	-0-	-1099	-0-	1141	1	7825	3	Y	684	683	1			384
							752	9									
10	11222	X	8494	-0-	-2728	-0-	325	1	7405	3	Y	684	791	1			277
							752	9									
11	10860	X	10433	-0-	-427	-0-	130	1	9664	3	Y	533	506	1			304
							586	9									
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 126,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,645

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	17123	-0-	-11924	-0-	1216	1	14930	3	Y	694	737	1			95
							214	4	763	9							
02	26236	X	13290	-0-	-12946	-0-	682	1	11933	3	Y	531	532	1			94
							91	4	584	9							
03	24769	X	16652	-0-	-8117	-0-	1056	1	14760	3	Y	679	587	1			186
							89	4	747	9							
04	23190	X	14014	-0-	-9176	-0-	991	1	12415	3	Y	477	537	1			126
							83	4	525	9							
05	20739	X	14564	-0-	-6175	-0-	983	1	12868	3	Y	569	489	1			206
							87	4	626	9							
06	16560	X	13720	-0-	-2840	-0-	1030	1	11914	3	Y	628	812	1			22
							85	4	691	9							
07	14880	X	11556	-0-	-3324	-0-	508	1	10540	3	Y	440	400	1			62
							24	4	484	9							
08	14880	X	12709	-0-	-2171	-0-	1121	1	11027	3	Y	495	493	1			64
							16	4	545	9							
09	14100	X	13019	-0-	-1081	-0-	1563	1	10722	3	Y	612	611	1			65
							673	9									
10	14570	X	10463	-0-	-4107	-0-	413	1	9405	3	Y	574	634	1			5
							631	9									
11	13710	X	13239	-0-	-471	-0-	166	1	12354	3	Y	592	562	1			35
							651	9									
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 150,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,291

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108024	X	108024	-0-	-0-	-0-	2464	1	101369	3	Y	3483	3442	1			44
							360	4	3831	9							
02	87081	X	87081	-0-	-0-	-0-	1873	1	82188	3	Y	2683	2536	1			191
							69	4	2951	9							
03	97613	X	97613	-0-	-0-	-0-	2452	1	91341	3	Y	3408	3591	1			8
							71	4	3749	9							
04	87167	X	87167	-0-	-0-	-0-	2464	1	81567	3	Y	2787	2568	1			227
							70	4	3066	9							
05	88226	X	82014	-0-	-6212	-0-	78139	1	1402	3	Y	2190	2305	1			112
							64	4	2409	9							
06	85380	X	75478	-0-	-9902	-0-	72202	1	1198	3	Y	1830	1920	1			22
							65	4	2013	9							
07	88226	X	68545	-0-	-19681	-0-	1210	1	65392	3	Y	1709	1650	1			81
							63	4	1880	9							
08	88226	X	63123	-0-	-25103	-0-	1164	1	60052	3	Y	1645	1560	1			166
							97	4	1810	9							
09	85380	X	63853	-0-	-21527	-0-	1253	1	60709	3	Y	1542	1546	1			162
							1696	9									
10	82026	X	56495	-0-	-25531	-0-	798	1	53741	3	Y	1692	1757	1			97
							1861	9									
11	75480	X	48459	-0-	-27021	-0-	773	1	46361	3	Y	1130	1160	1			67
							1243	9									
12	68541	X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 837,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,099

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		149343	-0-	149343	149343	2405	1	140097	3	Y	6219	6132	1			87
							6841	9									
06	0		168922	-0-	168922	318265	2675	1	159150	3	Y	6452	6505	1			34
							7097	9									
07	469399	X	151134	-0-	-318265	-0-	2662	1	142683	3	Y	5263	5081	1			216
							5789	9									
08	132432	X	123441	-0-	-8991	-0-	2280	1	115993	3	Y	4698	4463	1			451
							5168	9									
09	128160	X	120345	-0-	-7815	-0-	2362	1	113495	3	Y	4080	4099	1			432
							4488	9									
10	132432	X	112936	-0-	-19496	-0-	1565	1	106373	3	Y	4544	4778	1			198
							4998	9									
11	128160	X	100248	-0-	-27912	-0-	1570	1	94398	3	Y	3891	4082	1			7
							4280	9									
12	132432	X	NO RPT	-0-	-132432	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 926,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,147

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

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

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	46	1	95	3	N	-0-					31
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	37	1	60	3	N	-0-					31
03	279	N	52	-0-	-227	-0-	7	1	45	3	N	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	17	1	1313	3	N	7					38
							8	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	75	1	170	3	N	1					39
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	113	3	N	-0-					39
08	930	N	141	-0-	-789	-0-	43	1	98	3	N	-0-					39
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					39
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	69	1	895	3	N	-0-					39
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	819	3	N	15					54
							17	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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

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

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					1
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					1
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					1
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					1
08	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	2			Y	-0-					1
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

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

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

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					14
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	2			Y	-0-					14
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					14
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					14
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					14
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-					14
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					14
08	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			Y	-0-					14
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			Y	-0-	14	1			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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

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

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	406	2	43	9	Y	39	38	1			52
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	640	2	34	9	Y	31	32	1			51
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1175	2	51	9	Y	46	70	1			27
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	954	2	44	9	Y	40					67
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	980	2	47	9	Y	43	63	1			47
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1042	2	43	9	Y	39	35	1			51
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1030	2	43	9	Y	39	34	1			56
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	963	2	44	9	Y	40	35	1			61
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	984	2	40	9	Y	36	67	1			30
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	926	2	44	9	Y	40	36	1			34
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	888	2	40	9	Y	36	33	1			37
12	1054	N	915	-0-	-139	-0-	874	2	41	9	Y	37	35	1			39

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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

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

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					10
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	717	2			Y	-0-					10
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					10
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					10
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					10
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			Y	-0-					10
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					10
08	961	N	299	-0-	-662	-0-	299	2			Y	-0-					10
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-	10	1			-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
02	392	N	101	-0-	-291	-0-	101	2			Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					22
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	Y	5					27
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	Y	3					30
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3					33
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3					36
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3					39
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					41
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	133	2	1	9	Y	1					42
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	42	1			-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	265	2	3	9	Y	3					3
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					3
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	898	2	3	9	Y	3					10
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	717	2	9	9	Y	8					18
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	943	2	4	9	Y	4					22
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	928	2	8	9	Y	7					29
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3					32
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	898	2	3	9	Y	3					35
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	946	2	3	9	Y	3					38
08	992	N	300	-0-	-692	-0-	299	2	1	9	Y	1					39
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	910	2	14	9	Y	13	51	1			1
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	Y	3					4
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					4
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	937	2	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	929	2	2	9	Y	2					3
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	741	2	10	9	Y	9					12
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	975	2	4	9	Y	4					16
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6					22
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	2	4	9	Y	4					26
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	929	2	2	9	Y	2					28
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	979	2	4	9	Y	4					32
08	992	N	310	-0-	-682	-0-	309	2	1	9	Y	1					33
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	942	2	14	9	Y	13	45	1			1
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3					4
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					4
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	969	2	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1	N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1	N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	1			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

01	14B2 EXT	89	-0-	89	180	89	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	85	-0-	85	265	85	1			N	-0-					-0-
03	388 R	123	-0-	-265	-0-	123	1			N	-0-					-0-
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
08	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	1			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	1			N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

01	14B2 EXT	85	-0-	85	172	85	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	87	-0-	87	259	87	1			N	-0-					-0-
03	394 R	135	-0-	-259	-0-	135	1			N	-0-					-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	1			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

01	14B2 EXT		82	-0-	82	157	82	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		98	-0-	98	255	98	1			N	-0-					-0-
03	360	R	105	-0-	-255	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
08	744	N	319	-0-	-425	-0-	319	1			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	1			N	-0-					-0-
10	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	1			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

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

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	1			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

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

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

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

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

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

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

ALTIZER (CANYON LOWER) //CONT.// 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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

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

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

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

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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

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

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

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

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

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

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

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

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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

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

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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

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

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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

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

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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

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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	909	2	N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

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

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	653	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	39	-0-	-426	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	266	1	907	3	N	-0-					100
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	253	1	698	3	N	-0-					100
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	254	1	883	3	N	-0-					100
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	877	3	N	-0-					100
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	243	1	818	3	N	-0-					100
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	238	1	813	3	N	-0-					100
07	1085	N	682	-0-	-403	-0-	160	1	522	3	N	-0-					100
08	1054	N	566	-0-	-488	-0-	137	1	429	3	N	-0-					100
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	356	1	778	3	N	-0-	21	1	64	7	15
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	495	1	1463	3	N	2	4	1			13
							2	9									
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	899	3	N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		50	-0-	50	140	22	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		129	-0-	129	269	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		76	-0-	76	345	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	351	X	6	-0-	-345	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	112	3	19	9	Y	17	14	1			3
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					3
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	306	3	23	9	Y	21					24
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	3	Y	-0-	7	1			17
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					17
07	341	N	96	-0-	-245	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					17
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					17
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	93	1	466	3	Y	-0-					17
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	225	1	1121	3	Y	1					18
							1	9									
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	110	1	1248	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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

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

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2040	3	20	9	Y	18	15	1			3
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1669	3	15	9	Y	14					17
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					17
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	3	Y	-0-	5	1			12
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	3	Y	2					14
							2	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	200	1	1610	3	Y	-0-					14
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	337	1	1721	3	Y	-0-					14
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	321	1	1605	3	Y	-0-					14
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	283	1	1407	3	Y	1					15
							1	9									
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	141	1	1595	3	Y	-0-	15	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

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

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	57	3	19	9	Y	17	15	1			2
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					2
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-	1	1			1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					1
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					1
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					1
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					1
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	95	3	Y	1					2
							1	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	624	3	Y	-0-					34
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	162	1	526	3	Y	-0-					34
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	123	1	517	3	Y	-0-	24	1			10
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	130	1	547	3	Y	-0-					10
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	145	1	589	3	Y	-0-					10
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	145	1	599	3	Y	-0-					10
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	143	1	560	3	Y	-0-					10
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	126	1	473	3	Y	-0-					10
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	295	1	645	3	Y	26	21	1			15
							29	9									
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	208	1	615	3	Y	1	4	1			12
							1	9									
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	54	1	652	3	Y	1					13
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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

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

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	350	3	Y	-0-					20
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	80	1	259	3	Y	-0-					20
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	82	1	346	3	Y	-0-	17	1			3
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	413	3	Y	-0-					3
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	101	1	410	3	Y	3					6
							3	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	102	1	419	3	Y	-0-					6
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	97	1	381	3	Y	-0-					6
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	120	1	449	3	Y	-0-					6
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	192	1	420	3	Y	30	21	1			15
							33	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	137	1	406	3	Y	1	4	1			12
							1	9									
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	Y	1					13
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

01	558	N	490	-0-	-68	-0-	87	1	403	3	Y	-0-					30
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	94	1	336	3	Y	-0-					30
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	88	1	418	3	Y	-0-	24	1			6
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	3	Y	-0-					6
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	81	1	371	3	Y	-0-					6
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	78	1	361	3	Y	-0-					6
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	69	1	303	3	Y	-0-					6
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	69	1	286	3	Y	-0-					6
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	138	1	303	3	Y	30	21	1			15
							33	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	145	1	427	3	Y	1	3	1			13
							1	9									
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	137	1	564	3	Y	-0-					31
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	159	1	515	3	Y	-0-					31
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	143	1	601	3	Y	-0-	26	1			5
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	135	1	569	3	Y	-0-					5
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	153	1	624	3	Y	3					8
							3	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	166	1	686	3	Y	-0-					8
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	161	1	631	3	Y	-0-					8
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	188	1	703	3	Y	-0-					8
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	251	1	549	3	Y	28	21	1			15
							31	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	223	1	659	3	Y	2	4	1			13
							2	9									
11	810	N	713	-0-	-97	-0-	54	1	659	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	18	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	33	1	167	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	32	1	158	3	N	-0-					-0-
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	Y	-0-					24
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	115	1	371	3	Y	-0-					24
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-	19	1			5
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	86	1	361	3	Y	-0-					5
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	101	1	410	3	Y	1					6
							1	9									
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	93	1	382	3	Y	-0-					6
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	72	1	283	3	Y	-0-					6
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	87	1	325	3	Y	-0-					6
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	156	1	343	3	Y	30	21	1			15
							33	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	203	1	597	3	Y	1	3	1			13
							1	9									
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	138	1	567	3	Y	-0-					30
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	152	1	492	3	Y	-0-					30
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	135	1	565	3	Y	-0-	25	1			5
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	142	1	597	3	Y	-0-					5
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	132	1	537	3	Y	3					8
							3	9									
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	134	1	552	3	Y	-0-					8
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	124	1	488	3	Y	-0-					8
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	149	1	559	3	Y	-0-					8
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	293	1	640	3	Y	28	21	1			15
							31	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	245	1	724	3	Y	2	4	1			13
							2	9									
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	50	1	614	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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

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

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					23
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	Y	8					31
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	884	2	13	9	Y	12					43
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					43
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					43
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					43
07	1054	N	359	-0-	-695	-0-	350	2	9	9	Y	8					51
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					51
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	245	1	346	2	Y	23	60	1			14
							25	9									
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	198	1	498	2	Y	-0-					14
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	241	1	414	2	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					82
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	149	2	3	9	Y	3					85
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	306	2	3	9	Y	3					88
04	360	N	69	-0-	-291	-0-	69	2			Y	-0-					88
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					88
06	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-					88
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	Y	3					91
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	17	7			74
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	186	1	264	2	Y	-0-	60	1			14
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	181	1	454	2	Y	-0-					14
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	191	1	326	2	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	135	1	468	2	Y	-0-					31
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	134	1	378	2	Y	1					32
							1	9									
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	137	1	388	2	Y	-0-					32
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	183	1	509	2	Y	-0-					32
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	169	1	416	2	Y	-0-					32
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	124	1	332	2	Y	-0-					32
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	163	1	400	2	Y	-0-					32
08	558	N	380	-0-	-178	-0-	84	1	296	2	Y	-0-					32
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	249	1	352	2	Y	-0-	24	7			8
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	208	1	522	2	Y	-0-					8
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	273	1	467	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	131	1	456	2	Y	-0-					31
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	144	1	404	2	Y	1					32
							1	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	152	1	433	2	Y	-0-					32
04	570	N	328	-0-	-242	-0-	87	1	241	2	Y	-0-					32
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	152	1	374	2	Y	-0-					32
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	137	1	368	2	Y	-0-					32
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-					32
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	87	1	306	2	Y	-0-					32
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	239	1	338	2	Y	-0-	23	7			9
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	224	1	560	2	Y	-0-					9
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	262	1	448	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					40
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	468	2	10	9	Y	9					49
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10					59
04	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	2			Y	-0-					59
05	527	N	254	-0-	-273	-0-	254	2			Y	-0-					59
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					60
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	791	2	10	9	Y	9					69
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					69
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	266	1	376	2	Y	5	60	1			14
							6	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	179	1	450	2	Y	-0-					14
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	190	1	324	2	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	3	Y	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	Y	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-			-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-			-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-			-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	Y	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	40	1	1107	3	Y	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	3	Y	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	199	1	1015	3	Y	-0-			-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	3	Y	-0-			-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	115	1	573	3	Y	-0-			-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	76	1	312	3	Y	-0-					26
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	174	1	562	3	Y	-0-					26
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	138	1	579	3	Y	-0-	21	1			5
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	138	1	581	3	Y	-0-					5
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	420	3	Y	2					7
							2	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	114	1	470	3	Y	-0-					7
07	620	N	237	-0-	-383	-0-	48	1	189	3	Y	-0-					7
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	77	1	289	3	Y	-0-					7
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	304	1	666	3	Y	29	21	1			15
							32	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	251	1	740	3	Y	2	4	1			13
							2	9									
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	112	1	436	3	N	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	123	1	351	3	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	127	1	404	3	N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	127	1	388	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	133	1	476	3	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	114	1	453	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	94	1	451	3	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	126	1	545	3	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	180	1	524	3	N	2					2
							2	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	170	1	527	3	N	-0-					2
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	108	1	495	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	154	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	163	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	163	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	160	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	181	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	146	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	128	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	572	-0-	-141	-0-	111	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	434	-0-	-256	-0-	111	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	145	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	81	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	85	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	98	1	490	3	Y	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

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

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

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	38	1	192	3	Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	158	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	94	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	88	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	284	-0-	-466	-0-	70	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	65	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	87	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	192	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	181	1	561	3	Y	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	126	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	119	1	458	3	Y	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	146	1	419	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	135	1	425	3	Y	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	142	1	430	3	Y	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	143	1	506	3	Y	-0-			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	120	1	477	3	Y	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	104	1	492	3	Y	-0-			-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	136	1	585	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	149	1	432	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	139	1	431	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	518	-0-	-172	-0-	93	1	425	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	229	1	890	3	Y	-0-			-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	292	1	843	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	7	-0-	-1388	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	312	1	951	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	856	-0-	-415	-0-	187	1	669	3	Y	-0-			-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	214	1	856	3	Y	-0-			-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	175	1	832	3	Y	-0-			-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	211	1	917	3	Y	-0-			-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	244	1	709	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	222	1	686	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	154	1	708	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	90	1	334	3	Y	-0-			-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	107	1	300	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	96	1	295	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	80	1	238	3	Y	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	102	1	352	3	Y	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	Y	-0-			-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	68	1	309	3	Y	-0-			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	3	Y	-0-			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	128	1	371	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	79	1	243	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	37	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	89	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	82	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	57	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	27	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	33	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	24	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	127	1	378	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	77	1	238	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	78	1	286	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	51	1	248	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	77	1	342	3	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	160	1	466	3	N	2					2
							2	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	-0-					2
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	150	1	687	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	115	1	441	3	N	-0-					28
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	128	1	371	3	N	-0-					28
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	136	1	431	3	N	-0-					28
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	118	1	361	3	N	-0-					28
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	117	1	419	3	N	4					32
							4	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	110	1	440	3	N	10					42
							11	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	100	1	476	3	N	6					48
							7	9									
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	125	1	545	3	N	-0-					48
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	133	1	387	3	N	7	38	1			17
							8	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	169	1	524	3	N	-0-					17
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	116	1	531	3	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	N	-0-					145
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161	3	N	-0-					145
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	3	N	-0-					145
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	3	N	-0-					145
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	41	1	148	3	N	-0-	127	1			18
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	3	N	-0-					18
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	2					20
							2	9									
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	29	1	125	3	N	-0-					20
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	29	1	84	3	N	-0-					20
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	3	N	-0-	20	1			-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	23	1	103	3	N	20					20
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	78	1	303	3	N	-0-					-0-
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	81	1	233	3	N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	90	1	282	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	85	1	259	3	N	41					41
							45	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	38	54	1			25
							42	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	381	3	N	22					47
							24	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	381	3	N	5					52
							6	9									
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	68	1	294	3	N	-0-					52
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	120	1	350	3	N	5					57
							6	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	122	1	377	3	N	-0-	27	1			30
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	75	1	345	3	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	137	1	560	3	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	162	1	481	3	N	-0-					-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	152	1	504	3	N	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	145	1	464	3	N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	126	1	485	3	N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	111	1	477	3	N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	94	1	481	3	N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	120	1	566	3	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	256	1	742	3	N	2					2
							2	9									
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	240	1	740	3	N	-0-					2
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	115	1	526	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	149	1	690	3	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	197	1	647	3	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	220	1	783	3	N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	194	1	665	3	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	199	1	814	3	N	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	162	1	742	3	N	-0-					-0-
07	899	N	135	-0-	-764	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	168	1	852	3	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	245	1	713	3	N	2					2
							2	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	273	1	842	3	N	-0-					2
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	180	1	828	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	-0-					4
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	52	1	151	3	Y	-0-					4
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	55	1	176	3	Y	-0-					4
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	54	1	166	3	Y	-0-					4
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	3	Y	-0-					4
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	31	1	123	3	Y	-0-					4
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	33	1	161	3	Y	-0-					4
08	217	N	66	-0-	-151	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					4
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	170	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	24	1	74	3	Y	-0-					3
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	105	1	406	3	Y	-0-					9
02	532	N	377	-0-	-155	-0-	97	1	280	3	Y	-0-					9
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	110	1	348	3	Y	-0-					9
04	480	N	399	-0-	-81	-0-	99	1	300	3	Y	-0-					9
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	Y	-0-					9
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	75	1	297	3	Y	-0-					9
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	106	1	460	3	Y	-0-					9
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	159	1	462	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	149	1	461	3	Y	1					4
							1	9									
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	106	1	490	3	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	97	1	377	3	Y	-0-					3
02	532	N	380	-0-	-152	-0-	98	1	282	3	Y	-0-					3
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	164	1	517	3	Y	-0-					3
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	89	1	271	3	Y	-0-					3
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	121	1	434	3	Y	-0-					3
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	101	1	405	3	Y	-0-					3
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	190	1	903	3	Y	-0-					3
08	558	N	452	-0-	-106	-0-	85	1	367	3	Y	-0-					3
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	199	1	578	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	229	1	710	3	Y	-0-					3
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	86	1	394	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	59	1	230	3	Y	-0-					4
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	61	1	178	3	Y	-0-					4
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	74	1	235	3	Y	-0-					4
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	3	Y	-0-					4
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	310	3	Y	-0-					4
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	87	1	348	3	Y	-0-					4
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	379	3	Y	-0-					4
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	96	1	421	3	Y	-0-					4
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	127	1	369	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	115	1	357	3	Y	-0-					3
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	75	1	345	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	106	-0-	-173	-0-	22	1	84	3	Y	-0-					3
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	35	1	100	3	Y	-0-					3
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	47	1	149	3	Y	-0-					3
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					3
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-					3
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	-0-					3
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	58	1	279	3	Y	-0-					3
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	3	Y	-0-					3
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	91	1	264	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	86	1	267	3	Y	-0-					4
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	42	1	193	3	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

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

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

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

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

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

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

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

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

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

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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

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

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

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

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
09	1300	X	501	-0-	-799	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	565	-0-	565	565	565	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	630	-0-	630	1195	630	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	668					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02	448 N	256	-0-	-192	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	682 N	550	-0-	-132	-0-	550	3		N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10	558 N	285	-0-	-273	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	907	-0-	-409	-0-	907	2		N	-0-			-0-
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
*12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

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

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

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

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

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

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

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

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

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

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

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

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

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	118	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	114	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	104	1	2114	2	N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1990	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	101	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	99	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	91	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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

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

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3061	-0-	261	261	119	1	2942	2	N	-0-					-0-
03	1938	N	1677	-0-	-261	-0-	75	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
05	806	X	516	-0-	-290	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
06	780	X	621	-0-	-159	-0-	34	1	587	2	N	-0-					-0-
07	806	X	520	-0-	-286	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-
08	806	X	506	-0-	-300	-0-	21	1	485	2	N	-0-					-0-
09	630	X	511	-0-	-119	-0-	23	1	488	2	N	-0-					-0-
10	651	X	305	-0-	-346	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
11	480	N	32	-0-	-448	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

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

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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

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

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

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

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

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

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

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

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5/17/2021

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

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

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

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021

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

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2021 - WELL PLUGGED 5/20/2021

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

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	813	-0-	-396	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	817	-0-	-516	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	910	-0-	-322	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

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

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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

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

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

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

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

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

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

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

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	96	1	300	3	N	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	52	1	167	3	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	83	1	247	3	N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	50	1	177	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	65	1	218	3	N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	71	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	55	1	157	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	64	1	204	3	N	-0-					-0-
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	39	1	89	3	N	-0-					-0-
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	16	1	54	3	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	59	1	187	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	58	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

01	310	N	181	-0-	-129	-0-	44	1	137	3	N	-0-					-0-
02	308	N	75	-0-	-233	-0-	18	1	57	3	N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	29	1	86	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	177	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	73	1	246	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	76	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	49	1	139	3	N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	64	1	201	3	N	-0-					-0-
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	31	1	69	3	N	-0-					-0-
10	186	N	55	-0-	-131	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	38	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	57	1	181	3	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	74	1	219	3	N	-0-					-0-
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	22	1	79	3	N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	52	1	176	3	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	61	1	176	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	56	1	176	3	N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	53	1	119	3	N	-0-					-0-
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	22	1	72	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	59	1	187	3	N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	116	1	361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	11	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	21	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	21	1	67	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	134	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	14	1	45	3	N	-0-					-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	28	1	88	3	N	-0-					-0-

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	44	1	138	3	N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	72	1	229	3	N	-0-			-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	53	1	158	3	N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	202	3	N	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	3	N	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	198	3	N	-0-			-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	47	1	149	3	N	-0-			-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	40	1	91	3	N	-0-			-0-
10	217	N	75	-0-	-142	-0-	17	1	58	3	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	3	N	-0-			-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	102	1	319	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	108	-0-	-233	-0-	26	1	82	3	N	-0-			-0-
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	73	1	234	3	N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	335	3	N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	88	1	315	3	N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	90	1	301	3	N	-0-			-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	84	1	241	3	N	-0-			-0-
07	403	N	195	-0-	-208	-0-	50	1	145	3	N	-0-			-0-
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	57	1	180	3	N	-0-			-0-
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	39	1	88	3	N	-0-			-0-
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	16	1	54	3	N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	83	1	261	3	N	-0-			-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	74	1	231	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	517	1	1621	3	N	-0-			-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	N	-0-			-0-
03	217	X	61	-0-	-156	-0-	15	1	46	3	N	-0-			-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	120	1	425	3	N	-0-			-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	149	1	494	3	N	-0-			-0-
06	210	X	202	-0-	-8	-0-	53	1	149	3	N	-0-			-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	44	1	122	3	N	-0-			-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	50	1	157	3	N	-0-			-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	55	1	124	3	N	-0-			-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	20	1	67	3	N	-0-			-0-
11	210	N	32	-0-	-178	-0-	7	1	25	3	N	-0-			-0-
12	186	N	38	-0-	-148	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	35	1	117	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	35	1	101	3	N	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	25	1	70	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	34	1	106	3	N	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	23	1	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

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

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

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

01	217	N	131	-0-	-86	-0-	32	1	99	3	N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	44	1	141	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	78	1	233	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	57	1	204	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	3	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	58	1	168	3	N	-0-					-0-
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	41	1	118	3	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	53	1	167	3	N	-0-					-0-
09	240	N	118	-0-	-122	-0-	36	1	82	3	N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	15	1	52	3	N	-0-					-0-
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	27	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	53	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	149	1	467	3	N	-0-			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	106	1	339	3	N	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	114	1	340	3	N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	91	1	327	3	N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	3	N	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	296	3	N	-0-			-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	74	1	213	3	N	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	289	3	N	-0-			-0-
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	56	1	127	3	N	-0-			-0-
10	279	N	101	-0-	-178	-0-	23	1	78	3	N	-0-			-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	70	1	222	3	N	-0-			-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	99	1	310	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	122	1	381	3	N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	84	1	268	3	N	-0-			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	143	1	426	3	N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	3	N	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	N	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	3	N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	116	1	332	3	N	-0-			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	123	1	390	3	N	-0-			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	64	1	144	3	N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	26	1	86	3	N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	122	1	382	3	N	-0-			-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	128	1	400	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	102	1	320	3	N	-0-			-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	57	1	184	3	N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	3	N	-0-			-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	71	1	249	3	N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	75	1	249	3	N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	3	N	-0-			-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	58	1	163	3	N	-0-			-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	71	1	223	3	N	-0-			-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	55	1	123	3	N	-0-			-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	23	1	74	3	N	-0-			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	73	1	224	3	N	-0-			-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

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

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

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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

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

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

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

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

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	77	1	245	3	N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	16	1	49	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	61	1	220	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	187	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	83	1	239	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	60	1	172	3	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	86	1	274	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	41	1	93	3	N	-0-					-0-
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195	3	N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	81	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	3	N	-0-					-0-

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	184	3	N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	34	1	111	3	N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	41	1	123	3	N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	35	1	123	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141	3	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	39	1	123	3	N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	20	1	45	3	N	-0-					-0-
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	45	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	109	-0-	-232	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
02	308	N	54	-0-	-254	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	101	1	299	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	74	1	243	3	N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	77	1	218	3	N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	56	1	159	3	N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	70	1	219	3	N	-0-					-0-
09	300	N	146	-0-	-154	-0-	45	1	101	3	N	-0-					-0-
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	19	1	61	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	60	1	185	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	74	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	229	1	719	3	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	190	1	615	3	N	-0-					-0-
03	837	N	458	-0-	-379	-0-	116	1	342	3	N	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	169	1	598	3	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	214	1	709	3	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	253	1	717	3	N	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	175	1	490	3	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	227	1	710	3	N	-0-					-0-
09	810	N	475	-0-	-335	-0-	146	1	329	3	N	-0-					-0-
10	651	N	244	-0-	-407	-0-	57	1	187	3	N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	289	1	893	3	N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	281	1	870	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

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

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

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	128	1	399	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	69	1	219	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	86	1	258	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	310	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	77	1	220	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	96	1	305	3	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	61	1	137	3	N	-0-					-0-
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	25	1	83	3	N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	85	1	266	3	N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	95	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	76	1	239	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	59	1	175	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	48	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	29	1	66	3	N	-0-					-0-
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	70	1	216	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	22	1	70	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	58	1	184	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	52	1	154	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	3	N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	210	N	18	-0-	-192	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
07	279	N	36	-0-	-243	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	50	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	3	N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	17	1	62	3	N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	14	1	40	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	12	1	26	3	N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	32	1	99	3	N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	21	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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

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

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

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

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

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

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

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

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	166	1	519	3	N	-0-					-0-
02	588	N	418	-0-	-170	-0-	100	1	318	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	117	1	349	3	N	-0-					-0-
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	100	1	356	3	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	122	1	351	3	N	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	95	1	272	3	N	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	101	1	320	3	N	-0-					-0-
09	480	N	224	-0-	-256	-0-	69	1	155	3	N	-0-					-0-
10	372	N	136	-0-	-236	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	79	1	246	3	N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	89	1	280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	3	N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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

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

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	116	1	362	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	66	1	210	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	66	1	198	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	71	1	207	3	N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	54	1	154	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	N	-0-					-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	47	1	106	3	N	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
11	300	N	161	-0-	-139	-0-	39	1	122	3	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	137	1	438	3	N	-0-			-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	120	1	393	3	N	-0-			-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	126	1	385	3	N	-0-			-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	105	1	384	3	N	-0-			-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	91	1	313	3	N	-0-			-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	99	1	290	3	N	-0-			-0-
07	496	N	291	-0-	-205	-0-	75	1	216	3	N	-0-			-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	91	1	293	3	N	-0-			-0-
09	390	N	244	-0-	-146	-0-	74	1	170	3	N	-0-			-0-
10	279	N	136	-0-	-143	-0-	31	1	105	3	N	-0-			-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-			-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	179	1	564	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	123	1	385	3	N	-0-			-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	76	1	247	3	N	-0-			-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	102	1	304	3	N	-0-			-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	80	1	284	3	N	-0-			-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	81	1	268	3	N	-0-			-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	82	1	232	3	N	-0-			-0-
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	58	1	164	3	N	-0-			-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	72	1	223	3	N	-0-			-0-
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	50	1	111	3	N	-0-			-0-
10	217	N	91	-0-	-126	-0-	21	1	70	3	N	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	79	1	242	3	N	-0-			-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	82	1	255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	108	1	337	3	N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	91	1	289	3	N	-0-			-0-
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	32	1	96	3	N	-0-			-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	11	1	39	3	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	289	3	N	-0-			-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	5	1	13	3	N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	66	1	189	3	N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	75	1	238	3	N	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	63	1	141	3	N	-0-			-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	37	1	121	3	N	-0-			-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	46	1	145	3	N	-0-			-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	57	1	180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	257	1	804	3	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	187	1	598	3	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	217	1	647	3	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	200	1	713	3	N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	325	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	360	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	271	1	776	3	N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	338	1	1067	3	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	193	1	435	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	70	1	235	3	N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	156	1	489	3	N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	172	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	1010	-0-	1010	1010	1010	1			N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	1010					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	1010					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	1010					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	1010					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20493 07/12/2021

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

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

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	DLQ G-10	151	-0-	151	278	151	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	570	292	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	254	-0-	254	824	254	3			Y	-0-					-0-
04	941 R	117	-0-	-824	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
06	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	9	-0-	-301	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	899 #	289	-0-	-610	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
09	870 #	131	-0-	-739	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	899 #	297	-0-	-602	-0-	280	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2965	3	1	9	Y	1					1
*12	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	15	1			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10		76	-0-	76	159	76	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		109	-0-	109	268	109	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	268					Y	-0-					-0-
04	325	R		57	-0-	-268	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	86	R		86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	262	R		262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	124	#		40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	226	R		226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	270	#		134	-0-	-136	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	395	R		395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	Y	6					6
11	1026	R		1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					6
*12	969	R		969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		96	-0-	96	179	96	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		420	-0-	420	599	420	3			Y	-0-					-0-
04	1324	R	725	-0-	-599	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	68	-0-	-352	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	55	-0-	-379	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	66	-0-	-354	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	Y	1					1
11	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					1
*12	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		78	-0-	78	162	78	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		545	-0-	545	707	545	3			Y	-0-					-0-
04	1626	R	919	-0-	-707	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	67	-0-	-473	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	#	55	-0-	-503	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	540	#	78	-0-	-462	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1					1
11	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					1
*12	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38	-0-	38	131	38	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	188	57	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
04	282	R	94	-0-	-188	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	Y	6					6
11	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					6
*12	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		45	-0-	45	86	45	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	183	97	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
04	268	R	85	-0-	-183	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	391	R	391	-0-	-0-	-0-	384	3	7	9	Y	6					6
11	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					6
*12	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	56	#	20	-0-	-36	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	115	3	7	9	N	6					6
11	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					6
*12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021 - WELL PLUGGED 6/22/2021

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2021

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

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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

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

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2021 - WELL PLUGGED 3-22-2021

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

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/02/2021 - WELL PLUGGED 3-2-2021

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

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	94	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1255	-0-	-257	-0-	75	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	82	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	77	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	83	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	865	-0-	-468	-0-	52	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	87	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	124	1	478	2	N	-0-					147
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	-0-					147
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	N	-0-					147
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	N	-0-					147
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	86	1	332	2	N	-0-					147
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	151	1	736	2	N	-0-					147
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	191	1	745	2	N	-0-					147
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	2	N	-0-					147
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	107	1	401	2	N	-0-					147
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	80	1	381	2	N	-0-					147
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	160	1	651	2	N	-0-					147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	208	1	1144	2	N	-0-					48
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	141	1	612	2	N	-0-					48
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					48
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	152	1	870	2	N	-0-					48
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-					48
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	159	1	1148	2	N	10					58
							11	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	84	1	446	2	N	-0-					58
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	275	1	2080	2	N	-0-					58
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	81	1	454	2	N	-0-					58
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	N	-0-					58
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	78	1	434	2	N	5					63
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 8,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

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

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

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

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

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

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

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

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42 2	N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2542	-0-	-1085	-0-	539 1 216 9		1787	2	N	196	185	1	4	8	136
02	3276	X	722	-0-	-2554	-0-	174 1 79 9		469	2	N	72	10	8			198
03	3627	X	856	-0-	-2771	-0-	487 1 156 9		213	2	N	142	181	1	5	8	154
04	3510	X	1588	-0-	-1922	-0-	521 1 99 9		968	2	N	90					244
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	539 1 270 9		2174	2	N	245	348	1	3	8	138
06	2460	X	1112	-0-	-1348	-0-	348 1 146 9		618	2	N	133	3	8			268
07	1643	X	681	-0-	-962	-0-	539 1		142	9	N	129	185	1	5	8	207
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	539 1 160 9		2997	2	N	145	188	1			164
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	521 1 147 9		2803	2	N	134	176	1	3	8	119
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	539 1 328 9		2941	2	N	298	182	1	4	8	231
11	3510	X	2888	-0-	-622	-0-	504 1 199 9		2185	2	N	181	184	1	8	8	220
12	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	539 1 218 9		2752	2	N	198	26	8			392

TOTAL GAS PROD: 27,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	780 1200	1 9	12825	2	N	1091	913	1	2	8	386
02	8932	X	6930	-0-	-2002	-0-	445 586	1 9	5899	2	N	533	744	1	4	8	171
03	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	780 1287	1 9	13674	2	N	1170	1118	1	3	8	220
04	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	835 971	1 9	12006	2	N	883	745	1			358
05	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	863 1151	1 9	13041	2	N	1046	1090	1			314
06	9570	X	9331	-0-	-239	-0-	835 671	1 9	7825	2	N	610	721	1			203
07	9889	X	9823	-0-	-66	-0-	780 777	1 9	8266	2	N	706	728	1			181
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	780 899	1 9	9994	2	N	817	731	1	2	8	265
09	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	835 919	1 9	10491	2	N	835	897	1	2	8	201
10	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	863 925	1 9	10631	2	N	841	903	1	2	8	137
11	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	835 966	1 9	10156	2	N	878	551	1	1	8	463
*12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	863 980	1 9	10178	2	N	891	730	1			624

TOTAL GAS PROD: 145,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,301

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6872	-0-	-227	-0-	111 702	1 9	6059	2	Y	638	638	1	2	8	59
02	6412	X	3239	-0-	-3173	-0-	51 341	1 9	2847	2	Y	310	328	1	3	8	38
03	7099	X	1241	-0-	-5858	-0-	19 72	1 9	1150	2	Y	65	95	1	1	8	7
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	121 994	1 9	7393	2	Y	904	832	1			79
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	125 773	1 9	6953	2	Y	703	710	1	1	8	71
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	123 653	1 9	6637	2	Y	594	601	1	1	8	63
07	8742	X	7458	-0-	-1284	-0-	127 605	1 9	6726	2	Y	550	558	1	2	8	53
08	8742	X	7397	-0-	-1345	-0-	117 578	1 9	6702	2	Y	525	533	1	1	8	44
09	8460	X	6955	-0-	-1505	-0-	123 548	1 9	6284	2	Y	498	490	1			52
10	7843	X	7008	-0-	-835	-0-	103 532	1 9	6373	2	Y	484	471	1			65
11	7410	X	6476	-0-	-934	-0-	114 499	1 9	5863	2	Y	454	414	1	2	8	103
12	7471	X	6772	-0-	-699	-0-	133 531	1 9	6108	2	Y	483	459	1			127

TOTAL GAS PROD: 77,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9345	-0-	-1846	-0-	9015	2	330	9	N	300	185	1			283
02	9940	X	3703	-0-	-6237	-0-	3557	2	146	9	N	133	179	1	3	8	234
03	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	11987	2	352	9	N	320	375	1	3	8	176
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	9772	2	295	9	N	268	184	1			260
05	9796	X	9441	-0-	-355	-0-	9167	2	274	9	N	249	372	1			137
06	10830	X	9212	-0-	-1618	-0-	8949	2	263	9	N	239	183	1	1	8	192
07	11191	X	8990	-0-	-2201	-0-	8738	2	252	9	N	229	185	1			236
08	11191	X	9078	-0-	-2113	-0-	8752	2	326	9	N	296	368	1			164
09	10080	X	3038	-0-	-7042	-0-	2954	2	84	9	N	76	2	8			238
10	9517	X	13	-0-	-9504	-0-	13	2			N	-0-					238
11	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10433	2	288	9	N	262					500
*12	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11499	2	395	9	N	359	184	1			675

TOTAL GAS PROD: 97,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3670	-0-	-1104	-0-	48	1	3214	2	Y	371	349	1			76
							408	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	59	1	3675	2	Y	426	391	1	1	8	110
							469	9									
03	4433	X	3683	-0-	-750	-0-	48	1	3254	2	Y	346	415	1			41
							381	9									
04	4290	X	3849	-0-	-441	-0-	54	1	3503	2	Y	265	246	1			60
							292	9									
05	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	67	1	4230	2	Y	302	299	1			63
							332	9									
06	4500	X	3666	-0-	-834	-0-	54	1	3280	2	Y	302	290	1			75
							332	9									
07	4650	X	4040	-0-	-610	-0-	59	1	3634	2	Y	315	279	1	1	8	110
							347	9									
08	4619	X	4173	-0-	-446	-0-	61	1	3716	2	Y	360	423	1			47
							396	9									
09	4470	X	3855	-0-	-615	-0-	57	1	3428	2	Y	336	331	1			52
							370	9									
10	4619	X	3960	-0-	-659	-0-	59	1	3494	2	Y	370	343	1			79
							407	9									
11	4050	X	3325	-0-	-725	-0-	50	1	2892	2	Y	348	300	1			127
							383	9									
12	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	56	1	3233	2	Y	365	309	1			183
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 46,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	32	1	2163	2	Y	260	244	1			53
							286	9									
02	2492	X	1116	-0-	-1376	-0-	15	1	973	2	Y	116	131	1			38
							128	9									
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	39	1	2685	2	Y	273	282	1			29
							300	9									
04	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	36	1	2282	2	Y	252	224	1			57
							277	9									
05	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	37	1	2309	2	Y	265	264	1			58
							292	9									
06	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	39	1	2375	2	Y	209	210	1			57
							230	9									
07	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	39	1	2375	2	Y	213	191	1			79
							234	9									
08	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	39	1	2335	2	Y	210	257	1			32
							231	9									
09	2640	X	2359	-0-	-281	-0-	35	1	2102	2	Y	202	200	1			34
							222	9									
10	2728	X	2340	-0-	-388	-0-	35	1	2068	2	Y	215	201	1			48
							237	9									
11	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	38	1	2222	2	Y	204	176	1			76
							224	9									
12	2635	X	2060	-0-	-575	-0-	32	1	1834	2	Y	176	157	1			95
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 28,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2915	-0-	-1239	-0-	257	1	2399	2	N	235	190	1			222
							259	9									
02	3836	X	1713	-0-	-2123	-0-	153	1	1421	2	N	126	190	1			158
							139	9									
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	382	1	4244	2	N	323	368	1	1	8	112
							355	9									
04	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	305	1	3009	2	N	210	188	1	1	8	133
							231	9									
05	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	320	1	3326	2	N	264	187	1	4	8	206
							290	9									
06	4200	X	2824	-0-	-1376	-0-	236	1	2338	2	N	227	186	1	2	8	245
							250	9									
07	4340	X	3599	-0-	-741	-0-	283	1	3027	2	N	263	368	1	1	8	139
							289	9									
08	4340	X	3554	-0-	-786	-0-	294	1	2953	2	N	279	354	1	2	8	62
							307	9									
09	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	294	1	2913	2	N	251	177	1	2	8	134
							276	9									
10	3937	X	3324	-0-	-613	-0-	306	1	2739	2	N	254	183	1	2	8	203
							279	9									
11	3480	X	2884	-0-	-596	-0-	253	1	2343	2	N	262	181	1	2	8	282
							288	9									
12	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	302	1	2725	2	N	253	183	1			352
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 40,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	974	1	9103	2	N	488	564	1	2	8	139
							537	9									
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	443	1	4118	2	N	210	170	1	2	8	177
							231	9									
03	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	849	1	9444	2	N	500	553	1	4	8	120
							550	9									
04	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	886	1	8748	2	N	435	367	1			188
							479	9									
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	911	1	9456	2	N	489	546	1	3	8	128
							538	9									
06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	955	1	9459	2	N	412	368	1	2	8	170
							453	9									
07	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	948	1	10130	2	N	484	539	1	3	8	112
							532	9									
08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	937	1	9406	2	N	443	354	1	1	8	200
							487	9									
09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	897	1	8907	2	N	442	545	1	2	8	95
							486	9									
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	925	1	8266	2	N	406	364	1	2	8	135
							447	9									
11	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	938	1	8680	2	N	441	368	1	1	8	207
							485	9									
*12	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	929	1	8382	2	N	440	182	1			465
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 120,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,190

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6626	-0-	-132	-0-	74	1	5589	2	Y	875	869	1	2	8	48
							963	9									
02	6104	X	5580	-0-	-524	-0-	52	1	4688	2	Y	764	731	1	2	8	79
							840	9									
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	95	1	5690	2	Y	897	915	1	3	8	58
							987	9									
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	89	1	5461	2	Y	791	803	1	1	8	45
							870	9									
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	45	1	5768	2	Y	779	757	1	1	8	66
							857	9									
06	6540	X	6154	-0-	-386	-0-	43	1	5299	2	Y	738	755	1	1	8	48
							812	9									
07	6758	X	6176	-0-	-582	-0-	43	1	5177	2	Y	869	885	1			32
							956	9									
08	6758	X	62	-0-	-6696	-0-	11	2	51	9	Y	46	75	1	3	8	-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	29	1	5991	2	Y	2377	2295	1			82
							2615	9									
12	6169	X	6073	-0-	-96	-0-	39	1	5208	2	Y	751	819	1			14
							826	9									

TOTAL GAS PROD: 59,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	263 1174	1 9	11604	2	N	1067	1095	1			263
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	248 531	1 9	5610	2	N	483	566	1			180
03	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	274 1266	1 9	14974	2	N	1151	1266	1			65
04	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	253 976	1 9	11386	2	N	887	714	1			238
05	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	269 1164	1 9	12563	2	N	1058	1112	1			184
06	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	258 1058	1 9	11948	2	N	962	916	1			230
07	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	267 1063	1 9	12181	2	N	966	1093	1			103
08	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	280 961	1 9	11856	2	N	874	908	1			69
09	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	267 1029	1 9	12140	2	N	935	895	1			109
10	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	268 1038	1 9	12066	2	N	944	906	1	3	8	144
11	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	259 1022	1 9	11522	2	N	929	551	1	1	8	521
*12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	268 1026	1 9	11665	2	N	933	916	1			538

TOTAL GAS PROD: 154,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,189

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2988	2	121	9	N	110	175	1			35
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1295	2	108	9	N	98					133
04	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9606	2	442	9	N	402	351	1			184
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7649	2	305	9	N	277	370	1			91
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6856	2	278	9	N	253	177	1			167
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6859	2	272	9	N	247	355	1			59
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7422	2	293	9	N	266	187	1			138
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3290	2	131	9	N	119	182	1			75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3418	2	139	9	N	126					202
*12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5364	2	276	9	N	251	350	1			103

TOTAL GAS PROD: 57,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10470	-0-	-2457	-0-	113 1335	1 9	9022	2	Y	1214	1218	1	3	8	61
02	10752	X	8936	-0-	-1816	-0-	81 1194	1 9	7661	2	Y	1085	1037	1	5	8	104
03	11780	X	9623	-0-	-2157	-0-	132 1357	1 9	8134	2	Y	1234	1261	1	4	8	73
04	10920	X	9979	-0-	-941	-0-	140 1390	1 9	8449	2	Y	1264	1272	1	4	8	61
05	10912	X	10601	-0-	-311	-0-	71 1428	1 9	9102	2	Y	1298	1259	1	3	8	97
06	10170	X	9833	-0-	-337	-0-	70 1249	1 9	8514	2	Y	1135	1167	1	4	8	61
07	10323	X	9919	-0-	-404	-0-	72 1211	1 9	8636	2	Y	1101	1134	1	3	8	25
08	10695	X	35	-0-	-10660	-0-	10	2	25	9	Y	23	47	1	1	8	-0-
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
11	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	66 1315	1 9	15001	2	Y	1195	1155	1			40
*12	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	65 1492	1 9	8682	2	Y	1356	1375	1			21

TOTAL GAS PROD: 96,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,905

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9344	-0-	-2436	-0-	775 1355	1 9	7214	2	N	1232	1113	1	5	8	277
02	10136	X	9274	-0-	-862	-0-	1003 1268	1 9	7003	2	N	1153	1131	1	5	8	294
03	10726	X	9461	-0-	-1265	-0-	722 1359	1 9	7380	2	N	1235	1374	1	8	8	147
04	10380	X	8662	-0-	-1718	-0-	779 1307	1 9	6576	2	N	1188	1099	1	4	8	232
05	10726	X	9128	-0-	-1598	-0-	1063 1096	1 9	6969	2	N	996	1105	1	6	8	117
06	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	1103 1480	1 9	8279	2	N	1345	1275	1	4	8	183
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	1154 1203	1 9	8452	2	N	1094	1112	1	4	8	161
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	993 1245	1 9	7297	2	N	1132	1072	1	2	8	219
09	10860	X	9878	-0-	-982	-0-	1031 1225	1 9	7622	2	N	1114	1110	1	1	8	222
10	11222	X	9865	-0-	-1357	-0-	991 1194	1 9	7680	2	N	1085	1086	1	3	8	218
11	10860	X	8719	-0-	-2141	-0-	1028 1060	1 9	6631	2	N	964	719	1	2	8	461
12	10819	X	8164	-0-	-2655	-0-	1098 1003	1 9	6063	2	N	912	1099	1			274

TOTAL GAS PROD: 113,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	25	1	875	2	Y	148	147	1			46
							163	9									
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	29	1	741	2	Y	157	129	1			74
							173	9									
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	24	1	887	2	Y	156	201	1			29
							172	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	926	2	Y	152	132	1			49
							167	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	911	2	Y	133	139	1			43
							146	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	908	2	Y	105	120	1			28
							116	9									
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	26	1	921	2	Y	135	143	1			20
							149	9									
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	27	1	904	2	Y	117	117	1			20
							129	9									
09	1050	N	969	-0-	-81	-0-	845	2	124	9	Y	113	111	1			22
10	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	870	2	132	9	Y	120	127	1			15
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	849	2	124	9	Y	113	58	1			70
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	819	2	133	9	Y	121	134	1			57

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2543	-0-	-278	-0-	61	1	2149	2	Y	303	296	1			95
							333	9									
02	2548	X	1248	-0-	-1300	-0-	41	1	1028	2	Y	163	163	1			95
							179	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	79	1	2937	2	Y	403	434	1			64
							443	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	70	1	2507	2	Y	369	315	1			118
							406	9									
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	70	1	2446	2	Y	303	320	1			101
							333	9									
06	3270	X	2718	-0-	-552	-0-	67	1	2361	2	Y	264	295	1			70
							290	9									
07	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	70	1	2433	2	Y	355	372	1			53
							391	9									
08	3472	X	2799	-0-	-673	-0-	72	1	2413	2	Y	285	288	1			50
							314	9									
09	2970	X	2436	-0-	-534	-0-	2144	2	292	9	Y	265	265	1			50
10	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2217	2	314	9	Y	285	302	1			33
11	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	2110	2	284	9	Y	258	131	1			160
12	2883	X	2230	-0-	-653	-0-	1940	2	290	9	Y	264	297	1			127

TOTAL GAS PROD: 31,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,517

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14952	-0-	-2005	-0-	216	1	13868	2	N	789	902	1			252
							868	9									
02	14588	X	7671	-0-	-6917	-0-	198	1	7003	2	N	427	550	1			129
							470	9									
03	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	213	1	16366	2	N	794	753	1			170
							873	9									
04	14970	X	14942	-0-	-28	-0-	213	1	13915	2	N	740	735	1			175
							814	9									
05	15376	X	14739	-0-	-637	-0-	326	1	13555	2	N	780	707	1			248
							858	9									
06	16890	X	13168	-0-	-3722	-0-	395	1	12071	2	N	638	701	1			185
							702	9									
07	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	188	188	1			-0-
08	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-					-0-
09	14940	X	52	-0-	-14888	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-					-0-
11	13200	X	418	-0-	-12782	-0-	1	1	417	2	Y	-0-					-0-
*12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4	1	4633	2	Y	343	330	1			13
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 88,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	4723	2	282	9	N	256	371	1			95
02	5096	X	4250	-0-	-846	-0-	4005	2	245	9	N	223	192	1			126
03	5642	X	5147	-0-	-495	-0-	4879	2	268	9	N	244	183	1			187
04	5250	X	4517	-0-	-733	-0-	4277	2	240	9	N	218	187	1			218
05	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4377	2	260	9	N	236	356	1			98
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	4333	2	238	9	N	216	182	1			132
07	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	4380	2	230	9	N	209	188	1			153
08	5146	X	4524	-0-	-622	-0-	4287	2	237	9	N	215	185	1			183
09	4560	X	2105	-0-	-2455	-0-	2015	2	90	9	N	82	177	1			88
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					88
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					88
*12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5562	2	524	9	N	476	357	1			207

TOTAL GAS PROD: 50,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,375

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7274	-0-	-786	-0-	6853	2	421	9	N	383	365	1	3	8	101
02	7280	X	3713	-0-	-3567	-0-	3515	2	198	9	N	180	182	1	3	8	96
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8292	2	411	9	N	374	357	1	3	8	110
04	7380	X	6922	-0-	-458	-0-	6592	2	330	9	N	300	188	1			222
05	7626	X	7202	-0-	-424	-0-	6862	2	340	9	N	309	362	1	2	8	167
06	7800	X	6794	-0-	-1006	-0-	6469	2	325	9	N	295	360	1	2	8	100
07	8060	X	6767	-0-	-1293	-0-	6458	2	309	9	N	281	188	1	1	8	192
08	8060	X	6875	-0-	-1185	-0-	6561	2	314	9	N	285	357	1			120
09	6960	X	3105	-0-	-3855	-0-	2964	2	141	9	N	128	182	1	1	8	65
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					65
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7511	2	292	9	N	265	179	1	1	8	150
*12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	6998	2	397	9	N	361	349	1			162

TOTAL GAS PROD: 72,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5220	-0-	-1631	-0-	423 861	1 9	3936	2	N	783	724	1	4	8	212
02	6188	X	1535	-0-	-4653	-0-	146 369	1 9	1020	2	N	335	375	1	5	8	167
03	6138	X	6112	-0-	-26	-0-	467 869	1 9	4776	2	N	790	832	1	2	8	123
04	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	451 825	1 9	3809	2	N	750	703	1	2	8	168
05	5208	X	1936	-0-	-3272	-0-	208 361	1 9	1367	2	N	328	349	1	4	8	143
06	5910	X	1578	-0-	-4332	-0-	127 493	1 9	958	2	N	448	176	1			415
07	6107	X	1473	-0-	-4634	-0-	117 502	1 9	854	2	N	456	538	1	1	8	332
08	6107	X	2803	-0-	-3304	-0-	278 539	1 9	1986	2	N	490	541	1			281
09	5100	X	1804	-0-	-3296	-0-	199 482	1 9	1123	2	N	438	516	1			203
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	252 520	1 9	1576	2	N	473	354	1	2	8	320
11	2700	X	1461	-0-	-1239	-0-	202 457	1 9	802	2	N	415	364	1	1	8	370
12	2790	X	478	-0-	-2312	-0-	173	1	305	9	N	277	519	1			128

TOTAL GAS PROD: 31,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,983

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD					EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7814	-0-		-556	-0-		159	1	7035	2	N	564	367	1	2	8	280
									620	9									
02	7560	X	3367	-0-		-4193	-0-		133	1	3001	2	N	212	377	1	5	8	110
									233	9									
03	8821	X	8821	-0-		-0-	-0-		148	1	8070	2	N	548	555	1	6	8	97
									603	9									
04	7920	X	7624	-0-		-296	-0-		155	1	6945	2	N	476	368	1	3	8	202
									524	9									
05	8060	X	7875	-0-		-185	-0-		153	1	7154	2	N	516	543	1	1	8	174
									568	9									
06	8460	X	7603	-0-		-857	-0-		150	1	6915	2	N	489	535	1			128
									538	9									
07	8742	X	7831	-0-		-911	-0-		155	1	7087	2	N	535	550	1	1	8	112
									589	9									
08	8742	X	6585	-0-		-2157	-0-		142	1	6036	2	N	370	357	1			125
									407	9									
09	7620	X	7104	-0-		-516	-0-		141	1	6407	2	N	505	540	1	2	8	88
									556	9									
10	7874	X	7618	-0-		-256	-0-		154	1	6908	2	N	505	530	1	1	8	62
									556	9									
11	7590	X	7489	-0-		-101	-0-		149	1	6596	2	N	676	184	1	4	8	550
									744	9									
12	7843	X	7444	-0-		-399	-0-		154	1	6711	2	N	526	556	1			520
									579	9									

TOTAL GAS PROD: 87,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,922

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8132	X	8132	-0-		-0-	-0-		7758	2	374	9	N	340	378	1			136
02	4618	X	4618	-0-		-0-	-0-		4436	2	182	9	N	165	186	1	3	8	112
03	11164	X	11164	-0-		-0-	-0-		10798	2	366	9	N	333	369	1	3	8	73
04	6840	X	6040	-0-		-800	-0-		5775	2	265	9	N	241	183	1			131
05	7068	X	5914	-0-		-1154	-0-		5655	2	259	9	N	235	171	1			195
06	6840	X	5853	-0-		-987	-0-		5603	2	250	9	N	227	362	1			60
07	7068	X	5714	-0-		-1354	-0-		5482	2	232	9	N	211	184	1			87
08	7068	X	5830	-0-		-1238	-0-		5584	2	246	9	N	224	184	1			127
09	6030	X	2593	-0-		-3437	-0-		2491	2	102	9	N	93	178	1			42
10	6045	X	-0-	-0-		-6045	-0-						N	-0-					42
11	6226	X	6226	-0-		-0-	-0-		6029	2	197	9	N	179					221
*12	5939	X	5939	-0-		-0-	-0-		5715	2	224	9	N	204	353	1			72

TOTAL GAS PROD: 68,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	435 366	1 9	2570	2	N	333	378	1			184
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	268 120	1 9	1045	2	N	109	190	1			103
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	429 381	1 9	3243	2	N	346	367	1			82
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	328 318	1 9	2105	2	N	289	179	1	1	8	191
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	327 311	1 9	1745	2	N	283	351	1			123
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	350 272	1 9	1575	2	N	247	181	1			189
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	336 237	1 9	1966	2	N	215	182	1			222
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	312 295	1 9	1778	2	N	268	372	1			118
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	338 234	1 9	1640	2	N	213	187	1			144
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	325 156	1 9	1072	2	N	142	168	1			118
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	480 200	1 9	1563	2	N	182	180	1	2	8	118
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2013	2	249	9	N	226					344

TOTAL GAS PROD: 29,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	984	2	239	9	N	217	184	1	2	8	147
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	520	2	117	9	N	106	2	8			251
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	861	2	204	9	N	185	349	1			87
04	810	N	510	-0-	-300	-0-	352	2	158	9	N	144	1	8			230
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1133	2	207	9	N	188	351	1			67
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1318	2	151	9	N	137					204
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1908	2	235	9	N	214	188	1	1	8	229
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1270	2	154	9	N	140	186	1			183
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1293	2	163	9	N	148	181	1			150
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	998	2	186	9	N	169	179	1			140
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1208	2	180	9	N	164	2	8			302
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1007	2	136	9	N	124	179	1			247

TOTAL GAS PROD: 14,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

01	4309	X	935	-0-	-3374	-0-	806	2	129	9	N	117	174	1			34
02	3892	X	466	-0-	-3426	-0-	416	2	50	9	N	45					79
03	4309	X	3062	-0-	-1247	-0-	2811	2	251	9	N	228	184	1			123
04	4170	X	805	-0-	-3365	-0-	724	2	81	9	N	74					197
05	1674	X	1396	-0-	-278	-0-	1208	2	188	9	N	171	184	1			184
06	2970	X	610	-0-	-2360	-0-	557	2	53	9	N	48					232
07	3069	X	733	-0-	-2336	-0-	652	2	81	9	N	74	177	1			129
08	3069	X	1096	-0-	-1973	-0-	965	2	131	9	N	119	182	1			66
09	1350	X	310	-0-	-1040	-0-	277	2	33	9	N	30					96
10	1395	X	304	-0-	-1091	-0-	252	2	52	9	N	47					143
11	1050	X	578	-0-	-472	-0-	481	2	97	9	N	88					231
12	1085	X	489	-0-	-596	-0-	436	2	53	9	N	48	184	1			95

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	2074	2	179	9	N	163	185	1			116
02	1148	N	489	-0-	-659	-0-	454	2	35	9	N	32					148
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1789	2	110	9	N	100	179	1			69
04	2190	N	15	-0-	-2175	-0-	13	2	2	9	N	2					71
05	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	2			N	-0-					71
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1837	2	98	9	N	89					160
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2079	2	154	9	N	140	179	1			121
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
09	1950	N	738	-0-	-1212	-0-	712	2	26	9	N	24					145
10	2232	N	1434	-0-	-798	-0-	1333	2	101	9	N	92	178	1			59
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
12	775	N	35	-0-	-740	-0-	34	2	1	9	N	1					60

TOTAL GAS PROD: 11,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	2	2	3	9	N	3	187	1			186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					196
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1369	2	143	9	N	130	180	1			146
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	605	2	67	9	N	61					207
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1221	2	122	9	N	111	183	1			135
06	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	1027	2	122	9	N	111					246
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	580	2	102	9	N	93	176	1			163
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1000	2	146	9	N	133	183	1			113
09	1140	N	728	-0-	-412	-0-	660	2	68	9	N	62					175
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					175
11	1110	N	23	-0-	-1087	-0-	23	2			N	-0-					175
12	775	N	23	-0-	-752	-0-	23	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	13016	-0-	-407	-0-	187 872	1 9	11957	2	N	793	927	1	2	8	263
02	12124	X	6424	-0-	-5700	-0-	166 398	1 9	5860	2	N	362	501	1			124
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	190 837	1 9	14590	2	N	761	746	1	1	8	138
04	12690	X	12553	-0-	-137	-0-	177 779	1 9	11597	2	N	708	744	1			102
05	13113	X	3651	-0-	-9462	-0-	82 150	1 9	3419	2	N	136	221	1	5	8	12
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-	12	1			-0-
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
09	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	40 336	1 9	18290	2	Y	305	296	1			9
10	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	23 339	1 9	16903	2	Y	308	308	1			9
11	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	25 245	1 9	14023	2	Y	223	220	1			12
12	16399	X	13367	-0-	-3032	-0-	16 322	1 9	13029	2	Y	293	293	1			12

TOTAL GAS PROD: 114,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,889

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2241	-0-	-1231	-0-	371	1	1591	2	N	254	181	1	1	8	177
							279	9									
02	3136	X	881	-0-	-2255	-0-	226	1	550	2	N	95	192	1			80
							105	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	377	1	2553	2	N	322	188	1			214
							354	9									
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	452	1	2147	2	N	281	358	1			137
							309	9									
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	479	1	2262	2	N	268	186	1			219
							295	9									
06	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	430	1	2415	2	N	225	356	1			88
							248	9									
07	3286	X	2190	-0-	-1096	-0-	470	1	1457	2	N	239	178	1			149
							263	9									
08	3286	X	1687	-0-	-1599	-0-	494	1	927	2	N	242	183	1			208
							266	9									
09	3090	X	637	-0-	-2453	-0-	442	1	195	9	N	177	176	1			209
10	3193	X	1248	-0-	-1945	-0-	481	1	585	2	N	165	182	1			192
							182	9									
11	3090	X	1272	-0-	-1818	-0-	287	1	856	2	N	117	184	1			125
							129	9									
12	2201	X	1406	-0-	-795	-0-	1230	2	176	9	N	160					285

TOTAL GAS PROD: 23,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,545

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2837	-0-	-2464	-0-	361	1	2043	2	Y	393	388	0	1	8	4
							1	4	432	9							
02	4788	X	2298	-0-	-2490	-0-	321	1	1769	2	Y	185	187	0	1	8	1
							4	4	204	9							
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	257	1	3360	2	Y	345	345	0	1	8	-0-
							8	4	380	9							
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870	X	128	-0-	-3742	-0-	40	1	9	2	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
07	3999	X	82	-0-	-3917	-0-	42	1	5	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
08	3999	X	262	-0-	-3737	-0-	140	1	10	2	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	177	1	16	2	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	121	1	4	2	Y	37	32	0	5	1	-0-
							41	9									
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	269	1	1771	2	Y	526	519	0	3	8	4
							579	9									
*12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	79	1	1255	2	Y	153	156	0			1
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 14,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1234	2	130	9	N	118	184	1			69
02	1176	N	532	-0-	-644	-0-	480	2	52	9	N	47					116
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1541	2	105	9	N	95					211
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1169	2	121	9	N	110	185	1			136
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1089	2	109	9	N	99	175	1			60
06	1590	N	1119	-0-	-471	-0-	1027	2	92	9	N	84					144
07	1333	N	739	-0-	-594	-0-	673	2	66	9	N	60					204
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					204
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	40					244
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	710	2	24	9	N	22					266
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	562	2	65	9	N	59					325
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	178	1			170

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	252	1	2409	2	N	431	562	1	3	8	65
							474	9									
02	2912	X	1759	-0-	-1153	-0-	200	1	1302	2	N	234	193	1	5	8	101
							257	9									
03	3503	X	406	-0-	-3097	-0-	252	1	71	2	N	75	1	8			175
							83	9									
04	3390	X	2523	-0-	-867	-0-	199	1	1965	2	N	326	367	1			134
							359	9									
05	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	188	1	2579	2	N	443	361	1	2	8	214
							487	9									
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	249	1	2652	2	N	358	366	1	2	8	204
							394	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	270	1	2492	2	N	345	352	1	3	8	194
							380	9									
08	3255	X	2692	-0-	-563	-0-	2333	2	359	9	N	326	346	1			174
09	3300	X	2708	-0-	-592	-0-	2331	2	377	9	N	343	357	1			160
10	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	2677	2	369	9	N	335	363	1	1	8	131
11	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	2699	2	391	9	N	355	179	1	3	8	304
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3250	2	413	9	N	375	523	1			156

TOTAL GAS PROD: 32,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,946

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1590	-0-	-2223	-0-		120	1	1152	2	N	289	378	1			187
								318	9									
02	3444	X	1279	-0-	-2165	-0-		136	1	889	2	N	231	188	1	1	8	229
								254	9									
03	3286	X	174	-0-	-3112	-0-		120	1	34	2	N	18	5	8			242
								20	9									
04	3180	X	2060	-0-	-1120	-0-		161	1	1590	2	N	281	363	1			160
								309	9									
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-		184	1	2512	2	N	426	367	1	3	8	216
								469	9									
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-		111	1	1182	2	N	280	362	1	4	8	130
								308	9									
07	2139	X	1341	-0-	-798	-0-		102	1	943	2	N	269	187	1	1	8	211
								296	9									
08	3162	X	1067	-0-	-2095	-0-		840	2	227	9	N	206	188	1			229
09	3060	X	2713	-0-	-347	-0-		2259	2	454	9	N	413	364	1			278
10	3162	X	3022	-0-	-140	-0-		2582	2	440	9	N	400	544	1	1	8	133
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-		3616	2	497	9	N	452	368	1	2	8	215
*12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-		4075	2	583	9	N	530	513	1			232

TOTAL GAS PROD: 26,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,795

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		53	1	847	2	Y	320	317	0	1	8	4
								1	4	352	9							
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		46	1	908	2	Y	387	385	0	2	8	4
								10	4	426	9							
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		35	1	958	2	Y	355	357	0	1	8	1
								9	4	391	9							
04	1200	N	931	-0-	-269	-0-		20	1	533	2	Y	340	338	0	1	8	2
								4	4	374	9							
05	1550	N	1394	-0-	-156	-0-		37	1	763	2	Y	540	538	0	1	8	3
								594	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		40	1	969	2	Y	408	410	0	1	8	-0-
								449	9									
07	1550	X	1365	-0-	-185	-0-		33	1	966	2	Y	333	332	0	1	8	-0-
								366	9									
08	1395	X	1190	-0-	-205	-0-		29	1	878	2	Y	257	257	0			-0-
								283	9									
09	1470	X	1019	-0-	-451	-0-		25	1	752	2	Y	220	220	0			-0-
								242	9									
10	1519	X	1193	-0-	-326	-0-		33	1	886	2	Y	249	217	0	31	1	1
								274	9									
11	1470	X	736	-0-	-734	-0-		20	1	537	2	Y	163	163	0	1	8	-0-
								179	9									
12	1364	X	461	-0-	-903	-0-		15	1	324	2	Y	111	111	0			-0-
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	392	1	4430	2	Y	504	525	1	1	8	33
							554	9									
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	331	1	1878	2	Y	220	225	1	1	8	27
							242	9									
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	393	1	6175	2	Y	632	628	1			31
							695	9									
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	368	1	4204	2	Y	519	515	1	1	8	34
							571	9									
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	334	1	4090	2	Y	575	566	1	1	8	42
							633	9									
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	272	1	3277	2	Y	424	413	1	1	8	52
							466	9									
07	7378	X	4112	-0-	-3266	-0-	220	1	3372	2	Y	473	467	1	1	8	57
							520	9									
08	7378	X	3932	-0-	-3446	-0-	233	1	3107	2	Y	538	549	1	1	8	45
							592	9									
09	5250	X	3870	-0-	-1380	-0-	223	1	3047	2	Y	545	539	1	1	8	50
							600	9									
10	5146	X	3617	-0-	-1529	-0-	208	1	2901	2	Y	462	487	1	1	8	24
							508	9									
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	330	1	3478	2	Y	449	324	1	1	8	148
							494	9									
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	408	1	3773	2	Y	541	644	1			45
							595	9									

TOTAL GAS PROD: 53,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,882

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3311	-0-	-2393	-0-	311	1	2649	2	Y	319	343	1			22
							351	9									
02	5152	X	2102	-0-	-3050	-0-	339	1	1292	2	Y	428	399	1	2	8	49
							471	9									
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	382	1	4392	2	Y	564	583	1			30
							620	9									
04	4170	X	3320	-0-	-850	-0-	358	1	2584	2	Y	344	348	1	1	8	25
							378	9									
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	422	1	3865	2	Y	375	370	1	1	8	29
							413	9									
06	5340	X	3888	-0-	-1452	-0-	402	1	2985	2	Y	455	428	1	1	8	55
							501	9									
07	5518	X	4245	-0-	-1273	-0-	470	1	3365	2	Y	373	379	1	1	8	48
							410	9									
08	5518	X	3961	-0-	-1557	-0-	467	1	3029	2	Y	423	433	1			38
							465	9									
09	4680	X	3755	-0-	-925	-0-	451	1	2878	2	Y	387	385	1			40
							426	9									
10	4836	X	3523	-0-	-1313	-0-	469	1	2646	2	Y	371	388	1			23
							408	9									
11	4260	X	2931	-0-	-1329	-0-	391	1	2215	2	Y	295	215	1	1	8	102
							325	9									
12	4247	X	2626	-0-	-1621	-0-	371	1	1946	2	Y	281	354	1			29
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 43,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-		1093	1	2976	2	N	544	571	1	2	8	309
								598	9									
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-		726	1	3603	2	N	540	553	1	5	8	291
								594	9									
03	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-		1441	1	9939	2	N	1117	1112	1	5	8	291
								1229	9									
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-		1066	1	6654	2	N	868	917	1			242
								955	9									
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-		1037	1	7215	2	N	874	730	1			386
								961	9									
06	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-		1038	1	6333	2	N	763	915	1	3	8	231
								839	9									
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-		1072	1	7902	2	N	835	706	1	7	8	353
								919	9									
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-		1030	1	7296	2	N	780	738	1	1	8	394
								858	9									
09	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-		403	1	7026	2	N	783	896	1	3	8	278
								861	9									
10	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-		438	1	7922	2	N	908	905	1	2	8	279
								999	9									
11	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-		420	1	6109	2	N	868	545	1	2	8	600
								955	9									
*12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-		435	1	5675	2	N	858	1229	1	1	8	228
								944	9									

TOTAL GAS PROD: 99,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,738

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	897	1	1580	2	N	311	363	1	2	8	161
							342	9									
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	402	1	712	2	N	227	190	1	9	8	189
							250	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	616	1	2394	2	N	376	365	1	6	8	194
							414	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	924	1	2216	2	N	360	373	1	3	8	178
							396	9									
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1020	1	2331	2	N	359	361	1	5	8	171
							395	9									
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	952	1	2647	2	N	287	177	1	3	8	278
							316	9									
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	985	1	2821	2	N	372	366	1	7	8	277
							409	9									
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1027	1	2796	2	N	356	368	1	2	8	263
							392	9									
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	392	1	2679	2	N	290	364	1	1	8	188
							319	9									
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	384	1	2292	2	N	287	354	1	3	8	118
							316	9									
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	375	1	2111	2	N	295	176	1	7	8	230
							325	9									
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	387	1	2103	2	N	291	318	1			203
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 39,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,811

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	174	-0-	-415	-0-	5	1	42	2	Y	115	114	0			3
							127	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	309	306	0	2	8	4
							7	4	340	9							
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	217	219	0			2
							5	4	239	9							
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	201	199	0			4
							2	4	221	9							
05	620	N	318	-0-	-302	-0-	8	1	103	2	Y	188	189	0			3
							207	9									
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	9	1	136	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
07	620	X	345	-0-	-275	-0-	7	1	152	2	Y	169	169	0			3
							186	9									
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	259	258	0			4
							285	9									
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	217	218	0			3
							239	9									
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	236	205	0	29	1	5
							260	9									
11	450	X	353	-0-	-97	-0-	6	1	143	2	Y	185	185	0	1	8	4
							204	9									
12	465	X	159	-0-	-306	-0-	4	1	63	2	Y	84	84	0			4
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	158	1	695	2	Y	483	479	0	1	8	3
							531	9									
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	423	1	1568	2	Y	785	784	0	1	8	3
							1	4	864	9							
07	T. A.		1789	-0-	1789	1789	375	1	1088	2	Y	296	298	0	1	8	-0-
							326	9									
08	T. A.		1494	-0-	1494	3283	334	1	980	2	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
09	T. A.		1776	-0-	1776	5059	355	1	1272	2	Y	135	135	0			-0-
							149	9									
10	7231	X	2172	-0-	-5059	-0-	408	1	1569	2	Y	177	153	0	22	1	2
							195	9									
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	343	1	1079	2	Y	206	205	0	1	8	2
							227	9									
*12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	422	1	1525	2	Y	488	482	0	1	8	7
							537	9									

TOTAL GAS PROD: 15,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,736

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4829	-0-	-596	-0-	409	1	4140	2	Y	254	252	0	1	8	1
							1	4	279	9							
02	5376	X	4086	-0-	-1290	-0-	305	1	3522	2	Y	231	231	0	1	8	-0-
							5	4	254	9							
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	444	1	6483	2	Y	284	284	0			-0-
							6	4	312	9							
04	5940	X	4871	-0-	-1069	-0-	395	1	4188	2	Y	259	257	0	1	8	1
							3	4	285	9							
05	6138	X	4232	-0-	-1906	-0-	373	1	3619	2	Y	218	219	0			-0-
							240	9									
06	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	441	1	5798	2	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
07	7254	X	5844	-0-	-1410	-0-	429	1	5165	2	Y	227	226	0	1	8	-0-
							250	9									
08	7254	X	3800	-0-	-3454	-0-	377	1	3254	2	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
09	6510	X	4545	-0-	-1965	-0-	399	1	3859	2	Y	261	260	0			1
							287	9									
10	6727	X	6056	-0-	-671	-0-	438	1	5263	2	Y	323	281	0	40	1	3
							355	9									
11	6510	X	5498	-0-	-1012	-0-	373	1	4902	2	Y	203	204	0	1	8	1
							223	9									
*12	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	570	1	12339	2	Y	179	178	0			2
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 70,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	430	1	3155	2	Y	573	566	0	1	8	9
							2	4	630	9							
02	3892	X	3302	-0-	-590	-0-	322	1	2606	2	Y	333	335	0	2	8	5
							8	4	366	9							
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	392	1	3545	2	Y	579	579	0	1	8	4
							14	4	637	9							
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	413	1	3569	2	Y	536	531	0	1	8	8
							6	4	590	9							
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	468	1	3817	2	Y	424	425	0	1	8	6
							466	9									
06	4440	X	3911	-0-	-529	-0-	371	1	3112	2	Y	389	390	0	1	8	4
							428	9									
07	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	402	1	3542	2	Y	318	317	0	1	8	4
							350	9									
08	4743	X	4426	-0-	-317	-0-	450	1	3431	2	Y	495	492	0	1	8	6
							545	9									
09	4590	X	4211	-0-	-379	-0-	401	1	3317	2	Y	448	448	0	1	8	5
							493	9									
10	4743	X	4026	-0-	-717	-0-	390	1	3252	2	Y	349	304	0	44	1	6
							384	9									
11	4290	X	2528	-0-	-1762	-0-	268	1	1937	2	Y	294	293	0	1	8	6
							323	9									
12	4433	X	1743	-0-	-2690	-0-	180	1	1190	2	Y	339	336	0	1	8	8
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 46,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,077

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1577	-0-	-717	-0-	231	1	1015	2	Y	301	170	1			235
							331	9									
02	1960	X	1680	-0-	-280	-0-	188	1	1284	2	Y	189	167	1			257
							208	9									
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	328	1	1785	2	Y	270	342	1			185
							297	9									
04	1770	X	1645	-0-	-125	-0-	235	1	1062	2	Y	316	351	1			150
							348	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	147	1	1496	2	Y	386	351	1			185
							425	9									
06	2340	X	1969	-0-	-371	-0-	132	1	1443	2	Y	358	369	1			174
							394	9									
07	2418	X	1521	-0-	-897	-0-	123	1	1015	2	Y	348	345	1			177
							383	9									
08	2418	X	1418	-0-	-1000	-0-	125	1	927	2	Y	333	359	1			151
							366	9									
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	166	1	2261	2	Y	365	328	1			188
							402	9									
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	160	1	1750	2	Y	330	352	1			166
							363	9									
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	137	1	1670	2	Y	271	339	1			98
							298	9									
12	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	158	1	2288	2	Y	269	180	1			187
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 24,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,736

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	210	1	3234	2	Y	418	414	0	1	8	4
							1	4	460	9							
02	4452	X	677	-0-	-3775	-0-	76	1	373	2	Y	203	205	0	1	8	1
							5	4	223	9							
03	4929	X	823	-0-	-4106	-0-	206	1	346	2	Y	241	242	0			-0-
							6	4	265	9							
04	4770	X	2389	-0-	-2381	-0-	168	1	1965	2	Y	231	229	0			2
							2	4	254	9							
05	3906	X	1717	-0-	-2189	-0-	151	1	1252	2	Y	285	285	0			2
							314	9									
06	3780	X	2744	-0-	-1036	-0-	178	1	1934	2	Y	574	573	0	1	8	2
							1	4	631	9							
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	186	1	2281	2	Y	481	478	0	1	8	4
							1	4	529	9							
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	179	1	2188	2	Y	1567	1557	0	2	8	12
							1	4	1724	9							
09	2730	X	2322	-0-	-408	-0-	178	1	1767	2	Y	343	352	0			3
							377	9									
10	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	172	1	1840	2	Y	161	141	0	20	1	3
							177	9									
11	3960	X	1758	-0-	-2202	-0-	133	1	1417	2	Y	189	188	0	1	8	3
							208	9									
12	4092	X	424	-0-	-3668	-0-	83	1	302	2	Y	35	37	0			1
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 26,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,728

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	219	1	2602	2	Y	633	656	1	5	8	245
							696	9									
02	2800	X	1500	-0-	-1300	-0-	122	1	1045	2	Y	303	377	1	3	8	168
							333	9									
03	2945	X	722	-0-	-2223	-0-	92	1	510	2	Y	103	270	0			1
							7	4	113	9							
04	3390	X	2881	-0-	-509	-0-	199	1	2088	2	Y	535	528	0	1	8	7
							5	4	589	9							
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	252	1	3266	2	Y	660	658	0	1	8	8
							726	9									
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	219	1	2437	2	Y	495	497	0	1	8	5
							1	4	545	9							
07	2976	X	1878	-0-	-1098	-0-	162	1	1296	2	Y	382	382	0	1	8	4
							420	9									
08	4247	X	2466	-0-	-1781	-0-	170	1	1812	2	Y	440	439	0			5
							484	9									
09	4110	X	3680	-0-	-430	-0-	225	1	2839	2	Y	560	559	0	1	8	5
							616	9									
10	4247	X	3409	-0-	-838	-0-	209	1	2613	2	Y	534	464	0	67	1	7
							587	9					1	8			
11	3210	X	2090	-0-	-1120	-0-	137	1	1461	2	Y	447	445	0	2	8	7
							492	9									
12	3813	X	1286	-0-	-2527	-0-	91	1	932	2	Y	239	239	0			7
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 30,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3407	-0-	-2576	-0-	174	1	2696	2	Y	487	481	0	1	8	5
							1	4	536	9							
02	5404	X	689	-0-	-4715	-0-	91	1	516	2	Y	73	77	0			1
							2	4	80	9							
03	4030	X	2985	-0-	-1045	-0-	293	1	2295	2	Y	354	353	0	1	8	1
							8	4	389	9							
04	3900	X	2588	-0-	-1312	-0-	161	1	2141	2	Y	257	255	0	1	8	2
							3	4	283	9							
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	217	1	3663	2	Y	446	444	0	1	8	3
							491	9									
06	3300	X	1989	-0-	-1311	-0-	155	1	1647	2	Y	170	172	0			1
							187	9									
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	219	1	3106	2	Y	382	379	0	1	8	3
							420	9									
08	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	247	1	3200	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
09	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	237	1	3416	2	Y	257	255	0			3
							283	9									
10	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	253	1	3631	2	Y	254	221	0	32	1	4
							279	9									
11	3630	X	2256	-0-	-1374	-0-	172	1	1873	2	Y	192	192	0	1	8	3
							211	9									
12	4061	X	422	-0-	-3639	-0-	109	1	311	2	Y	2	3	0			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

01	6448	X	4704	-0-	-1744	-0-	4350	2	354	9	N	322	365	1			242
02	5824	X	2302	-0-	-3522	-0-	2129	2	173	9	N	157					399
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5628	2	306	9	N	278	554	1			123
04	5070	X	4100	-0-	-970	-0-	3764	2	336	9	N	305	183	1			245
05	5239	X	4581	-0-	-658	-0-	4198	2	383	9	N	348	362	1			231
06	5730	X	4178	-0-	-1552	-0-	3897	2	281	9	N	255	178	1			308
07	5921	X	4764	-0-	-1157	-0-	4427	2	337	9	N	306	367	1			247
08	5921	X	4766	-0-	-1155	-0-	4424	2	342	9	N	311	370	1			188
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4137	2	318	9	N	289	330	1			147
10	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	4152	2	300	9	N	273	178	1			242
11	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	3965	2	349	9	N	317	184	1			375
12	4774	X	4024	-0-	-750	-0-	3718	2	306	9	N	278	182	1			471

TOTAL GAS PROD: 52,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3422	2	321	9	N	292	339	1	1	8	94
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1789	2	188	9	N	171					265
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4372	2	193	9	N	175	189	1			251
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3164	2	321	9	N	292	362	1			181
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3500	2	318	9	N	289	188	1			282
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3039	2	253	9	N	230	181	1			331
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3366	2	314	9	N	285	357	1			259
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3396	2	293	9	N	266	352	1			173
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3302	2	270	9	N	245	184	1			234
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3309	2	276	9	N	251	340	1			145
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3077	2	281	9	N	255					400
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3299	2	339	9	N	308	361	1			347

TOTAL GAS PROD: 42,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,059

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5082	-0-	-1304	-0-	4686	2	396	9	N	360	348	1			255
02	4704	X	2209	-0-	-2495	-0-	1990	2	219	9	N	199	187	1			267
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6357	2	331	9	N	301	376	1			192
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4830	2	375	9	N	341	182	1			351
05	5208	X	4710	-0-	-498	-0-	4414	2	296	9	N	269	160	1			460
06	6480	X	4453	-0-	-2027	-0-	4207	2	246	9	N	224	364	1			320
07	6696	X	4111	-0-	-2585	-0-	3836	2	275	9	N	250	183	1			387
08	6696	X	4571	-0-	-2125	-0-	4276	2	295	9	N	268	416	1			239
09	5220	X	4363	-0-	-857	-0-	4086	2	277	9	N	252	184	1			307
10	4712	X	4562	-0-	-150	-0-	4220	2	342	9	N	311	328	1			290
11	4440	X	3333	-0-	-1107	-0-	3124	2	209	9	N	190					480
12	4557	X	3833	-0-	-724	-0-	3566	2	267	9	N	243	177	1			546

TOTAL GAS PROD: 53,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	4711	2	422	9	N	384	360	1			299
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2658	2	219	9	N	199	380	1			118
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6576	2	424	9	N	385	351	1			152
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4794	2	407	9	N	370	370	1			152
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4529	2	344	9	N	313	356	1			109
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4298	2	337	9	N	306	183	1			232
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4717	2	389	9	N	354	362	1			224
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4579	2	382	9	N	347	356	1			215
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4252	2	367	9	N	334	369	1			180
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4300	2	338	9	N	307	315	1			172
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4146	2	352	9	N	320	184	1			308
*12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4298	2	369	9	N	335	367	1			276

TOTAL GAS PROD: 58,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,954

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	24	1	4143	2	Y	1191	1180	0	3	8	14
							4	4	1310	9							
02	5544	X	2125	-0-	-3419	-0-	12	1	1654	2	Y	408	415	0	2	8	5
							10	4	449	9							
03	6138	X	3910	-0-	-2228	-0-	12	1	3085	2	Y	724	725	0	1	8	3
							17	4	796	9							
04	5940	X	3538	-0-	-2402	-0-	9	1	2907	2	Y	560	555	0	1	8	7
							6	4	616	9							
05	6138	X	3419	-0-	-2719	-0-	19	1	2689	2	Y	646	645	0	1	8	7
							711	9									
06	5310	X	4241	-0-	-1069	-0-	18	1	3452	2	Y	700	700	0	1	8	6
							1	4	770	9							
07	3906	X	3469	-0-	-437	-0-	10	1	2797	2	Y	602	601	0	2	8	5
							662	9									
08	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	2	1	3195	2	Y	286	287	0			4
							315	9									
09	4230	X	2082	-0-	-2148	-0-	2030	2	52	9	Y	47	49	0			2
10	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	5	1	3283	2	Y	649	561	0	81	1	8
							714	9					1	8			
11	4230	X	3601	-0-	-629	-0-	5	1	3000	2	Y	542	540	0	3	8	7
							596	9									
12	3503	X	2569	-0-	-934	-0-	2569	2			Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,355

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4221	-0-	-801	-0-	155	1	3823	2	N	221	176	1			176
							243	9									
02	4536	X	1766	-0-	-2770	-0-	62	1	1604	2	N	91	182	1			85
							100	9									
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	163	1	4698	2	N	194	170	1			109
							213	9									
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	141	1	3767	2	N	203	178	1			134
							223	9									
05	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	137	1	3712	2	N	192	185	1			141
							211	9									
06	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	140	1	3613	2	N	180	178	1			143
							198	9									
07	5084	X	4404	-0-	-680	-0-	164	1	4019	2	N	201	189	1			155
							221	9									
08	5084	X	3915	-0-	-1169	-0-	137	1	3578	2	N	182	185	1			152
							200	9									
09	4140	X	3686	-0-	-454	-0-	90	1	3412	2	N	167	175	1			144
							184	9									
10	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	78	1	3649	2	N	178	178	1			144
							196	9									
11	4260	X	3619	-0-	-641	-0-	76	1	3337	2	N	187					331
							206	9									
12	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	85	1	3454	2	N	194	349	1			176
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 46,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3643	-0-		-1069	-0-	132 237	1 9	3274	2	N	215	176	1			231
02	4256	X	2053	-0-		-2203	-0-	72 143	1 9	1838	2	N	130	190	1			171
03	6138	X	6138	-0-		-0-	-0-	196 301	1 9	5641	2	N	274	368	1			77
04	4912	X	4912	-0-		-0-	-0-	166 303	1 9	4443	2	N	275	189	1			163
05	4985	X	4985	-0-		-0-	-0-	168 294	1 9	4523	2	N	267	189	1			241
06	5003	X	5003	-0-		-0-	-0-	172 376	1 9	4455	2	N	342	370	1			213
07	4712	X	4279	-0-		-433	-0-	159 242	1 9	3878	2	N	220	177	1			256
08	5117	X	5117	-0-		-0-	-0-	178 290	1 9	4649	2	N	264	357	1			163
09	4878	X	4878	-0-		-0-	-0-	117 283	1 9	4478	2	N	257	178	1			242
10	4712	X	4008	-0-		-704	-0-	78 239	1 9	3691	2	N	217	183	1			276
11	4560	X	2558	-0-		-2002	-0-	53 163	1 9	2342	2	N	148					424
12	4712	X	2457	-0-		-2255	-0-	55 171	1 9	2231	2	N	155	363	1			216

TOTAL GAS PROD: 50,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4483	-0-		-1159	-0-	469 250	1 9	3764	2	N	227	172	1			217
02	4592	X	1955	-0-		-2637	-0-	232 144	1 9	1579	2	N	131	189	1			159
03	5288	X	5288	-0-		-0-	-0-	438 253	1 9	4597	2	N	230	178	1			211
04	4830	X	3591	-0-		-1239	-0-	448 216	1 9	2927	2	N	196	181	1			226
05	4681	X	3824	-0-		-857	-0-	415 239	1 9	3170	2	N	217	362	1			81
06	5130	X	3287	-0-		-1843	-0-	415 204	1 9	2668	2	N	185	178	1			88
07	5301	X	3378	-0-		-1923	-0-	399 222	1 9	2757	2	N	202	169	1			121
08	5301	X	3357	-0-		-1944	-0-	397 208	1 9	2752	2	N	189	181	1			129
09	3690	X	3248	-0-		-442	-0-	265 208	1 9	2775	2	N	189	178	1			140
10	3813	X	3572	-0-		-241	-0-	210 221	1 9	3141	2	N	201	160	1			181
11	3300	X	3269	-0-		-31	-0-	251 217	1 9	2801	2	N	197	183	1			195
*12	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	285 240	1 9	3125	2	N	218	351	1			62

TOTAL GAS PROD: 42,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	391	1	2681	2	N	234	176	1			228
							257	9									
02	3668	X	1530	-0-	-2138	-0-	204	1	1180	2	N	133	185	1			176
							146	9									
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	381	1	4047	2	N	296	361	1			111
							326	9									
04	3930	X	3452	-0-	-478	-0-	385	1	2784	2	N	257	179	1			189
							283	9									
05	4030	X	3741	-0-	-289	-0-	382	1	3073	2	N	260	365	1			84
							286	9									
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	413	1	3058	2	N	257	183	1			158
							283	9									
07	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	456	1	3262	2	N	271	172	1			257
							298	9									
08	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	466	1	3153	2	N	277	360	1			174
							305	9									
09	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	308	1	2952	2	N	248	182	1			240
							273	9									
10	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	261	1	3270	2	N	245	366	1			119
							270	9									
11	3900	X	2455	-0-	-1445	-0-	236	1	2019	2	N	182					301
							200	9									
12	4030	X	2476	-0-	-1554	-0-	248	1	2002	2	N	205	364	1			142
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 40,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	91	375	1			63
							100	9									
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					63
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					63
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					63
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					63
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	179	1	8446	2	N	716	540	1			239
							788	9									
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	164	1	7266	2	N	601	551	1	3	8	286
							661	9									
*12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	133	1	5409	2	N	405	543	1			148
							446	9									

TOTAL GAS PROD: 24,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6725	-0-	-374	-0-	99	1	6041	2	N	532	378	1	12	8	307
							585	9									
02	6412	X	3318	-0-	-3094	-0-	51	1	2951	2	N	287	379	1	24	8	191
							316	9									
03	7440	X	39	-0-	-7401	-0-	25	2	14	9	N	13	11	8			193
04	7200	X	3	-0-	-7197	-0-	1	2	2	9	N	2					195
05	7440	X	646	-0-	-6794	-0-	11	1	524	2	N	101					296
							111	9									
06	6510	X	2	-0-	-6508	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			296
07	3689	X	58	-0-	-3631	-0-	58	2			N	-0-					296
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					296
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					296
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					296
11	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					296
12	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					296

TOTAL GAS PROD: 10,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	62	1	3822	2	N	429	567	1	6	8	124
							472	9									
02	3220	X	2249	-0-	-971	-0-	34	1	1996	2	N	199	184	1	8	8	131
							219	9									
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	79	1	4266	2	N	379	371	1	5	8	134
							417	9									
04	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	87	1	3741	2	N	359	368	1	1	8	124
							395	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	93	1	4038	2	N	378	186	1	4	8	312
							416	9									
06	4620	X	412	-0-	-4208	-0-	11	1	360	2	N	37	187	1	3	8	159
							41	9									
07	4774	X	39	-0-	-4735	-0-	39	2			N	-0-					159
08	4774	X	7	-0-	-4767	-0-	7	2			N	-0-					159
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					159
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					159
11	420	X	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					159
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 20,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	78 554	1 9	4785	2	N	504	369	1			238
02	4396	X	2653	-0-	-1743	-0-	41 240	1 9	2372	2	N	218	380	1	7	8	69
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	101 471	1 9	5401	2	N	428	359	1	6	8	132
04	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	100 446	1 9	4329	2	N	405	367	1			170
05	5425	X	3764	-0-	-1661	-0-	64 292	1 9	3408	2	N	265	179	1			256
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					256
07	5952	X	27	-0-	-5925	-0-	27	2			N	-0-					256
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-	168	1			88
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					88
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					88
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					88
*12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	191	2	97	9	N	88					176

TOTAL GAS PROD: 23,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	10879	-0-	-4063	-0-	164 846	1 9	9869	2	N	769	749	1			321
02	13440	X	6141	-0-	-7299	-0-	95 562	1 9	5484	2	N	511	755	1			77
03	14136	X	13049	-0-	-1087	-0-	223 954	1 9	11872	2	N	867	757	1			187
04	13680	X	9924	-0-	-3756	-0-	203 947	1 9	8774	2	N	861	919	1			129
05	13919	X	9579	-0-	-4340	-0-	166 705	1 9	8708	2	N	641	360	1			410
06	12630	X	973	-0-	-11657	-0-	28 68	1 9	877	2	N	62					472
07	13051	X	9	-0-	-13042	-0-	9	2			N	-0-					472
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-	185	1			287
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					287
10	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					287
11	990	X	13	-0-	-977	-0-	1	2	12	9	N	11					298
*12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	2	26	9	N	24					322

TOTAL GAS PROD: 50,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,746

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4170	-0-	-2588		-0-		87	1	3769	2	N	285	371	1			345
									314	9									
02	5656	X	2148	-0-	-3508		-0-		102	1	1900	2	N	133	191	1			287
									146	9									
03	6262	X	5639	-0-	-623		-0-		94	1	5294	2	N	228	357	1			158
									251	9									
04	5610	X	3928	-0-	-1682		-0-		82	1	3574	2	N	247	188	1			217
									272	9									
05	4650	X	4575	-0-	-75		-0-		88	1	4166	2	N	292	364	1			145
									321	9									
06	5460	X	4152	-0-	-1308		-0-		84	1	3758	2	N	282	187	1			240
									310	9									
07	5642	X	5583	-0-	-59		-0-		111	1	5061	2	N	374	506	1			108
									411	9									
08	5642	X	4028	-0-	-1614		-0-		83	1	3699	2	N	224	187	1			145
									246	9									
09	4440	X	3654	-0-	-786		-0-		3423	2	231	9	N	210	167	1			188
10	5580	X	2598	-0-	-2982		-0-		2454	2	144	9	N	131	178	1			141
11	5400	X	4104	-0-	-1296		-0-		3794	2	310	9	N	282	183	1			240
12	5580	X	3888	-0-	-1692		-0-		3585	2	303	9	N	275	183	1			332

TOTAL GAS PROD: 48,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,963

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3710	-0-	-599		-0-		77	1	3318	2	N	286	348	1			134
									315	9									
02	3780	X	1710	-0-	-2070		-0-		80	1	1485	2	N	132	179	1	1	8	86
									145	9									
03	4185	X	4091	-0-	-94		-0-		65	1	3692	2	N	304	184	1	2	8	204
									334	9									
04	4050	X	2931	-0-	-1119		-0-		59	1	2597	2	N	250	259	1			195
									275	9									
05	4185	X	3936	-0-	-249		-0-		76	1	3567	2	N	266	365	1			96
									293	9									
06	3960	X	3666	-0-	-294		-0-		73	1	3303	2	N	264	178	1	2	8	180
									290	9									
07	4092	X	3353	-0-	-739		-0-		67	1	3023	2	N	239	188	1			231
									263	9									
08	4092	X	3659	-0-	-433		-0-		73	1	3261	2	N	295	355	1			171
									325	9									
09	3810	X	3419	-0-	-391		-0-		3131	2	288	9	N	262	351	1			82
10	3937	X	3545	-0-	-392		-0-		3271	2	274	9	N	249	162	1			169
11	3660	X	3251	-0-	-409		-0-		2990	2	261	9	N	237					406
12	3658	X	2969	-0-	-689		-0-		2734	2	235	9	N	214	368	1	1	8	251

TOTAL GAS PROD: 40,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,998

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5360	-0-	-1708	-0-	112	1	4826	2	N	384	340	1	183
							422	9							
02	6048	X	2715	-0-	-3333	-0-	128	1	2376	2	N	192	185	1	190
							211	9							
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	116	1	6516	2	N	314	374	1	130
							345	9							
04	5850	X	5773	-0-	-77	-0-	118	1	5176	2	N	435	470	1	95
							479	9							
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	116	1	5480	2	N	394	374	1	115
							433	9							
06	6750	X	5441	-0-	-1309	-0-	110	1	4966	2	N	332	182	1	265
							365	9							
07	6975	X	5774	-0-	-1201	-0-	115	1	5246	2	N	375	371	1	269
							413	9							
08	6975	X	5475	-0-	-1500	-0-	112	1	4983	2	N	345	373	1	241
							380	9							
09	5820	X	5196	-0-	-624	-0-	4845	2	351	9	N	319	348	1	212
10	6014	X	5250	-0-	-764	-0-	4887	2	363	9	N	330	355	1	187
11	5580	X	4005	-0-	-1575	-0-	3760	2	245	9	N	223			410
12	5766	X	4472	-0-	-1294	-0-	4136	2	336	9	N	305	367	1	348

TOTAL GAS PROD: 62,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,948

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	22254	-0-	-2391	-0-	372	1	20987	2	N	814	736	1	312
							895	9							
02	21728	X	10081	-0-	-11647	-0-	168	1	9505	2	N	371	562	1	121
							408	9							
03	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	372	1	26719	2	N	772	738	1	155
							849	9							
04	22950	X	22388	-0-	-562	-0-	360	1	21191	2	N	761	735	1	181
							837	9							
05	23653	X	20160	-0-	-3493	-0-	336	1	19613	2	N	192	187	1	186
							211	9							
06	27030	X	20910	-0-	-6120	-0-	360	1	20283	2	N	243	187	1	242
							267	9							
07	27931	X	21362	-0-	-6569	-0-	360	1	20489	2	N	466	365	1	343
							513	9							
08	27931	X	22092	-0-	-5839	-0-	372	1	20618	2	N	1002	1095	1	250
							1102	9							
09	22380	X	20908	-0-	-1472	-0-	360	1	18958	2	N	1445	1449	1	246
							1590	9							
10	21607	X	20131	-0-	-1476	-0-	372	1	18988	2	N	701	728	1	219
							771	9							
11	21390	X	18222	-0-	-3168	-0-	348	1	17229	2	N	586	371	1	434
							645	9							
12	22103	X	18625	-0-	-3478	-0-	372	1	17574	2	N	617	363	1	688
							679	9							

TOTAL GAS PROD: 245,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,970

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	109	1	4683	2	N	358	352	1	297
							394	9							
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	N	41	179	1	159
							45	9							
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	110	1	6211	2	N	341	158	1	342
							375	9							
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	114	1	5018	2	N	361	371	1	332
							397	9							
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	105	1	4920	2	N	346	534	1	144
							381	9							
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	106	1	4766	2	N	308			452
							339	9							
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	92	1	4159	2	N	228	510	1	170
							251	9							
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	117	1	5209	2	N	382	183	1	369
							420	9							
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4615	2	373	9	N	339	350	1	358
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	4920	2	369	9	N	335	182	1	511
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4394	2	329	9	N	299			810
*12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4452	2	398	9	N	362	363	1	809

TOTAL GAS PROD: 58,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,700

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1192	2	96	9	N	87	174	1			93
02	1316	N	439	-0-	-877	-0-	410	2	29	9	N	26					119
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1600	2	114	9	N	104					223
04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1042	2	79	9	N	72	178	1			117
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1240	2	95	9	N	86					203
06	1650	N	407	-0-	-1243	-0-	385	2	22	9	N	20					223
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1164	2	95	9	N	86	184	1			125
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					125
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					125
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					125
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	904	2	164	9	N	149	180	1			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	263 438	1 9	3809	2	N	398	362	1			132
02	4956	X	2359	-0-	-2597	-0-	258 217	1 9	1884	2	N	197	189	1			140
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	258 407	1 9	5113	2	N	370	372	1			138
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	282 378	1 9	4053	2	N	344	364	1			118
05	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	288 198	1 9	3997	2	N	180	182	1			116
06	5310	X	1827	-0-	-3483	-0-	114 334	1 9	1379	2	N	304	187	1			233
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	351 504	1 9	5647	2	N	458	534	1			157
08	5487	X	5485	-0-	-2	-0-	326 453	1 9	4706	2	N	412	363	1			206
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	316 406	1 9	4527	2	N	369	347	1			228
10	5487	X	4920	-0-	-567	-0-	332 359	1 9	4229	2	N	326	346	1			208
11	5310	X	4608	-0-	-702	-0-	397 315	1 9	3896	2	N	286	179	1			315
12	5487	X	4264	-0-	-1223	-0-	160 369	1 9	3735	2	N	335	184	1			466

TOTAL GAS PROD: 54,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,979

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3647	-0-	-631	-0-	277 284	1 9	3086	2	N	258	374	1			199
02	3864	X	1189	-0-	-2675	-0-	134 79	1 9	976	2	N	72	4	8			267
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	193 301	1 9	3828	2	N	274	357	1	1	8	183
04	4140	X	2527	-0-	-1613	-0-	150 218	1 9	2159	2	N	198	183	1			198
05	4278	X	2184	-0-	-2094	-0-	133 166	1 9	1885	2	N	151					349
06	4140	X	2618	-0-	-1522	-0-	191 211	1 9	2216	2	N	192	188	1	1	8	352
07	4278	X	2031	-0-	-2247	-0-	107 182	1 9	1742	2	N	165	181	1	2	8	334
08	4278	X	2318	-0-	-1960	-0-	138 193	1 9	1987	2	N	175	358	1			151
09	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	143 222	1 9	2058	2	N	202	179	1			174
10	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	169 233	1 9	2158	2	N	212	183	1			203
11	2610	X	2251	-0-	-359	-0-	188 202	1 9	1861	2	N	184	180	1	3	8	204
12	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	80 228	1 9	1876	2	N	207	178	1			233

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4159	-0-	-398	-0-	146 383	1 9	3630	2	N	348	357	1			297
02	3976	X	1813	-0-	-2163	-0-	198 173	1 9	1442	2	N	157	181	1			273
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	213 327	1 9	4226	2	N	297	343	1			227
04	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	230 342	1 9	3314	2	N	311	337	1			201
05	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	245 348	1 9	3499	2	N	316	183	1			334
06	4620	X	3880	-0-	-740	-0-	281 330	1 9	3269	2	N	300	364	1			270
07	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	223 358	1 9	3613	2	N	325	359	1			236
08	4774	X	3916	-0-	-858	-0-	230 353	1 9	3333	2	N	321	348	1			209
09	3960	X	3687	-0-	-273	-0-	219 327	1 9	3141	2	N	297	182	1			324
10	4185	X	3740	-0-	-445	-0-	249 317	1 9	3174	2	N	288	358	1			254
11	4050	X	3548	-0-	-502	-0-	296 319	1 9	2933	2	N	290	362	1			182
12	4185	X	3540	-0-	-645	-0-	132 326	1 9	3082	2	N	296					478

TOTAL GAS PROD: 45,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,546

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	71	1	4212	2	N	357	360	1	2	8	93
							393	9									
02	4564	X	2169	-0-	-2395	-0-	41	1	1962	2	N	151	187	1	1	8	56
							166	9									
03	5828	X	3896	-0-	-1932	-0-	70	1	3558	2	N	244	188	1			112
							268	9									
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					112
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	113	1	5623	2	N	508	369	1			251
							559	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	100	1	4174	2	N	342	365	1	2	8	226
							376	9									
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	96	1	4378	2	N	350	369	1			207
							385	9									
08	5828	X	4948	-0-	-880	-0-	91	1	4504	2	N	321	369	1			159
							353	9									
09	5640	X	4303	-0-	-1337	-0-	77	1	3918	2	N	280	345	1			94
							308	9									
10	5828	X	4432	-0-	-1396	-0-	83	1	4028	2	N	292	184	1			202
							321	9									
11	4800	X	4104	-0-	-696	-0-	72	1	3712	2	N	291	179	1	2	8	312
							320	9									
12	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	66	1	3884	2	N	293	183	1	1	8	421
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 48,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	3760	-0-	-2812	-0-	56	1	3333	2	N	337	351	1	2	8	76
							371	9									
02	4200	X	1185	-0-	-3015	-0-	21	1	1023	2	N	128	1	8			203
							141	9									
03	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	76	1	3933	2	N	328	377	1			154
							361	9									
04	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	110	1	3979	2	N	359	372	1	1	8	140
							395	9									
05	4774	X	4202	-0-	-572	-0-	74	1	3755	2	N	339	369	1			110
							373	9									
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	90	1	3780	2	N	331	364	1			77
							364	9									
07	4619	X	3987	-0-	-632	-0-	79	1	3560	2	N	316	187	1	1	8	205
							348	9									
08	4619	X	4068	-0-	-551	-0-	74	1	3657	2	N	306	364	1			147
							337	9									
09	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	68	1	3486	2	N	311	361	1			97
							342	9									
10	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	79	1	3871	2	N	307	184	1			220
							338	9									
11	4230	X	3498	-0-	-732	-0-	62	1	3187	2	N	226	185	1	2	8	259
							249	9									
*12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	64	1	3807	2	N	290	178	1			371
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 46,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,578

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3837	-0-	-1743	-0-		60	1	3502	2	N	250	356	1			97
								275	9									
02	5096	X	1819	-0-	-3277	-0-		39	1	1773	2	N	6					103
								7	9									
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-		104	1	5408	2	N	455	373	1			185
								501	9									
04	5460	X	5453	-0-	-7	-0-		135	1	4922	2	N	360	345	1			200
								396	9									
05	4960	X	4376	-0-	-584	-0-		79	1	3992	2	N	277	366	1			111
								305	9									
06	5820	X	2478	-0-	-3342	-0-		56	1	2250	2	N	156					267
								172	9									
07	6014	X	3842	-0-	-2172	-0-		77	1	3484	2	N	255	346	1			176
								281	9									
08	6014	X	3910	-0-	-2104	-0-		70	1	3508	2	N	302	365	1			113
								332	9									
09	5460	X	4023	-0-	-1437	-0-		71	1	3634	2	N	289	183	1			219
								318	9									
10	4371	X	4079	-0-	-292	-0-		76	1	3703	2	N	273	351	1			141
								300	9									
11	3780	X	2857	-0-	-923	-0-		51	1	2608	2	N	180	184	1			137
								198	9									
12	4154	X	3608	-0-	-546	-0-		56	1	3284	2	N	244					381
								268	9									

TOTAL GAS PROD: 46,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,047

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-		126	1	7515	2	N	600	740	1	2	8	104
								660	9									
02	4592	X	4211	-0-	-381	-0-		78	1	3797	2	N	305	189	1	6	8	214
								336	9									
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-		153	1	7960	2	N	453	543	1	3	8	121
								498	9									
04	8070	X	6010	-0-	-2060	-0-		145	1	5401	2	N	422	370	1	1	8	172
								464	9									
05	8339	X	7606	-0-	-733	-0-		137	1	6948	2	N	474	542	1	4	8	100
								521	9									
06	8340	X	6703	-0-	-1637	-0-		144	1	6080	2	N	435	370	1	1	8	164
								479	9									
07	8618	X	7645	-0-	-973	-0-		151	1	6951	2	N	494	375	1			283
								543	9									
08	8618	X	6421	-0-	-2197	-0-		112	1	5706	2	N	548	561	1	2	8	268
								603	9									
09	7350	X	7015	-0-	-335	-0-		124	1	6332	2	N	508	539	1			237
								559	9									
10	7657	X	7342	-0-	-315	-0-		134	1	6592	2	N	560	540	1			257
								616	9									
11	7410	X	7042	-0-	-368	-0-		123	1	6335	2	N	531	368	1	2	8	418
								584	9									
12	7657	X	7013	-0-	-644	-0-		105	1	6303	2	N	550	363	1			605
								605	9									

TOTAL GAS PROD: 83,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,880

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

01	16089	X	7775	-0-	-8314	-0-	29	1	6815	2	Y	846	745	1	29	8	165	
							931	9										
02	14532	X	7143	-0-	-7389	-0-	28	1	6543	2	Y	520	556	1	11	8	118	
							572	9										
03	16089	X	10418	-0-	-5671	-0-	41	1	9534	2	Y	766	737	1	12	8	135	
							843	9										
04	10410	X	7871	-0-	-2539	-0-	34	1	7155	2	Y	620	546	1	7	8	202	
							682	9										
05	7905	X	6979	-0-	-926	-0-	31	1	6275	2	Y	612	549	1	5	8	260	
							673	9										
06	10080	X	3174	-0-	-6906	-0-	12	1	2848	2	Y	285	365	1	2	8	178	
							314	9										
07	10416	X	5861	-0-	-4555	-0-	22	1	5272	2	Y	515	554	1	2	8	137	
							567	9										
08	10416	X	4872	-0-	-5544	-0-	23	1	4334	2	Y	468	359	1			246	
							515	9										
09	7860	X	4520	-0-	-3340	-0-	20	1	4034	2	Y	424	540	1	2	8	128	
							466	9										
10	6975	X	3422	-0-	-3553	-0-	17	1	2984	2	Y	383	353	1	3	8	155	
							421	9										
11	5670	X	2247	-0-	-3423	-0-	11	1	1795	2	Y	401	178	1	1	8	377	
							441	9										
12	5859	X	3110	-0-	-2749	-0-	12	1	2736	2	Y	329	352	1			354	
							362	9										

TOTAL GAS PROD: 67,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	224	1	3227	2	N	327	371	1			148
							360	9									
02	2492	X	2107	-0-	-385	-0-	232	1	1696	2	N	163	181	1			130
							179	9									
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	246	1	4857	2	N	330	368	1			92
							363	9									
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	219	1	3181	2	N	327	362	1			57
							360	9									
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	244	1	3486	2	N	315	189	1			183
							347	9									
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	295	1	3428	2	N	279	369	1			93
							307	9									
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	229	1	3684	2	N	285	189	1			189
							314	9									
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	205	1	2970	2	N	280	359	1			110
							308	9									
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	203	1	2918	2	N	312	188	1			234
							343	9									
10	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	160	1	2038	2	N	154	179	1			209
							169	9									
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					209
12	2759	X	6	-0-	-2753	-0-	6	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 36,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,772

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	71	1	4256	2	N	303	181	1			203
							333	9									
02	4564	X	170	-0-	-4394	-0-	4	1	142	2	N	22					225
							24	9									
03	5084	X	2006	-0-	-3078	-0-	26	1	1980	2	N	-0-	184	1			41
04	4920	X	1730	-0-	-3190	-0-	27	1	1611	2	N	84					125
							92	9									
05	5084	X	3710	-0-	-1374	-0-	53	1	3395	2	N	238	184	1			179
							262	9									
06	4500	X	4100	-0-	-400	-0-	61	1	3753	2	N	260	182	1			257
							286	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	41	1	2393	2	N	159	365	1			51
							175	9									
08	3720	X	2691	-0-	-1029	-0-	17	1	2496	2	N	162					213
							178	9									
09	4110	X	518	-0-	-3592	-0-	7	1	445	2	N	60					273
							66	9									
10	4247	X	2564	-0-	-1683	-0-	28	1	2345	2	N	174	181	1			266
							191	9									
11	4110	X	2299	-0-	-1811	-0-	22	1	2109	2	N	153	178	1			241
							168	9									
12	2697	X	2057	-0-	-640	-0-	23	1	1900	2	N	122					363
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 29,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	1364	-0-	-4619	-0-	20	1	1173	2	N	155	188	1			114
							171	9									
02	5404	X	860	-0-	-4544	-0-	20	1	761	2	N	72					186
							79	9									
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	62	1	4641	2	N	323	367	1			142
							355	9									
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	36	1	2224	2	N	202	182	1			162
							222	9									
05	2170	X	1271	-0-	-899	-0-	18	1	1112	2	N	128	185	1			105
							141	9									
06	4890	X	301	-0-	-4589	-0-	4	1	224	2	N	66					171
							73	9									
07	5053	X	1648	-0-	-3405	-0-	25	1	1456	2	N	152	178	1			145
							167	9									
08	5053	X	14	-0-	-5039	-0-	14	2			N	-0-					145
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	59	1	3875	2	N	359	363	1			141
							395	9									
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	46	1	3834	2	N	329	359	1			111
							362	9									
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	30	1	2806	2	N	241	184	1			168
							265	9									
12	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	45	1	3772	2	N	322	179	1			311
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 28,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5946	-0-	-626	-0-	87	1	5201	2	N	598	531	1	1	8	197
							658	9									
02	5712	X	1962	-0-	-3750	-0-	43	1	1692	2	N	206	188	1			215
							227	9									
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	79	1	5907	2	N	519	549	1			185
							571	9									
04	5760	X	5456	-0-	-304	-0-	78	1	4734	2	N	585	543	1			227
							644	9									
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	85	1	5425	2	N	538	547	1			218
							592	9									
06	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	83	1	5044	2	N	536	546	1			208
							590	9									
07	6572	X	5472	-0-	-1100	-0-	83	1	4819	2	N	518	556	1			170
							570	9									
08	6572	X	5514	-0-	-1058	-0-	34	1	4972	2	N	462	533	1			99
							508	9									
09	5910	X	4922	-0-	-988	-0-	68	1	4425	2	N	390	350	1			139
							429	9									
10	6107	X	5167	-0-	-940	-0-	55	1	4581	2	N	483	536	1			86
							531	9									
11	5730	X	4136	-0-	-1594	-0-	38	1	3651	2	N	406	363	1			129
							447	9									
12	5518	X	3796	-0-	-1722	-0-	40	1	3340	2	N	378	183	1			324
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 60,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	824	2	140	9	N	127	171	1			64
02	896	N	373	-0-	-523	-0-	316	2	57	9	N	52					116
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	932	2	183	9	N	166	186	1			96
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	663	2	127	9	N	115					211
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	32	2	6	9	N	5					216
06	1080	N	28	-0-	-1052	-0-	10	2	18	9	N	16					232
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	11					243
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	52	2	46	9	N	42	179	1			106
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	283	2	130	9	N	118					224
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	177	1			87
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	182	2	112	9	N	102					189
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1289	2	329	9	N	299	178	1			310

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3284	-0-	184	184	3067	2	217	9	N	197	176	1			138
02	2576	X	776	-0-	-1800	-0-	731	2	45	9	N	41					179
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3980	2	235	9	N	214	183	1			210
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2712	2	169	9	N	154	177	1			187
05	2852	X	1079	-0-	-1773	-0-	1031	2	48	9	N	44					231
06	2760	X	1565	-0-	-1195	-0-	1474	2	91	9	N	83	177	1			137
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3176	2	204	9	N	185	182	1			140
08	2852	X	1637	-0-	-1215	-0-	1565	2	72	9	N	65					205
09	2760	X	1867	-0-	-893	-0-	1773	2	94	9	N	85	167	1			123
10	2852	X	1405	-0-	-1447	-0-	1330	2	75	9	N	68					191
11	2760	X	895	-0-	-1865	-0-	830	2	65	9	N	59	167	1			83
12	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	1943	2	146	9	N	133					216

TOTAL GAS PROD: 25,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2217	-0-	-821	-0-	2038	2	179	9	N	163					276
02	2744	X	523	-0-	-2221	-0-	483	2	40	9	N	36	188	1			124
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2468	2	218	9	N	198	184	1			138
04	2220	X	758	-0-	-1462	-0-	710	2	48	9	N	44					182
05	2232	X	1194	-0-	-1038	-0-	1092	2	102	9	N	93					275
06	2610	X	1431	-0-	-1179	-0-	1331	2	100	9	N	91	181	1			185
07	2697	X	16	-0-	-2681	-0-	4	2	12	9	N	11					196
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	12					208
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	15					223
10	1488	X	21	-0-	-1467	-0-	2	2	19	9	N	17					240
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	15	158	1			97
*12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1128	2	124	9	N	113					210

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7742	-0-	-2426	-0-	119 532	1 9	7091	2	N	484	544	1	1	8	68
02	9184	X	4050	-0-	-5134	-0-	96 257	1 9	3697	2	N	234	187	1			115
03	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	157 528	1 9	11725	2	N	480	360	1	1	8	234
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	135 534	1 9	8165	2	N	485	542	1			177
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	158 642	1 9	10019	2	N	584	542	1	1	8	218
06	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	161 675	1 9	9839	2	N	614	745	1			87
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	165 591	1 9	9526	2	N	537	372	1			252
08	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	70 553	1 9	10176	2	N	503	561	1			194
09	9840	X	7043	-0-	-2797	-0-	101 380	1 9	6562	2	N	345	359	1			180
10	10168	X	5151	-0-	-5017	-0-	56 365	1 9	4730	2	N	332	356	1			156
11	9840	X	4525	-0-	-5315	-0-	44 316	1 9	4165	2	N	287	184	1	3	8	256
12	10168	X	5313	-0-	-4855	-0-	58 355	1 9	4900	2	N	323	362	1			217

TOTAL GAS PROD: 97,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,208

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2698	-0-	-3502	-0-	39 293	1 9	2366	2	N	266	184	1			199
02	2884	X	1333	-0-	-1551	-0-	30 131	1 9	1172	2	N	119					318
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	84 482	1 9	6307	2	N	438	551	1			205
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	51 334	1 9	3135	2	N	304	180	1			329
05	2697	X	996	-0-	-1701	-0-	13 127	1 9	856	2	N	115	177	1			267
06	6660	X	357	-0-	-6303	-0-	5 57	1 9	295	2	N	52					319
07	6882	X	783	-0-	-6099	-0-	10 183	1 9	590	2	N	166	373	1			112
08	6882	X	15	-0-	-6867	-0-	1	2	14	9	N	13					125
09	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	47 318	1 9	3046	2	N	289	183	1			231
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	37 316	1 9	3096	2	N	287	362	1			156
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	28 224	1 9	2693	2	N	204	184	1			176
12	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	31 261	1 9	2608	2	N	237					413

TOTAL GAS PROD: 29,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4861	-0-	-1835	-0-	72 508	1 9	4281	2	N	462	375	1	2	8	309
02	6048	X	1370	-0-	-4678	-0-	31 139	1 9	1200	2	N	126	190	1	1	8	244
03	5549	X	33	-0-	-5516	-0-	30	2	3	9	N	3					247
04	5370	X	4722	-0-	-648	-0-	68 498	1 9	4156	2	N	453	375	1			325
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	81 586	1 9	5169	2	N	533	536	1			322
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	81 513	1 9	4942	2	N	466	362	1	1	8	425
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	84 459	1 9	4911	2	N	417	369	1			473
08	5828	X	4142	-0-	-1686	-0-	26 405	1 9	3711	2	N	368	499	1			342
09	5640	X	4565	-0-	-1075	-0-	63 370	1 9	4132	2	N	336	158	1			520
10	5828	X	4964	-0-	-864	-0-	54 404	1 9	4506	2	N	367	363	1			524
11	5550	X	3889	-0-	-1661	-0-	37 383	1 9	3469	2	N	348	360	1			512
12	5456	X	4182	-0-	-1274	-0-	44 422	1 9	3716	2	N	384	361	1			535

TOTAL GAS PROD: 49,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,263

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	34	-0-	-772	-0-	4	2	30	9	N	27					50
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	30					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					114
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	182	1			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	587	-0-		-6202		-0-		182	1	42	2	Y	330	327	0	1	8	5
										363	9									
02	6132	X	3637	-0-		-2495		-0-		197	1	3102	2	Y	301	300	0	2	8	4
										7	4	331	9							
03	6417	X	5089	-0-		-1328		-0-		274	1	4087	2	Y	647	646	0	1	8	4
										16	4	712	9							
04	6210	X	3921	-0-		-2289		-0-		248	1	3465	2	Y	187	187	0			4
										2	4	206	9							
05	4190	X	4190	-0-		-0-		-0-		266	1	3418	2	Y	459	456	0	1	8	6
										1	4	505	9							
06	4920	X	4556	-0-		-364		-0-		255	1	3810	2	Y	445	446	0	1	8	4
										1	4	490	9							
07	5084	X	3116	-0-		-1968		-0-		202	1	2408	2	Y	460	459	0	1	8	4
										506	9									
08	5084	X	308	-0-		-4776		-0-		79	1	18	2	Y	192	193	0			3
										211	9									
09	4560	X	1759	-0-		-2801		-0-		123	1	1241	2	Y	359	358	0			4
										395	9									
10	4712	X	2679	-0-		-2033		-0-		146	1	2006	2	Y	479	416	0	60	1	6
										527	9					1	8			
11	4560	X	3294	-0-		-1266		-0-		168	1	2645	2	Y	437	435	0	2	8	6
										481	9									
12	3131	X	2256	-0-		-875		-0-		160	1	1752	2	Y	313	312	0	1	8	6
										344	9									

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	221	-0-		-1639		-0-		146	1	7	2	Y	62	61	0			3
										68	9									
02	1680	X	399	-0-		-1281		-0-		329	1	5	2	Y	58	58	0			3
										1	4	64	9							
03	2596	X	2596	-0-		-0-		-0-		515	1	1352	2	Y	648	645	0	1	8	5
										16	4	713	9							
04	660	X	660	-0-		-0-		-0-		194	1	36	2	Y	387	385	0	1	8	6
										4	4	426	9							
05	1913	X	1913	-0-		-0-		-0-		443	1	756	2	Y	648	645	0	1	8	8
										1	4	713	9							
06	2520	X	790	-0-		-1730		-0-		207	1	62	2	Y	473	476	0	1	8	4
										1	4	520	9							
07	2604	X	1018	-0-		-1586		-0-		329	1	81	2	Y	552	550	0	2	8	4
										1	4	607	9							
08	2604	X	780	-0-		-1824		-0-		171	1	49	2	Y	509	508	0	1	8	4
										560	9									
09	1860	X	788	-0-		-1072		-0-		181	1	51	2	Y	505	505	0	1	8	3
										556	9									
10	1922	X	717	-0-		-1205		-0-		174	1	45	2	Y	453	394	0	57	1	4
										498	9					1	8			
11	990	X	731	-0-		-259		-0-		181	1	49	2	Y	455	453	0	2	8	4
										501	9									
12	1023	X	330	-0-		-693		-0-		124	1	8	2	Y	180	182	0			2
										198	9									

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,930

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	171	1	17	2	Y	163	162	0			5
							1	4	179	9							
02	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	1			Y	-0-	5	0			-0-
03	465	N	143	-0-	-322	-0-	128	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	309	1	557	2	Y	521	514	0	1	8	6
							6	4	573	9							
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	234	1	51	2	Y	503	503	0	1	8	5
							553	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	258	1	761	2	Y	405	406	0	1	8	3
							446	9									
07	992	N	389	-0-	-603	-0-	136	1	30	2	Y	203	203	0	1	8	2
							223	9									
08	837	N	452	-0-	-385	-0-	204	1	20	2	Y	207	206	0			3
							228	9									
09	960	N	648	-0-	-312	-0-	344	1	26	2	Y	253	253	0			3
							278	9									
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	280	1	61	2	Y	605	524	0	75	1	8
							666	9					1	8			
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	179	1	37	2	Y	339	340	0	2	8	5
							373	9									
12	682	N	146	-0-	-536	-0-	71	1	3	2	Y	65	67	0			3
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,277

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	259	1	5483	2	Y	466	461	0	1	8	7
							513	9									
02	2240	X	466	-0-	-1774	-0-	138	1	137	2	Y	170	173	0	1	8	3
							4	4	187	9							
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	190	1	474	2	Y	409	409	0	1	8	2
							9	4	450	9							
04	6060	X	1281	-0-	-4779	-0-	198	1	899	2	Y	166	166	0			2
							1	4	183	9							
05	6262	X	1575	-0-	-4687	-0-	207	1	992	2	Y	342	340	0	1	8	3
							376	9									
06	6060	X	2218	-0-	-3842	-0-	218	1	1576	2	Y	385	385	0	1	8	2
							424	9									
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	200	1	1711	2	Y	368	367	0	1	8	2
							405	9									
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	302	1	5599	2	Y	492	490	0	1	8	3
							1	4	541	9							
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	206	1	2289	2	Y	339	340	0			2
							373	9									
10	2325	X	1601	-0-	-724	-0-	192	1	1090	2	Y	290	252	0	36	1	4
							319	9									
11	4740	X	1767	-0-	-2973	-0-	159	1	1283	2	Y	295	294	0	1	8	4
							325	9									
12	4898	X	2809	-0-	-2089	-0-	228	1	2233	2	Y	316	314	0	1	8	5
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 30,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,038

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1526	-0-	-1388	-0-	339	1	716	2	Y	427	423	0	1	8	4
							1	4	470	9							
02	2800	X	1849	-0-	-951	-0-	291	1	1236	2	Y	286	286	0	1	8	3
							7	4	315	9							
03	3875	X	3054	-0-	-821	-0-	411	1	2180	2	Y	412	413	0	1	8	1
							10	4	453	9							
04	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	339	1	1954	2	Y	457	453	0	1	8	4
							4	4	503	9							
05	3875	X	789	-0-	-3086	-0-	241	1	263	2	Y	259	261	0			2
							285	9									
06	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	359	1	1126	2	Y	272	272	0			2
							299	9									
07	3069	X	1340	-0-	-1729	-0-	373	1	531	2	Y	396	394	0	1	8	3
							436	9									
08	3069	X	1304	-0-	-1765	-0-	270	1	569	2	Y	423	422	0			4
							465	9									
09	2790	X	914	-0-	-1876	-0-	186	1	453	2	Y	250	251	0			3
							275	9									
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	303	1	1413	2	Y	278	242	0	35	1	4
							306	9									
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	250	1	1435	2	Y	241	240	0	1	8	4
							265	9									
12	1333	X	858	-0-	-475	-0-	193	1	503	2	Y	147	147	0			4
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 20,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,848

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6484	-0-	-88	-0-	513	1	5422	2	Y	499	501	1			62
							549	9									
02	6356	X	4295	-0-	-2061	-0-	412	1	3693	2	Y	173	199	1	1	8	35
							190	9									
03	7037	X	5624	-0-	-1413	-0-	605	1	4405	2	Y	558	520	1	1	8	72
							614	9									
04	6810	X	4511	-0-	-2299	-0-	588	1	3481	2	Y	402	430	1			44
							442	9									
05	6541	X	3441	-0-	-3100	-0-	468	1	2477	2	Y	451	398	1			97
							496	9									
06	6330	X	3931	-0-	-2399	-0-	438	1	3100	2	Y	357	369	1			85
							393	9									
07	5611	X	3696	-0-	-1915	-0-	405	1	2913	2	Y	344	429	1			-0-
							378	9									
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	94	1	8634	2	Y	472	465	1			7
							519	9									

TOTAL GAS PROD: 41,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5315	-0-	-1164	-0-		359	1	4283	2	Y	612	618	1	1	8	77
								673	9									
02	6048	X	2998	-0-	-3050	-0-		250	1	1998	2	Y	682	643	1	2	8	114
								750	9									
03	6696	X	5290	-0-	-1406	-0-		457	1	4101	2	Y	665	683	1	1	8	95
								732	9									
04	6480	X	3961	-0-	-2519	-0-		384	1	2914	2	Y	603	633	1			65
								663	9									
05	6386	X	5072	-0-	-1314	-0-		399	1	4007	2	Y	605	537	1			133
								666	9									
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-		439	1	4257	2	Y	576	575	1			134
								634	9									
07	5301	X	4672	-0-	-629	-0-		362	1	3771	2	Y	490	624	1			-0-
								539	9									
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-						Y	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-						Y	-0-					-0-
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-						Y	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-						Y	-0-					-0-
*12	4681	X	4124	-0-	-557	-0-		58	1	3421	2	Y	586	576	1			10
								645	9									

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,819

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-		658	1	4181	2	N	689	735	1			273
								758	9									
02	5628	X	2395	-0-	-3233	-0-		379	1	1751	2	N	241	359	1	3	8	152
								265	9									
03	6231	X	5683	-0-	-548	-0-		733	1	4807	2	N	130					282
								143	9									
04	6030	X	4669	-0-	-1361	-0-		645	1	3514	2	N	464	539	1			207
								510	9									
05	5611	X	5166	-0-	-445	-0-		720	1	3778	2	N	607	550	1			264
								668	9									
06	5490	X	5077	-0-	-413	-0-		743	1	3687	2	N	588	544	1	1	8	307
								647	9									
07	5673	X	5140	-0-	-533	-0-		747	1	3748	2	N	586	675	1			218
								645	9									
08	5673	X	5123	-0-	-550	-0-		744	1	3750	2	N	572	683	1			107
								629	9									
09	5070	X	4736	-0-	-334	-0-		666	1	3417	2	N	594	494	1	2	8	205
								653	9									
10	5239	X	4558	-0-	-681	-0-		651	1	3292	2	N	559	673	1			91
								615	9									
11	5070	X	4411	-0-	-659	-0-		649	1	3158	2	N	549	493	1	2	8	145
								604	9									
12	5146	X	4622	-0-	-524	-0-		694	1	3299	2	N	572	524	1	1	8	192
								629	9									

TOTAL GAS PROD: 57,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1859	-0-	-466	-0-	205	1	1300	2	N	322	353	1			122
							354	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	178	1	819	2	N	298	179	1			241
							328	9									
03	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	130	1	850	2	N	991	1078	1			154
							1090	9									
04	2250	X	1843	-0-	-407	-0-	190	1	1038	2	N	559	548	1			165
							615	9									
05	2325	X	1338	-0-	-987	-0-	143	1	753	2	N	402	364	1			203
							442	9									
06	2010	X	831	-0-	-1179	-0-	92	1	456	2	N	257	356	1			104
							283	9									
07	2077	X	980	-0-	-1097	-0-	116	1	581	2	N	257	186	1			175
							283	9									
08	2077	X	1073	-0-	-1004	-0-	119	1	602	2	N	320	335	1			160
							352	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	169	1	868	2	N	350	346	1			164
							385	9									
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	212	1	1073	2	N	378	345	1			197
							416	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	186	1	905	2	N	351	353	1			195
							386	9									
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	169	1	803	2	N	352	359	1			188
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,837

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6029	-0-	-512	-0-	431	1	4849	2	Y	681	682	1	1	8	85
							749	9									
02	5936	X	2333	-0-	-3603	-0-	244	1	1991	2	Y	89	147	1	1	8	26
							98	9									
03	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	439	1	5099	2	Y	834	755	1	1	8	104
							917	9									
04	6360	X	6252	-0-	-108	-0-	379	1	5150	2	Y	657	691	1			70
							723	9									
05	6076	X	5947	-0-	-129	-0-	328	1	4928	2	Y	628	562	1			136
							691	9									
06	6240	X	4246	-0-	-1994	-0-	268	1	3568	2	Y	373	415	1			94
							410	9									
07	6448	X	5134	-0-	-1314	-0-	331	1	4197	2	Y	551	645	1			-0-
							606	9									
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5146	X	110	-0-	-5036	-0-	16	1	94	9	Y	85	84	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,898

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6231	-0-		-930	-0-		652 561	1 9	5018	2	Y	510	509	1	1	8	60
02	7364	X	3739	-0-		-3625	-0-		448 99	1 9	3192	2	Y	90	129	1			21
03	8153	X	5617	-0-		-2536	-0-		380 537	1 9	4700	2	Y	488	449	1			60
04	7890	X	5863	-0-		-2027	-0-		360 490	1 9	5013	2	Y	445	460	1			45
05	7626	X	5735	-0-		-1891	-0-		453 552	1 9	4730	2	Y	502	442	1			105
06	6090	X	5747	-0-		-343	-0-		646 520	1 9	4581	2	Y	473	472	1			106
07	6045	X	5531	-0-		-514	-0-		642 451	1 9	4438	2	Y	410	516	1			-0-
08	6045	X	-0-	-0-		-6045	-0-						Y	-0-					-0-
09	5850	X	-0-	-0-		-5850	-0-						Y	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-		-5983	-0-						Y	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-		-5790	-0-						Y	-0-					-0-
*12	5518	X	5469	-0-		-49	-0-		52 618	1 9	4799	2	Y	562	553	1			9

TOTAL GAS PROD: 43,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-		2969	2	1366	9	Y	1242	1403	0	3	8	455
02	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-		2053	2	2661	9	Y	2419	2105	0	11	8	758
03	4123	X	4123	-0-		-0-	-0-		2563	2	1560	9	Y	1418	1729	0	3	8	444
04	6149	X	6149	-0-		-0-	-0-		2410	2	3739	9	Y	3399	3281	0	7	8	555
05	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-		2744	2	1738	9	Y	1580	1703	0	3	8	429
06	5757	X	5757	-0-		-0-	-0-		2215	2	3542	9	Y	3220	3042	0	5	8	602
07	4929	X	1018	-0-		-3911	-0-		666	2	352	9	Y	320	235	0	1	8	686
08	4929	X	1047	-0-		-3882	-0-		466	2	581	9	Y	528	668	0	1	8	545
09	4770	X	3141	-0-		-1629	-0-		2101	2	1040	9	Y	945	882	0	1	8	607
10	4929	X	3787	-0-		-1142	-0-		2513	2	1274	9	Y	1158	1019 2	0 8	147	1	597
11	4770	X	3498	-0-		-1272	-0-		2090	2	1408	9	Y	1280	1331	0	6	8	540
*12	4094	X	4094	-0-		-0-	-0-		1253	2	2841	9	Y	2583	2445	0	7	8	671

TOTAL GAS PROD: 46,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,092

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	6	1	2689	2	Y	254	252	0	1	8	3
							279	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2	1	2789	2	Y	85	87	0			1
							3	4	94	9							
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	6	1	3103	2	Y	382	381	0	1	8	1
							9	4	420	9							
04	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	7	1	2359	2	Y	417	413	0	1	8	4
							4	4	459	9							
05	3193	X	2434	-0-	-759	-0-	9	1	2083	2	Y	311	312	0			3
							342	9									
06	3420	X	2202	-0-	-1218	-0-	9	1	1819	2	Y	340	341	0	1	8	1
							374	9									
07	3534	X	1265	-0-	-2269	-0-	3	1	1007	2	Y	232	231	0	1	8	1
							255	9									
08	3534	X	921	-0-	-2613	-0-	1	1	752	2	Y	153	154	0			-0-
							168	9									
09	2820	X	1221	-0-	-1599	-0-	2	1	904	2	Y	286	285	0			1
							315	9									
10	2449	X	980	-0-	-1469	-0-	2	1	691	2	Y	261	227	0	32	1	3
							287	9									
11	2190	X	440	-0-	-1750	-0-	1	1	319	2	Y	109	110	0	1	8	1
							120	9									
12	1271	X	450	-0-	-821	-0-	1	1	335	2	Y	104	104	0			1
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 22,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5488	-0-	-2231	-0-	366	1	4459	2	Y	603	603	1	1	8	32
							663	9									
02	6972	X	6015	-0-	-957	-0-	439	1	5099	2	Y	434	421	1	1	8	44
							477	9									
03	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	515	1	6148	2	Y	672	673	1	1	8	42
							739	9									
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	435	1	5991	2	Y	645	651	1	1	8	35
							710	9									
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	406	1	6061	2	Y	609	594	1	1	8	49
							670	9									
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	459	1	6101	2	Y	555	570	1	1	8	33
							611	9									
07	7409	X	6662	-0-	-747	-0-	452	1	5709	2	Y	455	473	1			15
							501	9									
08	7409	X	24	-0-	-7385	-0-	11	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	-0-
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
11	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	260	1	14999	2	Y	703	679	1			24
							773	9									
12	6665	X	6417	-0-	-248	-0-	75	1	5792	2	Y	500	515	1			9
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 69,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4155	-0-	-4959	-0-	345	1	3430	2	Y	345	348	1	1	8	19
							380	9									
02	8092	X	4485	-0-	-3607	-0-	373	1	3791	2	Y	292	281	1	1	8	29
							321	9									
03	8308	X	7388	-0-	-920	-0-	513	1	6417	2	Y	416	418	1	1	8	26
							458	9									
04	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	482	1	6863	2	Y	347	354	1	1	8	18
							382	9									
05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	463	1	6810	2	Y	294	288	1	1	8	23
							323	9									
06	7140	X	6716	-0-	-424	-0-	451	1	5964	2	Y	274	280	1			17
							301	9									
07	7998	X	7724	-0-	-274	-0-	536	1	6745	2	Y	403	407	1			13
							443	9									
08	7998	X	29	-0-	-7969	-0-	20	2	9	9	Y	8	21	1			-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					-0-
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
11	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	303	1	17496	2	Y	618	596	1			22
							680	9									
*12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	101	1	9347	2	Y	545	558	1			9
							600	9									

TOTAL GAS PROD: 74,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,542

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6706	-0-	-1819	-0-	461	1	5369	2	Y	796	795	1	2	8	41
							876	9									
02	7700	X	4757	-0-	-2943	-0-	369	1	3727	2	Y	601	581	1	2	8	59
							661	9									
03	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	618	1	5786	2	Y	838	844	1	2	8	51
							922	9									
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	639	1	6279	2	Y	862	868	1	1	8	44
							948	9									
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	545	1	6764	2	Y	857	831	1	2	8	68
							943	9									
06	7080	X	6314	-0-	-766	-0-	399	1	5279	2	Y	578	610	1	1	8	35
							636	9									
07	8122	X	5042	-0-	-3080	-0-	467	1	4080	2	Y	450	471	1			14
							495	9									
08	8308	X	42	-0-	-8266	-0-	10	2	32	9	Y	29	42	1	1	8	-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					-0-
10	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
11	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	215	1	12398	2	Y	537	518	1			19
							591	9									
*12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	80	1	7418	2	Y	811	816	1			14
							892	9									

TOTAL GAS PROD: 67,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,359

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	593	-0-	-926	-0-	424	1	15	2	Y	140	138	0			3
							154	9									
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	318	1	994	2	Y	119	118	0	1	8	3
							3	4	131	9							
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	389	1	925	2	Y	171	172	0			2
							4	4	188	9							
04	1170	X	519	-0-	-651	-0-	343	1	14	2	Y	145	144	0			3
							2	4	160	9							
05	1612	X	554	-0-	-1058	-0-	394	1	14	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
06	1560	X	568	-0-	-992	-0-	404	1	18	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	582	1	979	2	Y	183	182	0	1	8	3
							201	9									
08	1519	X	788	-0-	-731	-0-	446	1	180	2	Y	147	146	0			4
							162	9									
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	433	1	188	2	Y	158	158	0			4
							174	9									
10	1767	X	683	-0-	-1084	-0-	443	1	88	2	Y	138	120	0	17	1	5
							152	9									
11	1710	X	452	-0-	-1258	-0-	333	1	11	2	Y	98	98	0			5
							108	9									
*12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	603	1	3014	2	Y	397	391	0	1	8	10
							437	9									

TOTAL GAS PROD: 13,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,962

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	6	1	5400	2	Y	265	262	0	1	8	5
							1	4	292	9							
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3	1	3944	2	Y	85	86	0			4
							1	4	94	9							
03	4805	X	3496	-0-	-1309	-0-	4	1	3218	2	Y	244	244	0			4
							6	4	268	9							
04	5520	X	3243	-0-	-2277	-0-	4	1	2907	2	Y	298	295	0	1	8	6
							4	4	328	9							
05	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	11	1	2787	2	Y	372	371	0	1	8	6
							409	9									
06	5520	X	3693	-0-	-1827	-0-	10	1	3277	2	Y	369	370	0	1	8	4
							406	9									
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	9	1	4741	2	Y	564	561	0	2	8	5
							620	9									
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	6	1	4523	2	Y	661	658	0	1	8	7
							727	9									
09	3690	X	3220	-0-	-470	-0-	2	1	2890	2	Y	298	301	0			4
							328	9									
10	5363	X	3146	-0-	-2217	-0-	2	1	2857	2	Y	261	227	0	33	1	5
							287	9									
11	5190	X	2820	-0-	-2370	-0-	3	1	2406	2	Y	374	372	0	2	8	5
							411	9									
12	5363	X	2520	-0-	-2843	-0-	4	1	2211	2	Y	277	275	0	1	8	6
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 45,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,068

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	344	1	2209	2	Y	271	270	1			16
							298	9									
02	2856	X	1876	-0-	-980	-0-	211	1	1461	2	Y	185	180	1	1	8	20
							204	9									
03	3162	X	2274	-0-	-888	-0-	340	1	1644	2	Y	264	266	1			18
							290	9									
04	3060	X	2151	-0-	-909	-0-	464	1	1404	2	Y	257	259	1	1	8	15
							283	9									
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	537	1	2701	2	Y	252	246	1	1	8	20
							277	9									
06	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	381	1	2105	2	Y	183	192	1			11
							201	9									
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	404	1	1788	2	Y	182	187	1			6
							200	9									
08	3534	X	16	-0-	-3518	-0-	15	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	161	1	9280	2	Y	360	348	1			12
							396	9									
*12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	45	1	2353	2	Y	233	242	1			3
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 30,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6574	-0-	-525	-0-	266	1	4872	2	N	1302	1287	0	3	8	16
							4	4	1432	9							
02	6328	X	3508	-0-	-2820	-0-	165	1	2816	2	N	469	477	0	2	8	6
							11	4	516	9							
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	270	1	5640	2	N	996	996	0	2	8	4
							24	4	1096	9							
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	265	1	5870	2	N	965	957	0	2	8	10
							10	4	1062	9							
05	6572	X	6555	-0-	-17	-0-	241	1	5168	2	N	1040	1040	0	2	8	8
							2	4	1144	9							
06	6810	X	6018	-0-	-792	-0-	231	1	4821	2	N	876	879	0	1	8	4
							2	4	964	9							
07	7440	X	6003	-0-	-1437	-0-	241	1	4809	2	N	865	860	0	3	8	6
							1	4	952	9							
08	7440	X	5162	-0-	-2278	-0-	228	1	3992	2	N	855	853	0	1	8	7
							1	4	941	9							
09	7200	X	4480	-0-	-2720	-0-	198	1	3662	2	N	564	566	0	1	8	4
							620	9									
10	6541	X	4045	-0-	-2496	-0-	188	1	3329	2	N	480	417	0	60	1	6
							528	9					1	8			
11	6030	X	3884	-0-	-2146	-0-	167	1	3318	2	N	363	362	0	2	8	5
							399	9									
12	6014	X	4579	-0-	-1435	-0-	269	1	3506	2	N	731	722	0	1	8	13
							804	9									

TOTAL GAS PROD: 65,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	8474	-0-	-3864	-0-	7927	2	547	9	Y	497	480	1	4	8	94
02	9296	X	6833	-0-	-2463	-0-	6444	2	389	9	Y	354	368	1	4	8	76
03	10292	X	6815	-0-	-3477	-0-	6473	2	342	9	Y	311	355	1	2	8	30
04	9570	X	9019	-0-	-551	-0-	8506	2	513	9	Y	466	441	1	1	8	54
05	9548	X	9165	-0-	-383	-0-	8681	2	484	9	Y	440	364	1	1	8	129
06	8340	X	7758	-0-	-582	-0-	7430	2	328	9	Y	298	389	1	1	8	37
07	9455	X	8540	-0-	-915	-0-	8056	2	484	9	Y	440	410	1	1	8	66
08	9455	X	9070	-0-	-385	-0-	8612	2	458	9	Y	416	451	1	1	8	30
09	9150	X	8023	-0-	-1127	-0-	7583	2	440	9	Y	400	339	1	1	8	90
10	9300	X	6851	-0-	-2449	-0-	6534	2	317	9	Y	288	328	1	1	8	49
11	8910	X	6809	-0-	-2101	-0-	6433	2	376	9	Y	342	200	1	2	8	189
12	9083	X	6306	-0-	-2777	-0-	5985	2	321	9	Y	292	328	1	1	8	152

TOTAL GAS PROD: 93,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,544

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	10955	-0-	-13349	-0-	10242	2	713	9	Y	648	660	1	6	8	145
02	17472	X	10289	-0-	-7183	-0-	9659	2	630	9	Y	573	575	1	5	8	138
03	14694	X	11164	-0-	-3530	-0-	10490	2	674	9	Y	613	669	1	4	8	78
04	12690	X	9564	-0-	-3126	-0-	9059	2	505	9	Y	459	466	1	3	8	68
05	12462	X	10565	-0-	-1897	-0-	10005	2	560	9	Y	509	417	1	2	8	158
06	11190	X	9381	-0-	-1809	-0-	8955	2	426	9	Y	387	486	1	2	8	57
07	11563	X	8585	-0-	-2978	-0-	8101	2	484	9	Y	440	420	1	1	8	76
08	11346	X	10568	-0-	-778	-0-	9995	2	573	9	Y	521	548	1	1	8	48
09	10380	X	9730	-0-	-650	-0-	9158	2	572	9	Y	520	439	1	1	8	128
10	10726	X	9739	-0-	-987	-0-	9208	2	531	9	Y	483	519	1	2	8	90
11	10380	X	8872	-0-	-1508	-0-	8340	2	532	9	Y	484	287	1	4	8	283
12	10571	X	9068	-0-	-1503	-0-	8493	2	575	9	Y	523	542	1	2	8	262

TOTAL GAS PROD: 118,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,160

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	6324	-0-	-5332	-0-	5973	2	351	9	Y	319	320	1	2	8	78
02	10528	X	6322	-0-	-4206	-0-	5904	2	418	9	Y	380	362	1	4	8	92
03	9486	X	7894	-0-	-1592	-0-	7436	2	458	9	Y	416	447	1	3	8	58
04	8670	X	7529	-0-	-1141	-0-	7091	2	438	9	Y	398	392	1	1	8	63
05	8959	X	7461	-0-	-1498	-0-	7054	2	407	9	Y	370	309	1	1	8	123
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	7705	2	359	9	Y	326	395	1	1	8	53
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8173	2	513	9	Y	466	434	1	2	8	83
08	8029	X	5530	-0-	-2499	-0-	5277	2	253	9	Y	230	282	1			31
09	8190	X	6843	-0-	-1347	-0-	6436	2	407	9	Y	370	306	1	1	8	94
10	8804	X	6972	-0-	-1832	-0-	6570	2	402	9	Y	365	386	1	2	8	71
11	8520	X	6476	-0-	-2044	-0-	6076	2	400	9	Y	364	216	1	3	8	216
12	8680	X	6765	-0-	-1915	-0-	6333	2	432	9	Y	393	407	1	2	8	200

TOTAL GAS PROD: 84,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	126	2	322	9	N	293	76	0			217
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	2	39	9	N	35	84	0			168
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	76	2	186	9	N	169	116	0			221
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	96	190	0			127
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	52	0			76
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	100					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2980	-0-	-864	-0-	302	1	2266	2	Y	374	370	0	1	8	6
							1	4	411	9							
02	2968	X	1435	-0-	-1533	-0-	217	1	1029	2	Y	168	170	0	1	8	3
							4	4	185	9							
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	358	1	2494	2	Y	616	614	0	1	8	4
							15	4	678	9							
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	295	1	2244	2	Y	370	369	0	1	8	4
							4	4	407	9							
05	2976	X	1596	-0-	-1380	-0-	256	1	1028	2	Y	284	285	0			3
							312	9									
06	3420	X	2569	-0-	-851	-0-	295	1	1822	2	Y	411	410	0	1	8	3
							452	9									
07	3534	X	2923	-0-	-611	-0-	272	1	2231	2	Y	382	380	0	1	8	4
							420	9									
08	3534	X	2580	-0-	-954	-0-	270	1	1943	2	Y	334	334	0			4
							367	9									
09	2940	X	2247	-0-	-693	-0-	267	1	1635	2	Y	314	315	0			3
							345	9									
10	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	342	1	2004	2	Y	350	304	0	44	1	4
							385	9					1	8			
11	2820	X	2432	-0-	-388	-0-	248	1	1925	2	Y	235	235	0	1	8	3
							259	9									
12	2914	X	1530	-0-	-1384	-0-	130	1	1226	2	Y	158	158	0			3
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 29,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,996

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1185	-0-	-1233	-0-	325	1	675	2	Y	168	166	0			10
							185	9									
02	2184	X	984	-0-	-1200	-0-	244	1	503	2	Y	211	209	0	1	8	11
							5	4	232	9							
03	2418	X	1530	-0-	-888	-0-	280	1	867	2	Y	341	342	0	1	8	9
							8	4	375	9							
04	2310	X	1176	-0-	-1134	-0-	237	1	707	2	Y	209	208	0			10
							2	4	230	9							
05	2201	X	1564	-0-	-637	-0-	300	1	985	2	Y	254	253	0			11
							279	9									
06	1470	X	1187	-0-	-283	-0-	246	1	702	2	Y	217	217	0			11
							239	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	351	1	881	2	Y	226	224	0	1	8	12
							249	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	338	1	1063	2	Y	205	204	0			13
							226	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	315	1	948	2	Y	162	163	0			12
							178	9									
10	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	407	1	577	2	Y	226	196	0	28	1	14
							249	9									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	349	1	1243	2	Y	166	165	0	1	8	14
							183	9									
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	217	1	851	2	Y	137	136	0			15
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 16,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	199	1	2169	2	Y	498	488	1	2	8	260
							548	9									
02	2772	X	1633	-0-	-1139	-0-	117	1	1255	2	Y	237	362	1	3	8	132
							261	9									
03	2821	X	82	-0-	-2739	-0-	6	1	33	2	Y	35	166	0			1
							4	4	39	9							
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	188	1	2105	2	Y	685	677	0	1	8	8
							7	4	754	9							
05	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	135	1	1590	2	Y	569	571	0	1	8	5
							626	9									
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	181	1	2157	2	Y	478	479	0	1	8	3
							1	4	526	9							
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	246	1	2963	2	Y	508	506	0	2	8	3
							559	9									
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	222	1	2668	2	Y	541	540	0	1	8	3
							595	9									
09	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	172	1	1635	2	Y	485	485	0	1	8	2
							534	9									
10	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	141	1	1653	2	Y	1382	1197	0	173	1	12
							1520	9					2	8			
11	3660	X	2664	-0-	-996	-0-	178	1	2049	2	Y	397	405	0	2	8	2
							437	9									
12	3782	X	973	-0-	-2809	-0-	77	1	641	2	Y	232	231	0			3
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 29,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,047

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5447	-0-	-660	-0-	16	1	4529	2	Y	817	810	0	2	8	9
							3	4	899	9							
02	5544	X	1209	-0-	-4335	-0-	4	1	1032	2	Y	154	161	0	1	8	1
							4	4	169	9							
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	6060	X	2704	-0-	-3356	-0-	10	1	1977	2	Y	645	637	0	1	8	7
							7	4	710	9							
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	43	1	6105	2	Y	1483	1474	0	2	8	14
							1	4	1631	9							
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	22	1	4945	2	Y	856	862	0	1	8	7
							1	4	942	9							
07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	13	1	4836	2	Y	874	870	0	3	8	8
							1	4	961	9							
08	7781	X	5316	-0-	-2465	-0-	7	1	4379	2	Y	845	843	0	1	8	9
							930	9									
09	7530	X	5391	-0-	-2139	-0-	6	1	4535	2	Y	773	774	0	1	8	7
							850	9									
10	7781	X	5012	-0-	-2769	-0-	6	1	4191	2	Y	741	644	0	93	1	10
							815	9					1	8			
11	5910	X	4398	-0-	-1512	-0-	5	1	3813	2	Y	527	527	0	3	8	7
							580	9									
12	5797	X	1627	-0-	-4170	-0-	6	1	1149	2	Y	429	427	0	1	8	8
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 50,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,144

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	739	-0-	-2392	-0-	143	1	542	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
02	1932	X	939	-0-	-993	-0-	135	1	803	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	239	1	6414	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
04	1530	X	239	-0-	-1291	-0-	188	1	4	2	Y	42	41	0			2
							1	4	46	9							
05	1054	X	537	-0-	-517	-0-	147	1	350	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
06	3030	X	43	-0-	-2987	-0-	41	1	2	9	Y	2	2	0			2
07	DLQ G-10		2538	-0-	2538	2538	269	1	1768	2	Y	455	451	0	1	8	5
							501	9									
08	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4571	233	1	1363	2	Y	397	396	0			6
							437	9									
09	DLQ G-10		2064	-0-	2064	6635	225	1	1430	2	Y	372	372	0	1	8	5
							409	9									
10	9272	X	2637	-0-	-6635	-0-	249	1	1994	2	Y	358	311	0	45	1	6
							394	9					1	8			
11	2460	X	1028	-0-	-1432	-0-	159	1	602	2	Y	243	243	0	1	8	5
							267	9									
12	2542	X	980	-0-	-1562	-0-	96	1	707	2	Y	161	160	0			6
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 20,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5034	-0-		-1693	-0-	256	1	3725	2	Y	957	918	1	1	8	242
								1053	9									
02	6076	X	1965	-0-		-4111	-0-	171	1	1358	2	Y	396	363	1			275
								436	9									
03	6324	X	53	-0-		-6271	-0-	6	1	32	2	Y	8	282	0			1
								6	4	9	9							
04	5580	X	4683	-0-		-897	-0-	252	1	3319	2	Y	1002	991	0	2	8	10
								10	4	1102	9							
05	5766	X	5715	-0-		-51	-0-	289	1	4324	2	Y	1001	1001	0	2	8	8
								1	4	1101	9							
06	4860	X	3979	-0-		-881	-0-	233	1	2908	2	Y	761	764	0	1	8	4
								1	4	837	9							
07	4836	X	3941	-0-		-895	-0-	248	1	2886	2	Y	734	730	0	2	8	6
								807	9									
08	5704	X	3296	-0-		-2408	-0-	178	1	2298	2	Y	745	743	0	1	8	7
								820	9									
09	5520	X	4086	-0-		-1434	-0-	212	1	3075	2	Y	726	726	0	1	8	6
								799	9									
10	5704	X	4873	-0-		-831	-0-	249	1	3766	2	Y	780	678	0	98	1	9
								858	9					1	8			
11	3990	X	3661	-0-		-329	-0-	184	1	2793	2	Y	622	621	0	3	8	7
								684	9									
12	4216	X	2429	-0-		-1787	-0-	129	1	1885	2	Y	377	376	0	1	8	7
								415	9									

TOTAL GAS PROD: 43,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,109

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7199	-0-		-1915	-0-	19	1	6165	2	Y	920	911	0	2	8	7
								3	4	1012	9							
02	7084	X	2970	-0-		-4114	-0-	9	1	2626	2	Y	298	303	0	2	8	-0-
								7	4	328	9							
03	7843	X	7147	-0-		-696	-0-	11	1	6337	2	Y	710	709	0	1	8	-0-
								18	4	781	9							
04	7590	X	6780	-0-		-810	-0-	11	1	6043	2	Y	654	648	0	1	8	5
								7	4	719	9							
05	7378	X	7236	-0-		-142	-0-	21	1	6407	2	Y	734	733	0	1	8	5
								1	4	807	9							
06	6960	X	6384	-0-		-576	-0-	20	1	5506	2	Y	779	780	0	1	8	3
								1	4	857	9							
07	7161	X	5460	-0-		-1701	-0-	11	1	4703	2	Y	678	676	0	2	8	3
								746	9									
08	7223	X	4833	-0-		-2390	-0-	5	1	4142	2	Y	624	623	0	1	8	3
								686	9									
09	6990	X	4331	-0-		-2659	-0-	4	1	3701	2	Y	569	569	0	1	8	2
								626	9									
10	7223	X	6037	-0-		-1186	-0-	7	1	5107	2	Y	839	728	0	105	1	7
								923	9					1	8			
11	6390	X	5246	-0-		-1144	-0-	5	1	4636	2	Y	550	550	0	3	8	4
								605	9									
12	5456	X	4807	-0-		-649	-0-	3	1	4547	2	Y	234	235	0			3
								257	9									

TOTAL GAS PROD: 68,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,589

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2553	-0-	-671	-0-	415	1	1583	2	Y	503	498	0	1	8	5
							2	4	553	9							
02	2912	X	1504	-0-	-1408	-0-	292	1	966	2	Y	219	221	0	1	8	2
							5	4	241	9							
03	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	394	1	1653	2	Y	388	389	0	1	8	-0-
							10	4	427	9							
04	3120	X	2165	-0-	-955	-0-	456	1	1230	2	Y	432	428	0	1	8	3
							4	4	475	9							
05	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	500	1	2105	2	Y	509	508	0	1	8	3
							560	9									
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	453	1	2234	2	Y	468	469	0	1	8	1
							1	4	515	9							
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	399	1	2064	2	Y	430	427	0	1	8	3
							473	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	466	1	2363	2	Y	507	506	0	1	8	3
							558	9									
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	425	1	2841	2	Y	482	482	0	1	8	2
							530	9									
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	390	1	3213	2	Y	523	454	0	65	1	5
							575	9					1	8			
11	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	319	1	2398	2	Y	404	404	0	2	8	3
							444	9									
12	3937	X	1160	-0-	-2777	-0-	219	1	631	2	Y	282	281	0	1	8	3
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 33,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,147

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	296	1	2646	2	Y	259	257	0	1	8	2
							1	4	285	9							
02	3976	X	1245	-0-	-2731	-0-	173	1	934	2	Y	123	124	0	1	8	-0-
							3	4	135	9							
03	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	305	1	3399	2	Y	300	299	0	1	8	-0-
							7	4	330	9							
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	283	1	3772	2	Y	259	256	0	1	8	2
							3	4	285	9							
05	4216	X	2860	-0-	-1356	-0-	266	1	2308	2	Y	260	260	0			2
							286	9									
06	3900	X	102	-0-	-3798	-0-	49	1	6	2	Y	43	45	0			-0-
							47	9									
07	4495	X	433	-0-	-4062	-0-	198	1	28	2	Y	188	187	0	1	8	-0-
							207	9									
08	4495	X	2933	-0-	-1562	-0-	338	1	2333	2	Y	238	237	0			1
							262	9									
09	4350	X	2529	-0-	-1821	-0-	315	1	1933	2	Y	255	255	0			1
							281	9									
10	2852	X	2037	-0-	-815	-0-	288	1	1476	2	Y	248	215	0	31	1	3
							273	9									
11	2850	X	1698	-0-	-1152	-0-	218	1	1258	2	Y	202	201	0	1	8	3
							222	9									
12	2945	X	164	-0-	-2781	-0-	95	1	3	2	Y	60	61	0			2
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 25,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,435

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	219	1	3682	2	Y	-0-					1
02	5432	X	3303	-0-	-2129	-0-	175	1	3128	2	Y	-0-					1
03	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	237	1	4744	2	Y	-0-					1
04	5820	X	5519	-0-	-301	-0-	225	1	4473	2	Y	740	733	0	2	8	6
							7	4	814	9							
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	238	1	4792	2	Y	794	793	0	1	8	6
							873	9									
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	237	1	5049	2	Y	754	755	0	1	8	4
							1	4	829	9							
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	230	1	4731	2	Y	772	769	0	2	8	5
							849	9									
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	278	1	5505	2	Y	798	796	0	1	8	6
							878	9									
09	6120	X	3805	-0-	-2315	-0-	181	1	3180	2	Y	404	408	0	1	8	1
							444	9									
10	6324	X	5741	-0-	-583	-0-	230	1	4957	2	Y	504	438	0	63	1	3
							554	9					1	8			
11	6450	X	2946	-0-	-3504	-0-	141	1	2431	2	Y	340	341	0	2	8	-0-
							374	9									
12	6665	X	2572	-0-	-4093	-0-	143	1	1473	2	Y	869	857	0	2	8	10
							956	9									

TOTAL GAS PROD: 57,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,975

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7084	-0-	-1255	-0-	649	1	5235	2	Y	1088	1077	0	2	8	14
							3	4	1197	9							
02	7532	X	5025	-0-	-2507	-0-	583	1	3792	2	Y	578	582	0	3	8	7
							14	4	636	9							
03	7936	X	6573	-0-	-1363	-0-	620	1	4957	2	Y	885	886	0	2	8	4
							22	4	974	9							
04	7440	X	5959	-0-	-1481	-0-	580	1	4485	2	Y	805	798	0	2	8	9
							8	4	886	9							
05	7347	X	6953	-0-	-394	-0-	560	1	5332	2	Y	964	963	0	1	8	9
							1	4	1060	9							
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	646	1	6349	2	Y	1639	1636	0	3	8	9
							2	4	1803	9							
07	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	636	1	6227	2	Y	1110	1109	0	3	8	7
							1	4	1221	9							
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	566	1	5945	2	Y	973	971	0	1	8	8
							1070	9									
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	525	1	5881	2	Y	1010	1010	0	1	8	7
							1111	9									
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	536	1	5926	2	Y	979	851	0	123	1	11
							1077	9					1	8			
11	7290	X	5606	-0-	-1684	-0-	396	1	4416	2	Y	722	721	0	3	8	9
							794	9									
12	7533	X	5849	-0-	-1684	-0-	497	1	4528	2	Y	749	743	0	1	8	14
							824	9									

TOTAL GAS PROD: 82,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,502

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	28367	-0-	-370	-0-	26936	2	1431	9	Y	1301	1339	1	1	8	82
02	25956	X	21018	-0-	-4938	-0-	20026	2	992	9	Y	902	865	1	4	8	115
03	28737	X	28357	-0-	-380	-0-	26830	2	1527	9	Y	1388	1438	1	2	8	63
04	27450	X	22789	-0-	-4661	-0-	21650	2	1139	9	Y	1035	1038	1	2	8	58
05	28365	X	24959	-0-	-3406	-0-	23593	2	1366	9	Y	1242	1261	1	1	8	38
06	27450	X	22773	-0-	-4677	-0-	21521	2	1252	9	Y	1138	1109	1	1	8	66
07	28365	X	23975	-0-	-4390	-0-	22696	2	1279	9	Y	1163	1165	1	2	8	62
08	28365	X	24196	-0-	-4169	-0-	22884	2	1312	9	Y	1193	1220	1	1	8	34
09	24150	X	22820	-0-	-1330	-0-	21576	2	1244	9	Y	1131	1113	1	1	8	51
10	24955	X	23449	-0-	-1506	-0-	22147	2	1302	9	Y	1184	1193	1	1	8	41
11	23430	X	21049	-0-	-2381	-0-	19954	2	1095	9	Y	995	890	1	3	8	143
12	24211	X	20067	-0-	-4144	-0-	19001	2	1066	9	Y	969	971	1			141

TOTAL GAS PROD: 283,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,641

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	157	1	22533	2	Y	1420	1408	1	2	8	109
							1562	9									
02	20944	X	14602	-0-	-6342	-0-	129	1	13571	2	Y	820	680	1	1	8	248
							902	9									
03	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	158	1	25252	2	Y	1296	1464	1	2	8	78
							1426	9									
04	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	162	1	23559	2	Y	1440	1389	1	1	8	128
							1584	9									
05	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	196	1	26046	2	Y	1488	1493	1	2	8	121
							1637	9									
06	23760	X	2807	-0-	-20953	-0-	31	1	2559	2	Y	197	176	1	1	8	141
							217	9									
07	26846	X	656	-0-	-26190	-0-	638	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	143
08	27869	X	2321	-0-	-25548	-0-	24	1	2282	2	Y	14	142	1			15
							15	9									
09	26970	X	2152	-0-	-24818	-0-	20	1	2132	2	Y	-0-	15	1			-0-
10	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
12	2325	X	21	-0-	-2304	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,691

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	27797	-0-	-1157	-0-	25587	2	2210	9	Y	2009	1963	1	2	8	125
02	24752	X	19043	-0-	-5709	-0-	17814	2	1229	9	Y	1117	1089	1	5	8	148
03	27404	X	26564	-0-	-840	-0-	24250	2	2314	9	Y	2104	2150	1	3	8	99
04	26910	X	21877	-0-	-5033	-0-	20227	2	1650	9	Y	1500	1508	1	2	8	89
05	27807	X	27213	-0-	-594	-0-	25204	2	2009	9	Y	1826	1854	1	2	8	59
06	26910	X	23705	-0-	-3205	-0-	22108	2	1597	9	Y	1452	1422	1	2	8	87
07	26567	X	24820	-0-	-1747	-0-	23157	2	1663	9	Y	1512	1513	1	3	8	83
08	27218	X	25082	-0-	-2136	-0-	23437	2	1645	9	Y	1495	1532	1	1	8	45
09	26340	X	24921	-0-	-1419	-0-	23317	2	1604	9	Y	1458	1434	1	2	8	67
10	27218	X	26186	-0-	-1032	-0-	24686	2	1500	9	Y	1364	1381	1	2	8	48
11	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	23056	2	1465	9	Y	1332	1185	1	3	8	192
12	25761	X	23550	-0-	-2211	-0-	22147	2	1403	9	Y	1275	1280	1	1	8	186

TOTAL GAS PROD: 295,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,444

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	20337	-0-	-4649	-0-	18602	2	1735	9	Y	1577	1553	1	1	8	151
02	21084	X	13201	-0-	-7883	-0-	12306	2	895	9	Y	814	880	1	1	8	84
03	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	21921	2	1653	9	Y	1503	1537	1	2	8	48
04	21570	X	20031	-0-	-1539	-0-	18479	2	1552	9	Y	1411	1368	1			91
05	22289	X	19440	-0-	-2849	-0-	18039	2	1401	9	Y	1274	1326	1	1	8	38
06	22800	X	18898	-0-	-3902	-0-	17498	2	1400	9	Y	1273	1193	1			118
07	23560	X	19390	-0-	-4170	-0-	18133	2	1257	9	Y	1143	1119	1			142
08	23560	X	17614	-0-	-5946	-0-	16371	2	1243	9	Y	1130	1184	1			88
09	20040	X	18405	-0-	-1635	-0-	17103	2	1302	9	Y	1184	1171	1			101
10	19530	X	18112	-0-	-1418	-0-	16764	2	1348	9	Y	1225	1212	1			114
11	18900	X	16818	-0-	-2082	-0-	15557	2	1261	9	Y	1146	934	1	1	8	325
12	19375	X	16151	-0-	-3224	-0-	14976	2	1175	9	Y	1068	1047	1			346

TOTAL GAS PROD: 221,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,748

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	20940	-0-	-2000	-0-	136	1	19497	2	Y	1188	1187	1	2	8	110
							1307	9									
02	20636	X	14367	-0-	-6269	-0-	128	1	13492	2	Y	679	565	1	1	8	223
							747	9									
03	23529	X	22291	-0-	-1238	-0-	131	1	20937	2	Y	1112	1250	1	1	8	84
							1223	9									
04	22770	X	22222	-0-	-548	-0-	143	1	20793	2	Y	1169	1131	1	1	8	121
							1286	9									
05	23529	X	20761	-0-	-2768	-0-	146	1	19349	2	Y	1151	1159	1	1	8	112
							1266	9									
06	21570	X	1978	-0-	-19592	-0-	22	1	1803	2	Y	139	129	1			122
							153	9									
07	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					Y	-0-	122	1			-0-
08	22971	X	13378	-0-	-9593	-0-	136	1	12695	2	Y	497	444	1			53
							547	9									
09	22230	X	17882	-0-	-4348	-0-	155	1	16605	2	Y	1020	977	1	1	8	95
							1122	9									
10	20770	X	15631	-0-	-5139	-0-	14816	2	815	9	Y	741	697	1	2	8	137
11	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	157	1	14983	2	Y	828	519	1	1	8	445
							911	9									
*12	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	173	1	18182	2	Y	1104	1195	1			354
							1214	9									

TOTAL GAS PROD: 185,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,628

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	24741	-0-	-958	-0-	23445	2	1296	9	Y	1178	1212	1	1	8	81
02	23212	X	18513	-0-	-4699	-0-	17554	2	959	9	Y	872	832	1	3	8	118
03	25699	X	25337	-0-	-362	-0-	23984	2	1353	9	Y	1230	1283	1	1	8	64
04	24660	X	16809	-0-	-7851	-0-	15928	2	881	9	Y	801	811	1	1	8	53
05	24738	X	22096	-0-	-2642	-0-	20825	2	1271	9	Y	1155	1165	1	1	8	42
06	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	26315	2	1118	9	Y	1016	991	1	1	8	66
07	35423	X	35423	-0-	-0-	-0-	34056	2	1367	9	Y	1243	1233	1	3	8	73
08	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	30515	2	1439	9	Y	1308	1336	1	1	8	44
09	27420	X	23854	-0-	-3566	-0-	22608	2	1246	9	Y	1133	1118	1	1	8	58
10	32178	X	27809	-0-	-4369	-0-	26477	2	1332	9	Y	1211	1219	1	1	8	49
11	31140	X	24672	-0-	-6468	-0-	23476	2	1196	9	Y	1087	969	1	3	8	164
12	32178	X	21784	-0-	-10394	-0-	20671	2	1113	9	Y	1012	1019	1	1	8	156

TOTAL GAS PROD: 300,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,246

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	21447	-0-	-3136	-0-	20286	2	1161	9	Y	1055	1096	1	1	8	76
02	22204	X	14963	-0-	-7241	-0-	14120	2	843	9	Y	766	732	1	3	8	107
03	24583	X	22602	-0-	-1981	-0-	21128	2	1474	9	Y	1340	1375	1	1	8	71
04	22680	X	18516	-0-	-4164	-0-	17364	2	1152	9	Y	1047	1046	1	2	8	70
05	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	22023	2	1477	9	Y	1343	1359	1	1	8	53
06	21870	X	21485	-0-	-385	-0-	20312	2	1173	9	Y	1066	1043	1	1	8	75
07	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	21273	2	1340	9	Y	1218	1213	1	2	8	78
08	23498	X	22404	-0-	-1094	-0-	21118	2	1286	9	Y	1169	1200	1	1	8	46
09	22740	X	19821	-0-	-2919	-0-	18692	2	1129	9	Y	1026	1012	1	1	8	59
10	23498	X	19393	-0-	-4105	-0-	18182	2	1211	9	Y	1101	1108	1	1	8	51
11	21870	X	16098	-0-	-5772	-0-	15116	2	982	9	Y	893	801	1	2	8	141
12	22599	X	19116	-0-	-3483	-0-	17843	2	1273	9	Y	1157	1122	1	1	8	175

TOTAL GAS PROD: 241,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	21388	-0-	-560	-0-	19563	2	1825	9	Y	1659	1630	1	2	8	167
02	19992	X	13419	-0-	-6573	-0-	12421	2	998	9	Y	907	972	1	2	8	100
03	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	21003	2	1918	9	Y	1744	1779	1	2	8	63
04	21420	X	20358	-0-	-1062	-0-	18608	2	1750	9	Y	1591	1544	1			110
05	22072	X	20581	-0-	-1491	-0-	18883	2	1698	9	Y	1544	1599	1	2	8	53
06	22170	X	19341	-0-	-2829	-0-	17751	2	1590	9	Y	1445	1356	1			142
07	22909	X	18909	-0-	-4000	-0-	17509	2	1400	9	Y	1273	1250	1	1	8	164
08	22909	X	19883	-0-	-3026	-0-	18224	2	1659	9	Y	1508	1552	1			120
09	20370	X	18588	-0-	-1782	-0-	17083	2	1505	9	Y	1368	1366	1			122
10	20584	X	18606	-0-	-1978	-0-	17142	2	1464	9	Y	1331	1325	1			128
11	19350	X	17513	-0-	-1837	-0-	16051	2	1462	9	Y	1329	1077	1	1	8	379
12	19871	X	17772	-0-	-2099	-0-	16230	2	1542	9	Y	1402	1337	1			444

TOTAL GAS PROD: 229,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,101

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	12407	-0-	-7247	-0-	130	1	11330	2	Y	861	887	1			204
							947	9									
02	10752	X	5076	-0-	-5676	-0-	54	1	4585	2	Y	397	383	1	2	8	216
							437	9									
03	12493	X	9885	-0-	-2608	-0-	96	1	9241	2	Y	498	515	1	2	8	197
							548	9									
04	12090	X	6810	-0-	-5280	-0-	67	1	6193	2	Y	500	590	1			107
							550	9									
05	12493	X	6317	-0-	-6176	-0-	66	1	5746	2	Y	459	467	1			99
							505	9									
06	12000	X	6252	-0-	-5748	-0-	68	1	5692	2	Y	447	473	1			73
							492	9									
07	9889	X	6605	-0-	-3284	-0-	75	1	5996	2	Y	485	480	1			78
							534	9									
08	9889	X	7495	-0-	-2394	-0-	76	1	6774	2	Y	586	594	1			70
							645	9									
09	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	79	1	6670	2	Y	572	592	1			50
							629	9									
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	83	1	6927	2	Y	572	571	1			51
							629	9									
11	7260	X	7032	-0-	-228	-0-	60	1	6426	2	Y	496	455	1			92
							546	9									
12	7626	X	7119	-0-	-507	-0-	63	1	6445	2	Y	555	504	1			143
							611	9									

TOTAL GAS PROD: 90,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,428

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	16878	-0-	-7488	-0-	110	1	15735	2	Y	939	954	1	1	8	74
							1033	9									
02	21728	X	11946	-0-	-9782	-0-	107	1	11243	2	Y	542	451	1	1	8	164
							596	9									
03	22630	X	19472	-0-	-3158	-0-	114	1	18240	2	Y	1016	1120	1	1	8	59
							1118	9									
04	20100	X	13299	-0-	-6801	-0-	85	1	12349	2	Y	786	776	1			69
							865	9									
05	19809	X	8620	-0-	-11189	-0-	61	1	8108	2	Y	410	446	1			33
							451	9									
06	18840	X	1074	-0-	-17766	-0-	12	1	981	2	Y	74	61	1			46
							81	9									
07	19468	X	5728	-0-	-13740	-0-	5605	2	123	9	Y	112	13	1			145
08	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	243	1	22753	2	Y	1004	1025	1			124
							1104	9									
09	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	150	1	15990	2	Y	962	986	1	2	8	98
							1058	9									
10	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18062	2	872	9	Y	793	741	1	2	8	148
11	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	233	1	22252	2	Y	913	569	1	1	8	491
							1004	9									
*12	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	230	1	24089	2	Y	1512	1544	1			459
							1663	9									

TOTAL GAS PROD: 186,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,063

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	5737	-0-	-8120	-0-	60	1	5212	2	Y	423	443	1			104
							465	9									
02	12516	X	2113	-0-	-10403	-0-	23	1	1940	2	Y	136	152	1			88
							150	9									
03	7812	X	6450	-0-	-1362	-0-	63	1	5999	2	Y	353	315	1			126
							388	9									
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	80	1	7310	2	Y	633	635	1			124
							696	9									
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	104	1	9104	2	Y	723	688	1			159
							795	9									
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	104	1	8693	2	Y	658	695	1			122
							724	9									
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	101	1	8124	2	Y	612	621	1			113
							673	9									
08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	109	1	9664	2	Y	739	751	1			101
							813	9									
09	9690	X	9093	-0-	-597	-0-	98	1	8316	2	Y	617	652	1	1	8	65
							679	9									
10	10013	X	8067	-0-	-1946	-0-	88	1	7377	2	Y	547	553	1			59
							602	9									
11	10230	X	6122	-0-	-4108	-0-	52	1	5621	2	Y	408	381	1			86
							449	9									
12	10571	X	7341	-0-	-3230	-0-	66	1	6693	2	Y	529	471	1			144
							582	9									

TOTAL GAS PROD: 92,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9938	-0-	-385	-0-	105 697	1 9	9136	2	Y	634	658	1			161
02	9352	X	4087	-0-	-5265	-0-	44 325	1 9	3718	2	Y	295	285	1			171
03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	111 633	1 9	10647	2	Y	575	528	1	1	8	217
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	112 779	1 9	10252	2	Y	708	770	1			155
05	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	114 780	1 9	9931	2	Y	709	699	1	1	8	164
06	11010	X	9135	-0-	-1875	-0-	101 653	1 9	8381	2	Y	594	644	1			114
07	11501	X	9178	-0-	-2323	-0-	105 669	1 9	8404	2	Y	608	609	1			113
08	11501	X	9567	-0-	-1934	-0-	99 716	1 9	8752	2	Y	651	672	1			92
09	11130	X	9732	-0-	-1398	-0-	105 719	1 9	8908	2	Y	654	676	1	1	8	69
10	10819	X	9354	-0-	-1465	-0-	102 664	1 9	8588	2	Y	604	608	1			65
11	9270	X	7987	-0-	-1283	-0-	69 568	1 9	7350	2	Y	516	474	1	1	8	106
12	10044	X	7953	-0-	-2091	-0-	71 595	1 9	7287	2	Y	541	495	1			152

TOTAL GAS PROD: 110,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,089

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10120	-0-	-2094	-0-	108 653	1 9	9359	2	Y	594	638	1			145
02	10808	X	4399	-0-	-6409	-0-	48 333	1 9	4018	2	Y	303	286	1	1	8	161
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	120 594	1 9	11555	2	Y	540	503	1			198
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	118 806	1 9	10766	2	Y	733	782	1			149
05	11625	X	11323	-0-	-302	-0-	119 789	1 9	10415	2	Y	717	707	1	1	8	158
06	11880	X	10603	-0-	-1277	-0-	117 747	1 9	9739	2	Y	679	717	1	1	8	119
07	12276	X	10583	-0-	-1693	-0-	122 725	1 9	9736	2	Y	659	663	1	1	8	114
08	12276	X	11438	-0-	-838	-0-	119 779	1 9	10540	2	Y	708	731	1			91
09	11700	X	9892	-0-	-1808	-0-	107 686	1 9	9099	2	Y	624	655	1	1	8	59
10	11315	X	10149	-0-	-1166	-0-	111 694	1 9	9344	2	Y	631	630	1			60
11	11070	X	9227	-0-	-1843	-0-	79 628	1 9	8520	2	Y	571	522	1	1	8	108
12	11439	X	9268	-0-	-2171	-0-	84 660	1 9	8524	2	Y	600	549	1			159

TOTAL GAS PROD: 120,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,359

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	18523	-0-	-4076	-0-	166 1365	1 9	16992	2	Y	1241	1175	1	3	8	242
02	20412	X	19837	-0-	-575	-0-	184 1206	1 9	18447	2	Y	1096	1083	1	3	8	252
03	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	210 1492	1 9	21544	2	Y	1356	1271	1	4	8	333
04	17880	X	16550	-0-	-1330	-0-	149 1085	1 9	15316	2	Y	986	1215	1			104
05	21948	X	17142	-0-	-4806	-0-	161 1210	1 9	15771	2	Y	1100	1024	1	2	8	178
06	22500	X	18645	-0-	-3855	-0-	168 1309	1 9	17168	2	Y	1190	1161	1	1	8	206
07	23250	X	19085	-0-	-4165	-0-	190 1114	1 9	17781	2	Y	1013	1006	1	1	8	212
08	23250	X	13625	-0-	-9625	-0-	135 877	1 9	12613	2	Y	797	902	1			107
09	18660	X	14550	-0-	-4110	-0-	147 944	1 9	13459	2	Y	858	853	1	1	8	111
10	19282	X	10809	-0-	-8473	-0-	117 717	1 9	9975	2	Y	652	629	1			134
11	18660	X	16637	-0-	-2023	-0-	177 1112	1 9	15348	2	Y	1011	790	1	1	8	354
*12	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	246 1307	1 9	20834	2	Y	1188	1118	1			424

TOTAL GAS PROD: 211,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,488

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

01	9920	X	8660	-0-	-1260	-0-	220 645	1 9	7795	2	Y	586	600	1			193
02	8960	X	3731	-0-	-5229	-0-	130 334	1 9	3267	2	Y	304	314	1			183
03	9703	X	9186	-0-	-517	-0-	226 562	1 9	8398	2	Y	511	604	1			90
04	9240	X	9036	-0-	-204	-0-	224 768	1 9	8044	2	Y	698	574	1			214
05	9517	X	8817	-0-	-700	-0-	225 694	1 9	7898	2	Y	631	644	1			201
06	8880	X	7981	-0-	-899	-0-	206 519	1 9	7256	2	Y	472	544	1			129
07	9331	X	8600	-0-	-731	-0-	220 688	1 9	7692	2	Y	625	661	1			93
08	9331	X	7851	-0-	-1480	-0-	211 514	1 9	7126	2	Y	467	478	1			82
09	9030	X	7968	-0-	-1062	-0-	7354	2	614	9	Y	558	538	1			102
10	8804	X	7939	-0-	-865	-0-	7327	2	612	9	Y	556	592	1			66
11	8310	X	7271	-0-	-1039	-0-	6706	2	565	9	Y	514	261	1			319
12	8587	X	7302	-0-	-1285	-0-	6717	2	585	9	Y	532	596	1			255

TOTAL GAS PROD: 94,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	13471	-0-		-6958		-0-	230	1	12327	2	Y	831	862	1	3	8	82
									914	9									
02	17864	X	7331	-0-		-10533		-0-	123	1	6639	2	Y	517	530	1	4	8	65
									569	9									
03	19437	X	17550	-0-		-1887		-0-	267	1	16402	2	Y	801	776	1	3	8	87
									881	9									
04	18761	X	18761	-0-		-0-		-0-	285	1	17148	2	Y	1207	1178	1	1	8	115
									1328	9									
05	17515	X	16975	-0-		-540		-0-	284	1	15557	2	Y	1031	1038	1	1	8	107
									1134	9									
06	16980	X	15993	-0-		-987		-0-	273	1	14632	2	Y	989	987	1	1	8	108
									1088	9									
07	19375	X	15495	-0-		-3880		-0-	273	1	14242	2	Y	891	905	1	3	8	91
									980	9									
08	19375	X	15704	-0-		-3671		-0-	253	1	14385	2	Y	969	970	1	1	8	89
									1066	9									
09	18750	X	14102	-0-		-4648		-0-	253	1	12881	2	Y	880	869	1	1	8	99
									968	9									
10	16988	X	14955	-0-		-2033		-0-	222	1	13668	2	Y	968	932	1	1	8	134
									1065	9									
11	16043	X	16043	-0-		-0-		-0-	284	1	14640	2	Y	1017	913	1	3	8	235
									1119	9									
12	15717	X	11917	-0-		-3800		-0-	242	1	11029	2	Y	587	641	1	1	8	180
									646	9									

TOTAL GAS PROD: 178,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,688

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8697	-0-		-2556		-0-	221	1	7825	2	Y	592	593	1			186
									651	9									
02	9492	X	7920	-0-		-1572		-0-	276	1	6944	2	Y	636	523	1			299
									700	9									
03	9362	X	8193	-0-		-1169		-0-	198	1	7344	2	Y	592	780	1			111
									651	9									
04	8910	X	7572	-0-		-1338		-0-	190	1	6840	2	Y	493	443	1			161
									542	9									
05	9207	X	8055	-0-		-1152		-0-	206	1	7258	2	Y	537	534	1			164
									591	9									
06	8490	X	8175	-0-		-315		-0-	211	1	7437	2	Y	479	522	1			121
									527	9									
07	8773	X	8284	-0-		-489		-0-	211	1	7403	2	Y	609	643	1			87
									670	9									
08	8184	X	8136	-0-		-48		-0-	217	1	7306	2	Y	557	553	1			91
									613	9									
09	8190	X	7551	-0-		-639		-0-	6962	2	589	9	Y	535	529	1			97
10	8463	X	7569	-0-		-894		-0-	6966	2	603	9	Y	548	584	1			61
11	8190	X	6564	-0-		-1626		-0-	6038	2	526	9	Y	478	245	1			294
12	8277	X	7813	-0-		-464		-0-	7173	2	640	9	Y	582	617	1			259

TOTAL GAS PROD: 94,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8472	-0-	-1045	-0-	113	1	7642	2	Y	652	603	1			135
							717	9									
02	8428	X	5636	-0-	-2792	-0-	81	1	5102	2	Y	412	423	1	2	8	122
							453	9									
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	121	1	8247	2	Y	551	609	1	1	8	63
							606	9									
04	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	110	1	7127	2	Y	574	509	1			128
							631	9									
05	8649	X	7251	-0-	-1398	-0-	104	1	6565	2	Y	529	539	1			118
							582	9									
06	8670	X	6002	-0-	-2668	-0-	89	1	5375	2	Y	489	477	1			130
							538	9									
07	8959	X	6231	-0-	-2728	-0-	91	1	5549	2	Y	537	472	1	1	8	194
							591	9									
08	8959	X	6961	-0-	-1998	-0-	103	1	6250	2	Y	553	664	1			83
							608	9									
09	7860	X	7062	-0-	-798	-0-	107	1	6439	2	Y	469	471	1			81
							516	9									
10	7254	X	7126	-0-	-128	-0-	108	1	6468	2	Y	500	466	1			115
							550	9									
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	108	1	6278	2	Y	496	425	1	1	8	185
							546	9									
12	7285	X	7097	-0-	-188	-0-	112	1	6443	2	Y	493	423	1			255
							542	9									

TOTAL GAS PROD: 85,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,255

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15643	-0-	-663	-0-	212	1	14255	2	Y	1069	984	1	1	8	211
							1176	9									
02	15148	X	14424	-0-	-724	-0-	210	1	13133	2	Y	983	931	1	3	8	260
							1081	9									
03	16771	X	14654	-0-	-2117	-0-	197	1	13421	2	Y	942	1095	1	2	8	105
							1036	9									
04	16230	X	13697	-0-	-2533	-0-	192	1	12452	2	Y	957	854	1			208
							1053	9									
05	15965	X	13608	-0-	-2357	-0-	197	1	12423	2	Y	898	914	1	4	8	188
							988	9									
06	15450	X	13866	-0-	-1584	-0-	210	1	12717	2	Y	854	829	1			213
							939	9									
07	15965	X	14236	-0-	-1729	-0-	216	1	13175	2	Y	768	702	1	2	8	277
							845	9									
08	14663	X	13341	-0-	-1322	-0-	202	1	12220	2	Y	835	999	1			113
							919	9									
09	13860	X	12635	-0-	-1225	-0-	193	1	11605	2	Y	761	756	1	1	8	117
							837	9									
10	14322	X	13295	-0-	-1027	-0-	203	1	12144	2	Y	862	797	1			182
							948	9									
11	13860	X	12491	-0-	-1369	-0-	196	1	11379	2	Y	833	716	1	1	8	298
							916	9									
12	14229	X	12995	-0-	-1234	-0-	205	1	11807	2	Y	894	753	1			439
							983	9									

TOTAL GAS PROD: 164,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,656

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	13068	-0-	-3145	-0-	117 1051	1 9	11900	2	Y	955	950	1			211
02	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	145 1157	1 9	14539	2	Y	1052	1009	1	3	8	251
03	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	152 1362	1 9	15585	2	Y	1238	1165	1	3	8	321
04	15030	X	14348	-0-	-682	-0-	127 1216	1 9	13005	2	Y	1105	1298	1	1	8	127
05	17546	X	13640	-0-	-3906	-0-	127 1078	1 9	12435	2	Y	980	928	1	2	8	177
06	16980	X	13355	-0-	-3625	-0-	118 1115	1 9	12122	2	Y	1014	997	1	1	8	193
07	17546	X	14223	-0-	-3323	-0-	139 1108	1 9	12976	2	Y	1007	976	1			224
08	17112	X	13561	-0-	-3551	-0-	133 1064	1 9	12364	2	Y	967	1047	1	1	8	143
09	14340	X	12019	-0-	-2321	-0-	120 894	1 9	11005	2	Y	813	828	1			128
10	14229	X	12522	-0-	-1707	-0-	134 977	1 9	11411	2	Y	888	818	1	1	8	197
11	13770	X	12437	-0-	-1333	-0-	130 989	1 9	11318	2	Y	899	743	1	1	8	352
12	14229	X	11188	-0-	-3041	-0-	122 697	1 9	10369	2	Y	634	702	1			284

TOTAL GAS PROD: 163,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,552

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	13375	-0-	-3117	-0-	120 968	1 9	12287	2	Y	880	865	1			173
02	14896	X	3785	-0-	-11111	-0-	35 279	1 9	3471	2	Y	254	351	1			76
03	16306	X	4676	-0-	-11630	-0-	41 402	1 9	4233	2	Y	365	353	1	1	8	87
04	15780	X	12869	-0-	-2911	-0-	114 1020	1 9	11735	2	Y	927	936	1			78
05	15190	X	12203	-0-	-2987	-0-	115 883	1 9	11205	2	Y	803	750	1	1	8	130
06	12930	X	11651	-0-	-1279	-0-	104 844	1 9	10703	2	Y	767	761	1			136
07	13299	X	7526	-0-	-5773	-0-	74 571	1 9	6881	2	Y	519	541	1			114
08	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	135 1077	1 9	12570	2	Y	979	973	1			120
09	12870	X	12238	-0-	-632	-0-	123 915	1 9	11200	2	Y	832	837	1			115
10	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	152 1110	1 9	12957	2	Y	1009	918	1	1	8	205
11	13350	X	7319	-0-	-6031	-0-	78 524	1 9	6717	2	Y	476	468	1			213
12	13795	X	3679	-0-	-10116	-0-	35 613	1 9	3031	2	Y	557	556	1			214

TOTAL GAS PROD: 117,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	12159	-0-	-9665	-0-	206	1	11037	2	Y	833	850	1	2	8	83
							916	9									
02	17948	X	4463	-0-	-13485	-0-	71	1	3945	2	Y	406	431	1	3	8	55
							447	9									
03	19158	X	11696	-0-	-7462	-0-	171	1	10650	2	Y	795	759	1	2	8	89
							875	9									
04	15840	X	13045	-0-	-2795	-0-	194	1	11737	2	Y	1013	1000	1			102
							1114	9									
05	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	260	1	14290	2	Y	1112	1094	1	1	8	119
							1223	9									
06	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	243	1	13129	2	Y	1073	1067	1	1	8	124
							1180	9									
07	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	268	1	14063	2	Y	1025	1035	1	3	8	111
							1128	9									
08	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	259	1	14798	2	Y	1040	1048	1	1	8	102
							1144	9									
09	15270	X	14011	-0-	-1259	-0-	249	1	12743	2	Y	926	916	1	1	8	111
							1019	9									
10	15779	X	14280	-0-	-1499	-0-	213	1	13066	2	Y	910	887	1	1	8	133
							1001	9									
11	15690	X	13498	-0-	-2192	-0-	238	1	12263	2	Y	906	820	1	3	8	216
							997	9									
12	16213	X	14343	-0-	-1870	-0-	284	1	13029	2	Y	936	894	1	1	8	257
							1030	9									

TOTAL GAS PROD: 159,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,975

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	11	1	2120	2	Y	548	541	0	1	8	7
							2	4	603	9							
02	2996	X	1812	-0-	-1184	-0-	8	1	1508	2	Y	264	267	0	1	8	3
							6	4	290	9							
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	8	1	2621	2	Y	524	524	0	1	8	2
							13	4	576	9							
04	2670	X	577	-0-	-2093	-0-	3	1	385	2	Y	170	170	0			2
							2	4	187	9							
05	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	17	1	2055	2	Y	575	571	0	1	8	5
							633	9									
06	3120	X	1909	-0-	-1211	-0-	12	1	1413	2	Y	440	442	0	1	8	2
							484	9									
07	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	7	1	2333	2	Y	439	438	0	1	8	2
							483	9									
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	5	1	2680	2	Y	524	523	0	1	8	2
							576	9									
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	4	1	2538	2	Y	520	520	0	1	8	1
							572	9									
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	5	1	2676	2	Y	554	481	0	69	1	4
							609	9					1	8			
11	3150	X	2531	-0-	-619	-0-	4	1	2077	2	Y	409	409	0	2	8	2
							450	9									
12	3255	X	1060	-0-	-2195	-0-	3	1	838	2	Y	199	200	0			1
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 29,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
08	14B2 EXT	467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					183
09	14B2 EXT	1418	-0-	1418	1885	1074	2	344	9	Y	313	337	1			159
10	14B2 EXT	2710	-0-	2710	4595	2225	2	485	9	Y	441	344	1			256
11	9113 X	4518	-0-	-4595	-0-	3863	2	655	9	Y	595	717	1			134
*12	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	1936	2	292	9	Y	265	181	1			218

TOTAL GAS PROD: 11,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,614

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	8707	2	1077	9	Y	979	909	1	2	8	267
02	8540	X	6993	-0-	-1547	-0-	6406	2	587	9	Y	534	557	1			244
03	9455	X	7304	-0-	-2151	-0-	6850	2	454	9	Y	413	554	1			103
04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	8327	2	1097	9	Y	997	932	1			168
05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	8511	2	1122	9	Y	1020	919	1			269
06	9150	X	9148	-0-	-2	-0-	8107	2	1041	9	Y	946	917	1			298
07	9734	X	9345	-0-	-389	-0-	8267	2	1078	9	Y	980	1089	1			189
08	9734	X	9025	-0-	-709	-0-	8013	2	1012	9	Y	920	897	1			212
09	9420	X	7758	-0-	-1662	-0-	6894	2	864	9	Y	785	728	1			269
10	9641	X	8904	-0-	-737	-0-	8039	2	865	9	Y	786	727	1			328
11	9150	X	5450	-0-	-3700	-0-	4786	2	664	9	Y	604	716	1			216
12	9331	X	7678	-0-	-1653	-0-	7311	2	367	9	Y	334	350	1			200

TOTAL GAS PROD: 100,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,298

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	474	-0-	-2006	-0-	363	2	111	9	N	101					282
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1182	2	318	9	N	289	367	1			204
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	699	2	205	9	N	186					390
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2465	2	420	9	N	382	545	1			227
05	1674	N	783	-0-	-891	-0-	673	2	110	9	N	100					327
06	870	N	259	-0-	-611	-0-	259	2			N	-0-					327
07	2821	N	1223	-0-	-1598	-0-	950	2	273	9	N	248	181	1			394
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	1781	2	381	9	N	346	359	1			381
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1925	2	297	9	N	270	362	1	2	8	287
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1671	2	248	9	N	225	183	1			329
11	2100	N	475	-0-	-1625	-0-	380	2	95	9	N	86	179	1			236
12	2294	N	588	-0-	-1706	-0-	441	2	147	9	N	134					370

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3174	-0-	-2220	-0-	2875	2	299	9	N	272	177	1			261
02	3276	X	2372	-0-	-904	-0-	2221	2	151	9	N	137	189	1			209
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3725	2	288	9	N	262	342	1			129
04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	2947	2	256	9	N	233	185	1			177
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3072	2	281	9	N	255	180	1			252
06	3870	X	3045	-0-	-825	-0-	2764	2	281	9	N	255	371	1			136
07	3999	X	2736	-0-	-1263	-0-	2569	2	167	9	N	152					288
08	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	2854	2	158	9	N	144	178	1			254
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3138	2	282	9	N	256	360	1	1	8	149
10	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3078	2	255	9	N	232	180	1			201
11	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	2688	2	208	9	N	189	180	1			210
12	3534	X	2482	-0-	-1052	-0-	2336	2	146	9	N	133	180	1			163

TOTAL GAS PROD: 37,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					183
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2152	2	376	9	N	342	350	1			175
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2577	2	414	9	N	376	355	1			196
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					196
05	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	1600	2	343	9	N	312	184	1			324
06	2880	X	1202	-0-	-1678	-0-	1047	2	155	9	N	141	186	1			279
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					279
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					279
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3476	2	583	9	N	530	548	1			261
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2426	2	276	9	N	251	177	1			335
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					335
12	3720	X	1608	-0-	-2112	-0-	1376	2	232	9	N	211	349	1			197

TOTAL GAS PROD: 17,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	79	2	242	9	N	220	178	1			174
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	96	2	85	9	N	77	181	1			70
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	249	2	241	9	N	219	178	1			111
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	309	2	204	9	N	185	183	1			113
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					113
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	489	2	705	9	N	641	534	1			220
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	450	2	217	9	N	197	178	1			239
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	9	N	156	182	1			213
09	1200	N	403	-0-	-797	-0-	66	2	337	9	N	306	359	1			160
10	682	N	378	-0-	-304	-0-	14	2	364	9	N	331	363	1			128
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	118	2	397	9	N	361	361	1			128
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	297	185	1			240

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,990

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	413	1	4813	2	Y	599	592	0	1	8	6
							1	4	659	9							
02	5516	X	2294	-0-	-3222	-0-	239	1	1912	2	Y	127	132	0	1	8	-0-
							3	4	140	9							
03	4960	X	1520	-0-	-3440	-0-	149	1	1084	2	Y	255	254	0			1
							6	4	281	9							
04	5700	X	279	-0-	-5421	-0-	120	1	13	2	Y	132	132	0			1
							1	4	145	9							
05	5890	X	530	-0-	-5360	-0-	311	1	19	2	Y	182	182	0			1
							200	9									
06	5700	X	1486	-0-	-4214	-0-	390	1	859	2	Y	215	215	0			1
							237	9									
07	2542	X	623	-0-	-1919	-0-	350	1	32	2	Y	219	218	0	1	8	1
							241	9									
08	1519	X	1271	-0-	-248	-0-	291	1	676	2	Y	276	276	0			1
							304	9									
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	343	1	1041	2	Y	219	219	0			1
							241	9									
10	1550	X	1162	-0-	-388	-0-	300	1	677	2	Y	168	147	0	21	1	1
							185	9									
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	305	1	2223	2	Y	163	162	0	1	8	1
							179	9									
12	1674	X	981	-0-	-693	-0-	140	1	753	2	Y	80	80	0			1
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,635

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7303	-0-	-1904	-0-	684	1	5107	2	Y	1371	1356	0	3	8	18
							4	4	1508	9							
02	8232	X	4709	-0-	-3523	-0-	622	1	3281	2	Y	717	721	0	4	8	10
							17	4	789	9							
03	8060	X	7367	-0-	-693	-0-	595	1	5091	2	Y	1495	1495	0	3	8	7
							36	4	1645	9							
04	7650	X	5136	-0-	-2514	-0-	511	1	3437	2	Y	1070	1062	0	2	8	13
							11	4	1177	9							
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	602	1	5510	2	Y	1428	1425	0	2	8	14
							1	4	1571	9							
06	7140	X	5688	-0-	-1452	-0-	366	1	4224	2	Y	997	1002	0	2	8	7
							1	4	1097	9							
07	7378	X	7243	-0-	-135	-0-	534	1	5324	2	Y	1258	1252	0	4	8	9
							1	4	1384	9							
08	7688	X	7091	-0-	-597	-0-	482	1	5197	2	Y	1283	1279	0	1	8	12
							1	4	1411	9							
09	7440	X	7214	-0-	-226	-0-	477	1	5365	2	Y	1247	1247	0	2	8	10
							1372	9									
10	7688	X	7301	-0-	-387	-0-	500	1	5474	2	Y	1206	1049	0	151	1	14
							1327	9					2	8			
11	7020	X	5371	-0-	-1649	-0-	382	1	4032	2	Y	870	869	0	4	8	11
							957	9									
12	7440	X	6057	-0-	-1383	-0-	502	1	4575	2	Y	891	884	0	2	8	16
							980	9									

TOTAL GAS PROD: 78,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,833

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2374	-0-	-3330	-0-	357	1	1628	2	Y	353	350	0	1	8	5
							1	4	388	9							
02	3920	X	698	-0-	-3222	-0-	200	1	33	2	Y	414	412	0	2	8	5
							10	4	455	9							
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	532	1	4503	2	Y	821	821	0	1	8	4
							20	4	903	9							
04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	273	1	1008	2	Y	428	425	0	1	8	6
							4	4	471	9							
05	2387	X	378	-0-	-2009	-0-	172	1	17	2	Y	172	175	0			3
							189	9									
06	5760	X	2144	-0-	-3616	-0-	295	1	1486	2	Y	330	329	0	1	8	3
							363	9									
07	5952	X	753	-0-	-5199	-0-	282	1	55	2	Y	378	375	0	1	8	5
							416	9									
08	5952	X	3285	-0-	-2667	-0-	470	1	2402	2	Y	375	374	0			6
							413	9									
09	2130	X	1719	-0-	-411	-0-	426	1	904	2	Y	354	355	0			5
							389	9									
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	391	1	1859	2	Y	561	487	0	70	1	8
							617	9					1	8			
11	3180	X	2725	-0-	-455	-0-	370	1	1975	2	Y	345	346	0	2	8	5
							380	9									
*12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	586	1	4111	2	Y	581	575	0	1	8	10
							639	9									

TOTAL GAS PROD: 29,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	9306	-0-	-4520	-0-	580	1	7242	2	Y	1345	1329	0	3	8	16
							4	4	1480	9							
02	9632	X	3265	-0-	-6367	-0-	334	1	2440	2	Y	437	445	0	2	8	6
							10	4	481	9							
03	9765	X	2303	-0-	-7462	-0-	334	1	946	2	Y	910	910	0	2	8	4
							22	4	1001	9							
04	9450	X	7374	-0-	-2076	-0-	554	1	5595	2	Y	1104	1094	0	2	8	12
							11	4	1214	9							
05	9765	X	6465	-0-	-3300	-0-	524	1	4635	2	Y	1186	1185	0	2	8	11
							1	4	1305	9							
06	9000	X	3699	-0-	-5301	-0-	365	1	2186	2	Y	1043	1046	0	2	8	6
							1	4	1147	9							
07	7626	X	7597	-0-	-29	-0-	695	1	5607	2	Y	1176	1171	0	4	8	7
							1	4	1294	9							
08	7626	X	5868	-0-	-1758	-0-	512	1	4358	2	Y	906	906	0	1	8	6
							1	4	997	9							
09	7380	X	6220	-0-	-1160	-0-	489	1	4520	2	Y	1101	1099	0	1	8	7
							1211	9									
10	7595	X	7538	-0-	-57	-0-	712	1	5320	2	Y	1369	1188	0	171	1	15
							1506	9					2	8			
11	7350	X	4697	-0-	-2653	-0-	473	1	3199	2	Y	932	931	0	4	8	12
							1025	9									
12	7595	X	6289	-0-	-1306	-0-	700	1	4481	2	Y	1007	998	0	2	8	19
							1108	9									

TOTAL GAS PROD: 70,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,516

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	186	-0-	-1581	-0-	137	1	4	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
02	896	X	125	-0-	-771	-0-	110	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	426	1	82	2	Y	722	718	0	1	8	3
							17	4	794	9							
04	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	781	1	6286	2	Y	1231	1218	0	3	8	13
							13	4	1354	9							
05	3100	N	7428	-0-	4328	4328	735	1	5223	2	Y	1335	1334	0	2	8	12
							1	4	1469	9							
06	3000	N	5784	-0-	2784	7112	587	1	4023	2	Y	1066	1069	0	2	8	7
							1	4	1173	9							
07	12131	X	5019	-0-	-7112	-0-	610	1	3489	2	Y	835	834	0	3	8	5
							1	4	919	9							
08	8711	X	3948	-0-	-4763	-0-	528	1	2704	2	Y	651	651	0	1	8	4
							716	9									
09	8430	X	4682	-0-	-3748	-0-	500	1	3269	2	Y	830	828	0	1	8	5
							913	9									
10	7440	X	5336	-0-	-2104	-0-	525	1	3835	2	Y	887	771	0	112	1	8
							976	9					1	8			
11	5790	X	2968	-0-	-2822	-0-	318	1	1933	2	Y	652	652	0	3	8	5
							717	9									
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	2	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	2425	2	261	9	N	237	360	1	2	8	72
02	2016	X	1617	-0-	-399	-0-	1467	2	150	9	N	136	2	8			206
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2266	2	267	9	N	243	364	1			85
04	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	2272	2	241	9	N	219	184	1	3	8	117
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2479	2	245	9	N	223	183	1			157
06	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	2126	2	231	9	N	210	182	1	1	8	184
07	2604	X	2017	-0-	-587	-0-	1806	2	211	9	N	192	178	1			198
08	2728	X	2233	-0-	-495	-0-	2043	2	190	9	N	173	177	1			194
09	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	2164	2	208	9	N	189	179	1			204
10	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	1744	2	161	9	N	146	179	1			171
11	2370	X	823	-0-	-1547	-0-	775	2	48	9	N	44					215
12	2449	X	1345	-0-	-1104	-0-	1266	2	79	9	N	72					287

TOTAL GAS PROD: 25,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1845	2	193	9	N	175	178	1			202
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1485	2	183	9	N	166	187	1			181
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2177	2	231	9	N	210	181	1			210
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2116	2	172	9	N	156	186	1			180
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1814	2	153	9	N	139	179	1			140
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1513	2	128	9	N	116					256
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1704	2	179	9	N	163	353	1			66
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1834	2	189	9	N	172					238
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1693	2	169	9	N	154	179	1			213
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1819	2	174	9	N	158	177	1			194
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2296	2	199	9	N	181	179	1			196
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1763	2	218	9	N	198	180	1			214

TOTAL GAS PROD: 24,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,988

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-		20	1	10502	2	Y	1007	996	0	2	8	12
								4	4	1108	9							
02	10920	X	7902	-0-	-3018	-0-		10	1	7560	2	Y	296	303	0	2	8	3
								6	4	326	9							
03	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-		1	1	12586	2	Y	36	39	0			-0-
								1	4	40	9							
04	11700	X	9558	-0-	-2142	-0-		17	1	8374	2	Y	1051	1039	0	2	8	10
								11	4	1156	9							
05	11625	X	7119	-0-	-4506	-0-		19	1	6394	2	Y	642	645	0	1	8	6
								706	9									
06	12210	X	3536	-0-	-8674	-0-		10	1	3065	2	Y	418	420	0	1	8	3
								1	4	460	9							
07	12617	X	5803	-0-	-6814	-0-		9	1	5145	2	Y	590	587	0	2	8	4
								649	9									
08	12617	X	7319	-0-	-5298	-0-		7	1	6286	2	Y	932	928	0	1	8	7
								1	4	1025	9							
09	9570	X	8080	-0-	-1490	-0-		6	1	7214	2	Y	782	783	0	1	8	5
								860	9									
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-		6	1	7066	2	Y	728	633	0	92	1	7
								801	9					1	8			
11	7080	X	6295	-0-	-785	-0-		6	1	5566	2	Y	657	655	0	3	8	6
								723	9									
12	8339	X	4615	-0-	-3724	-0-		1	1	4538	2	Y	69	74	0			1
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 92,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,208

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1231	-0-	-1962	-0-		342	1	571	2	Y	289	224	0	1	8	313
								318	9									
02	2576	X	924	-0-	-1652	-0-		321	1	479	2	Y	113	197	0	1	8	228
								124	9									
03	2077	X	986	-0-	-1091	-0-		542	1	240	2	Y	185	223	0			190
								204	9									
04	2010	X	1725	-0-	-285	-0-		666	1	770	2	Y	263	299	0	1	8	153
								289	9									
05	1550	X	809	-0-	-741	-0-		516	1	293	9	Y	266	283	0			136
06	1200	X	520	-0-	-680	-0-		302	1	218	9	Y	198	200	0			134
07	1798	N	1733	-0-	-65	-0-		564	1	904	2	Y	241	173	0	1	8	201
								265	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		486	1	1298	2	Y	270	329	0			142
								297	9									
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		437	1	1347	2	Y	174	6	0			310
								191	9									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-		413	1	1557	2	Y	249	345	0	49	1	164
								274	9					1	8			
11	2010	N	1638	-0-	-372	-0-		312	1	1161	2	Y	150	4	0			310
								165	9									
12	2046	N	461	-0-	-1585	-0-		312	1	149	9	Y	135	284	0	1	8	160

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	194	1	13	2	Y	123	122	0			1
							135	9									
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	101	1	1	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	210	1	18	2	Y	161	159	0			2
							4	4	177	9							
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	326	1	15	2	Y	161	160	0			3
							2	4	177	9							
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	425	1	188	2	Y	200	199	0			4
							220	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	394	1	246	2	Y	169	169	0			4
							186	9									
07	527	X	369	-0-	-158	-0-	321	1	6	2	Y	38	39	0			3
							42	9									
08	837	X	395	-0-	-442	-0-	368	1	2	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
09	840	X	297	-0-	-543	-0-	285	1	1	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
10	868	X	279	-0-	-589	-0-	264	1	1	2	Y	13	11	0	2	1	3
							14	9									
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	276	1	1421	2	Y	2	2	0			3
							2	9									
12	403	X	170	-0-	-233	-0-	169	1	1	9	Y	1	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	495	1	4695	2	Y	5082	5019	0	12	8	57
							16	4	5590	9							
02	6832	X	4871	-0-	-1961	-0-	428	1	2892	2	Y	1381	1418	0	7	8	13
							32	4	1519	9							
03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	444	1	4342	2	Y	5290	5277	0	10	8	16
							128	4	5819	9							
04	10440	X	5333	-0-	-5107	-0-	360	1	3943	2	Y	927	933	0	2	8	8
							10	4	1020	9							
05	10788	X	4942	-0-	-5846	-0-	363	1	3875	2	Y	640	643	0	1	8	4
							704	9									
06	10440	X	4320	-0-	-6120	-0-	326	1	3301	2	Y	629	631	0	1	8	1
							1	4	692	9							
07	10230	X	4552	-0-	-5678	-0-	344	1	3560	2	Y	589	586	0	2	8	2
							648	9									
08	10230	X	5059	-0-	-5171	-0-	384	1	3920	2	Y	686	684	0	1	8	3
							755	9									
09	5340	X	5132	-0-	-208	-0-	389	1	4103	2	Y	582	582	0	1	8	2
							640	9									
10	4929	X	4782	-0-	-147	-0-	369	1	3780	2	Y	575	500	0	72	1	4
							633	9					1	8			
11	4890	X	3409	-0-	-1481	-0-	273	1	2632	2	Y	458	458	0	2	8	2
							504	9									
*12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	425	1	4121	2	Y	2486	2448	0	7	8	33
							2735	9									

TOTAL GAS PROD: 71,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,325

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	5338	-0-	-3559	-0-	16	1	4482	2	Y	762	754	0	2	8	11
							2	4	838	9							
02	7140	X	3423	-0-	-3717	-0-	5	1	3204	2	Y	190	195	0	1	8	5
							5	4	209	9							
03	7905	X	7385	-0-	-520	-0-	7353	2	1	4	Y	28	30	0			3
							31	9									
04	6210	X	6075	-0-	-135	-0-	12	1	5301	2	Y	686	677	0	1	8	11
							7	4	755	9							
05	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	17	1	7492	2	Y	588	589	0	1	8	9
							647	9									
06	7140	X	4284	-0-	-2856	-0-	10	1	3776	2	Y	451	453	0	1	8	6
							2	4	496	9							
07	7378	X	4391	-0-	-2987	-0-	9	1	3789	2	Y	539	537	0	2	8	6
							593	9									
08	8153	X	6553	-0-	-1600	-0-	7	1	5679	2	Y	788	784	0	1	8	9
							867	9									
09	7890	X	7099	-0-	-791	-0-	6	1	6280	2	Y	739	739	0	1	8	8
							813	9									
10	8153	X	6591	-0-	-1562	-0-	5	1	5960	2	Y	569	495	0	71	1	10
							626	9					1	8			
11	6330	X	3998	-0-	-2332	-0-	4	1	3434	2	Y	509	507	0	2	8	10
							560	9									
12	7347	X	3383	-0-	-3964	-0-	6	1	2950	2	Y	388	386	0	1	8	11
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 66,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,237

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	384	1	4564	2	Y	643	637	0	1	8	10
							2	4	707	9							
02	3864	X	2776	-0-	-1088	-0-	275	1	2224	2	Y	246	249	0	1	8	6
							6	4	271	9							
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	453	1	5265	2	Y	799	797	0	1	8	7
							19	4	879	9							
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	390	1	4537	2	Y	702	697	0	2	8	10
							7	4	772	9							
05	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	365	1	3910	2	Y	615	616	0	1	8	8
							677	9									
06	5430	X	4410	-0-	-1020	-0-	331	1	3455	2	Y	566	568	0	1	8	5
							1	4	623	9							
07	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	384	1	4561	2	Y	579	577	0	2	8	5
							637	9									
08	6603	X	4054	-0-	-2549	-0-	284	1	3188	2	Y	529	528	0	1	8	5
							582	9									
09	5700	X	4490	-0-	-1210	-0-	314	1	3573	2	Y	548	548	0	1	8	4
							603	9									
10	5580	X	4865	-0-	-715	-0-	344	1	3908	2	Y	557	484	0	69	1	7
							613	9					1	8			
11	5400	X	3276	-0-	-2124	-0-	236	1	2589	2	Y	410	409	0	2	8	6
							451	9									
12	5580	X	4659	-0-	-921	-0-	343	1	3780	2	Y	487	482	0	1	8	10
							536	9									

TOTAL GAS PROD: 57,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,681

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3969	-0-	-2479	-0-	271	1	3229	2	Y	425	421	0	1	8	3
							1	4	468	9							
02	5824	X	3099	-0-	-2725	-0-	280	1	2619	2	Y	178	180	0	1	8	-0-
							4	4	196	9							
03	6448	X	5530	-0-	-918	-0-	441	1	4458	2	Y	561	560	0	1	8	-0-
							14	4	617	9							
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	384	1	4708	2	Y	729	722	0	2	8	5
							8	4	802	9							
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	378	1	4903	2	Y	361	364	0	1	8	1
							397	9									
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	383	1	5158	2	Y	490	490	0	1	8	-0-
							1	4	539	9							
07	6107	X	5724	-0-	-383	-0-	406	1	4784	2	Y	485	484	0	1	8	-0-
							534	9									
08	6107	X	5929	-0-	-178	-0-	399	1	5040	2	Y	445	445	0			-0-
							490	9									
09	6090	X	5559	-0-	-531	-0-	369	1	4728	2	Y	420	419	0	1	8	-0-
							462	9									
10	6293	X	5077	-0-	-1216	-0-	337	1	4293	2	Y	406	353	0	51	1	1
							447	9					1	8			
11	6090	X	3547	-0-	-2543	-0-	233	1	2981	2	Y	303	303	0	1	8	-0-
							333	9									
12	5921	X	4137	-0-	-1784	-0-	309	1	3462	2	Y	333	331	0	1	8	1
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 60,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,136

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16375	-0-	-1388	-0-	98	1	15072	2	Y	1095	1138	1	1	8	123
							1205	9									
02	15400	X	9512	-0-	-5888	-0-	74	1	8903	2	Y	486	484	1	2	8	123
							535	9									
03	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	105	1	19010	2	Y	1176	1147	1	1	8	151
							1294	9									
04	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	106	1	16023	2	Y	1058	1156	1	2	8	51
							1164	9									
05	16709	X	16617	-0-	-92	-0-	104	1	15456	2	Y	961	958	1	1	8	53
							1057	9									
06	19740	X	13391	-0-	-6349	-0-	93	1	12573	2	Y	659	674	1			38
							725	9									
07	20398	X	17141	-0-	-3257	-0-	121	1	16000	2	Y	927	865	1	3	8	97
							1020	9									
08	20398	X	15292	-0-	-5106	-0-	109	1	14225	2	Y	871	865	1	2	8	101
							958	9									
09	17280	X	13286	-0-	-3994	-0-	90	1	12295	2	Y	819	844	1			76
							901	9									
10	17143	X	14026	-0-	-3117	-0-	90	1	13000	2	Y	851	825	1	1	8	101
							936	9									
11	16590	X	13296	-0-	-3294	-0-	76	1	12273	2	Y	861	797	1	1	8	164
							947	9									
12	17143	X	13657	-0-	-3486	-0-	90	1	12548	2	Y	926	811	1			279
							1019	9									

TOTAL GAS PROD: 180,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13687	-0-	-1255	-0-	83 903	1 9	12701	2	Y	821	877	1	1	8	98
02	13580	X	9672	-0-	-3908	-0-	76 538	1 9	9058	2	Y	489	462	1	1	8	124
03	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	85 950	1 9	15224	2	Y	864	869	1	1	8	118
04	14700	X	13657	-0-	-1043	-0-	84 890	1 9	12683	2	Y	809	883	1	1	8	43
05	15190	X	13903	-0-	-1287	-0-	87 920	1 9	12896	2	Y	836	827	1	1	8	51
06	15720	X	14071	-0-	-1649	-0-	95 943	1 9	13033	2	Y	857	854	1	1	8	53
07	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	131 959	1 9	17359	2	Y	872	826	1	2	8	97
08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	134 1062	1 9	17480	2	Y	965	944	1	2	8	116
09	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	105 1015	1 9	14250	2	Y	923	948	1			91
10	18445	X	14150	-0-	-4295	-0-	92 906	1 9	13152	2	Y	824	810	1	1	8	104
11	18060	X	12147	-0-	-5913	-0-	70 813	1 9	11264	2	Y	739	694	1	1	8	148
12	18662	X	10969	-0-	-7693	-0-	74 738	1 9	10157	2	Y	671	607	1			212

TOTAL GAS PROD: 171,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,670

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	13866	-0-	-2905	-0-	83 934	1 9	12849	2	Y	849	899	1	1	8	106
02	14588	X	10705	-0-	-3883	-0-	84 565	1 9	10056	2	Y	514	485	1	1	8	134
03	15810	X	14780	-0-	-1030	-0-	77 846	1 9	13857	2	Y	769	790	1			113
04	15300	X	11283	-0-	-4017	-0-	70 736	1 9	10477	2	Y	669	740	1			42
05	15810	X	12282	-0-	-3528	-0-	76 842	1 9	11364	2	Y	765	754	1	1	8	52
06	14310	X	9070	-0-	-5240	-0-	61 605	1 9	8404	2	Y	550	560	1			42
07	14787	X	11169	-0-	-3618	-0-	78 728	1 9	10363	2	Y	662	623	1	1	8	80
08	14787	X	10932	-0-	-3855	-0-	78 679	1 9	10175	2	Y	617	614	1			83
09	11880	X	11758	-0-	-122	-0-	80 795	1 9	10883	2	Y	723	728	1			78
10	12276	X	10764	-0-	-1512	-0-	70 669	1 9	10025	2	Y	608	600	1			86
11	10800	X	10112	-0-	-688	-0-	57 749	1 9	9306	2	Y	681	624	1			143
12	12152	X	10616	-0-	-1536	-0-	71 697	1 9	9848	2	Y	634	568	1			209

TOTAL GAS PROD: 137,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,041

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	12356	-0-	-5438	-0-	74 865	1 9	11417	2	Y	786	821	1	1	8	87
02	14728	X	9332	-0-	-5396	-0-	73 553	1 9	8706	2	Y	503	469	1	1	8	120
03	16306	X	14770	-0-	-1536	-0-	77 886	1 9	13807	2	Y	805	818	1			107
04	14940	X	11958	-0-	-2982	-0-	74 790	1 9	11094	2	Y	718	789	1	1	8	35
05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	88 910	1 9	13012	2	Y	827	815	1	1	8	46
06	14280	X	11491	-0-	-2789	-0-	77 809	1 9	10605	2	Y	735	738	1			43
07	14756	X	133	-0-	-14623	-0-	1	1	132	2	Y	-0-	43	1			-0-
08	14756	X	180	-0-	-14576	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	13560	X	7046	-0-	-6514	-0-	47 547	1 9	6452	2	Y	497	453	1			44
10	14012	X	9087	-0-	-4925	-0-	58 704	1 9	8325	2	Y	640	605	1	1	8	78
11	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	66 861	1 9	10696	2	Y	783	709	1	1	8	151
*12	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	79 825	1 9	10871	2	Y	750	668	1			233

TOTAL GAS PROD: 113,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,044

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11837	-0-	-2361	-0-	70 938	1 9	10829	2	Y	853	888	1	1	8	101
02	11956	X	7965	-0-	-3991	-0-	61 558	1 9	7346	2	Y	507	478	1	1	8	129
03	12834	X	12563	-0-	-271	-0-	64 912	1 9	11587	2	Y	829	840	1	1	8	117
04	11670	X	10105	-0-	-1565	-0-	61 825	1 9	9219	2	Y	750	823	1	1	8	43
05	12059	X	8788	-0-	-3271	-0-	53 712	1 9	8023	2	Y	647	647	1			43
06	12150	X	10569	-0-	-1581	-0-	69 919	1 9	9581	2	Y	835	823	1	1	8	54
07	12555	X	11367	-0-	-1188	-0-	77 913	1 9	10377	2	Y	830	787	1	2	8	95
08	12555	X	12269	-0-	-286	-0-	85 943	1 9	11241	2	Y	857	844	1			108
09	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	73 921	1 9	9987	2	Y	837	858	1			87
10	11377	X	9698	-0-	-1679	-0-	60 898	1 9	8740	2	Y	816	796	1	1	8	106
11	11880	X	9235	-0-	-2645	-0-	51 759	1 9	8425	2	Y	690	653	1	1	8	142
12	12276	X	9980	-0-	-2296	-0-	65 812	1 9	9103	2	Y	738	649	1			231

TOTAL GAS PROD: 125,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	257 725	1 9	13660	2	Y	659	636	1	1	8	67
02	8988	X	6940	-0-	-2048	-0-	121 407	1 9	6412	2	Y	370	381	1	3	8	53
03	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	299 876	1 9	18357	2	Y	796	755	1	2	8	92
04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	165 723	1 9	9891	2	Y	657	675	1			74
05	9951	X	9172	-0-	-779	-0-	151 713	1 9	8308	2	Y	648	646	1	1	8	75
06	9630	X	9172	-0-	-458	-0-	154 730	1 9	8288	2	Y	664	658	1	1	8	80
07	19530	X	8881	-0-	-10649	-0-	154 656	1 9	8071	2	Y	596	606	1	2	8	68
08	19530	X	7031	-0-	-12499	-0-	111 565	1 9	6355	2	Y	514	527	1			55
09	10770	X	8915	-0-	-1855	-0-	157 721	1 9	8037	2	Y	655	630	1	1	8	79
10	9486	X	8987	-0-	-499	-0-	132 697	1 9	8158	2	Y	634	616	1	1	8	96
11	9180	X	9036	-0-	-144	-0-	158 714	1 9	8164	2	Y	649	585	1	2	8	158
12	9207	X	8313	-0-	-894	-0-	163 645	1 9	7505	2	Y	586	574	1			170

TOTAL GAS PROD: 121,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	12 1	1 4	3807 601	2 9	Y	546	540	0	1	8	11
02	4088	X	1012	-0-	-3076	-0-	3 3	1 4	892 114	2 9	Y	104	108	0	1	8	6
03	4526	X	11	-0-	-4515	-0-	1	2	10	9	Y	9	11	0			4
04	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	9 5	1 4	3316 590	2 9	Y	536	529	0	1	8	10
05	4433	X	3792	-0-	-641	-0-	19 1	1 4	3044 728	2 9	Y	662	660	0	1	8	11
06	4290	X	3179	-0-	-1111	-0-	7 290	1 9	2882	2	Y	264	268	0			7
07	4061	X	3263	-0-	-798	-0-	8 548	1 9	2707	2	Y	498	495	0	1	8	9
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4 493	1 9	3778	2	Y	448	447	0			10
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4 487	1 9	3770	2	Y	443	444	0	1	8	8
10	3782	X	2762	-0-	-1020	-0-	2 284	1 9	2476	2	Y	258	225	0	32	1	9
11	4140	X	2840	-0-	-1300	-0-	3 316	1 9	2521	2	Y	287	285	0	1	8	10
12	4402	X	2815	-0-	-1587	-0-	5 345	1 9	2465	2	Y	314	312	0	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 36,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,369

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	453	1	5193	2	Y	393	389	0	1	8	7
							1	4	432	9							
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	433	1	2956	2	Y	247	248	0	1	8	5
							6	4	272	9							
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	464	1	4591	2	Y	382	383	0	1	8	3
							9	4	420	9							
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	444	1	5766	2	Y	450	445	0	1	8	7
							5	4	495	9							
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	429	1	5772	2	Y	498	497	0	1	8	7
							548	9									
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	377	1	4948	2	Y	355	356	0	1	8	5
							391	9									
07	6944	X	5606	-0-	-1338	-0-	421	1	4799	2	Y	351	350	0	1	8	5
							386	9									
08	6944	X	5007	-0-	-1937	-0-	396	1	4303	2	Y	280	280	0			5
							308	9									
09	6720	X	5178	-0-	-1542	-0-	382	1	4442	2	Y	322	322	0			5
							354	9									
10	6758	X	5785	-0-	-973	-0-	456	1	5036	2	Y	266	231	0	33	1	7
							293	9									
11	5730	X	4709	-0-	-1021	-0-	383	1	4106	2	Y	200	200	0	1	8	6
							220	9									
12	5611	X	4092	-0-	-1519	-0-	367	1	3483	2	Y	220	219	0			7
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 64,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,964

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7412	-0-	-1423	-0-	427	1	5300	2	Y	1527	1510	0	3	8	14
							5	4	1680	9							
02	7532	X	4996	-0-	-2536	-0-	398	1	3605	2	Y	884	888	0	5	8	5
							21	4	972	9							
03	8339	X	5307	-0-	-3032	-0-	284	1	3952	2	Y	953	956	0	2	8	-0-
							23	4	1048	9							
04	7260	X	5343	-0-	-1917	-0-	333	1	3847	2	Y	1047	1038	0	2	8	7
							11	4	1152	9							
05	7502	X	5764	-0-	-1738	-0-	381	1	4179	2	Y	1094	1094	0	2	8	5
							1	4	1203	9							
06	7170	X	5972	-0-	-1198	-0-	390	1	4412	2	Y	1063	1065	0	2	8	1
							1	4	1169	9							
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	365	1	3997	2	Y	1104	1100	0	3	8	2
							1	4	1214	9							
08	5766	X	5431	-0-	-335	-0-	306	1	3848	2	Y	1160	1156	0	1	8	5
							1	4	1276	9							
09	5970	X	5447	-0-	-523	-0-	314	1	4056	2	Y	979	981	0	1	8	2
							1077	9									
10	6169	X	5875	-0-	-294	-0-	354	1	4414	2	Y	1006	875	0	126	1	6
							1107	9					1	8			
11	5970	X	4439	-0-	-1531	-0-	281	1	3299	2	Y	781	779	0	4	8	4
							859	9									
12	5642	X	5145	-0-	-497	-0-	356	1	3874	2	Y	832	825	0	2	8	9
							915	9									

TOTAL GAS PROD: 66,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,430

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3370	-0-	-1559	-0-	284	1	2516	2	Y	516	511	0	1	8	4
							2	4	568	9							
02	4452	X	2016	-0-	-2436	-0-	274	1	1419	2	Y	287	288	0	1	8	2
							7	4	316	9							
03	4929	X	1504	-0-	-3425	-0-	214	1	740	2	Y	489	489	0	1	8	1
							12	4	538	9							
04	3330	X	1645	-0-	-1685	-0-	215	1	961	2	Y	423	419	0	1	8	4
							4	4	465	9							
05	3410	X	1580	-0-	-1830	-0-	233	1	1008	2	Y	308	309	0			3
							339	9									
06	3270	X	2269	-0-	-1001	-0-	265	1	1722	2	Y	256	256	0			3
							282	9									
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	275	1	1707	2	Y	307	305	0	1	8	4
							338	9									
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	267	1	1568	2	Y	362	360	0			6
							398	9									
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	292	1	2100	2	Y	275	276	0			5
							303	9									
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	276	1	2041	2	Y	466	404	0	58	1	8
							513	9					1	8			
11	2160	N	1513	-0-	-647	-0-	178	1	987	2	Y	316	316	0	2	8	6
							348	9									
12	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	208	1	1233	2	Y	358	355	0	1	8	8
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 25,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,363

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2116	-0-	-2317	-0-	8	1	1693	2	Y	376	373	0	1	8	8
							1	4	414	9							
02	4004	X	70	-0-	-3934	-0-	2	1	4	2	Y	57	60	0			5
							1	4	63	9							
03	4247	X	10	-0-	-4237	-0-	1	2	9	9	Y	8	9	0			4
04	2040	X	1648	-0-	-392	-0-	4	1	1297	2	Y	312	309	0	1	8	6
							4	4	343	9							
05	2108	X	1353	-0-	-755	-0-	7	1	1090	2	Y	233	234	0			5
							256	9									
06	2040	X	323	-0-	-1717	-0-	4	1	134	2	Y	168	169	0			4
							185	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	244	243	0	1	8	4
							268	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	3	1	1679	2	Y	350	348	0			6
							385	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	4	1	534	2	Y	465	464	0	1	8	6
							512	9									
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	7	1	1914	2	Y	830	720	0	104	1	11
							913	9					1	8			
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	274	2	Y	307	311	0	1	8	6
							338	9									
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	12	1	623	2	Y	854	843	0	2	8	15
							939	9									

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	2207	-0-	-4923	-0-	6	1	1866	2	Y	304	304	0	1	8	7
							1	4	334	9							
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	7	1	6602	2	Y	225	226	0	1	8	5
							5	4	248	9							
03	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10362	2	1	4	Y	29	31	0			3
							32	9									
04	4800	X	4571	-0-	-229	-0-	10	1	3965	2	Y	537	531	0	1	8	8
							5	4	591	9							
05	7595	X	5444	-0-	-2151	-0-	19	1	4632	2	Y	719	717	0	1	8	9
							2	4	791	9							
06	7620	X	4103	-0-	-3517	-0-	9	1	3719	2	Y	341	345	0	1	8	4
							375	9									
07	10385	X	3675	-0-	-6710	-0-	9	1	3033	2	Y	575	572	0	2	8	5
							633	9									
08	10385	X	7180	-0-	-3205	-0-	5	1	6549	2	Y	569	567	0	1	8	6
							626	9									
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	4	1	5566	2	Y	494	494	0	1	8	5
							543	9									
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	3	1	5057	2	Y	433	377	0	54	1	6
							476	9					1	8			
11	6960	X	2376	-0-	-4584	-0-	2	1	2117	2	Y	234	235	0	1	8	4
							257	9									
12	7192	X	4719	-0-	-2473	-0-	2	1	4562	2	Y	141	141	0			4
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 63,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,601

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	203	1	2145	2	Y	292	350	1			82
							321	9									
02	2884	X	1125	-0-	-1759	-0-	106	1	834	2	Y	168	180	1			70
							185	9									
03	2883	X	258	-0-	-2625	-0-	106	1	152	9	Y	138					208
04	2790	X	1324	-0-	-1466	-0-	185	1	866	2	Y	248	361	1	2	8	93
							273	9									
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	287	1	3699	2	Y	383	185	1	1	8	290
							421	9									
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	288	1	3329	2	Y	373	548	1	2	8	113
							410	9									
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	311	1	3647	2	Y	360	364	1	1	8	108
							396	9									
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	309	1	3903	2	Y	351	364	1			95
							386	9									
09	4260	X	3464	-0-	-796	-0-	254	1	2847	2	Y	330	351	1			74
							363	9									
10	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	274	1	3271	2	Y	329	182	1	1	8	220
							362	9									
11	4440	X	2865	-0-	-1575	-0-	199	1	2379	2	Y	261	353	1	1	8	127
							287	9									
12	4588	X	2770	-0-	-1818	-0-	206	1	2272	2	Y	265	182	1			210
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 35,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,498

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	512	2	415	9	N	377	344	1	1	8	180
02	840	N	601	-0-	-239	-0-	312	2	289	9	N	263	177	1			266
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	245	2	380	9	N	345	365	1	2	8	244
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	404	2	382	9	N	347	360	1	4	8	227
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	574	2	421	9	N	383	359	1	1	8	250
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	538	2	378	9	N	344	357	1	1	8	236
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	782	2	360	9	N	327	347	1	2	8	214
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	857	2	404	9	N	367	358	1	2	8	221
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	684	2	354	9	N	322	344	1	3	8	196
10	1147	N	987	-0-	-160	-0-	631	2	356	9	N	324	334	1	3	8	183
11	1200	N	841	-0-	-359	-0-	504	2	337	9	N	306	347	1	1	8	141
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	525	2	373	9	N	339	356	1	1	8	123

TOTAL GAS PROD: 11,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,044

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	367	-0-	-5275	-0-	120	1	26	2	Y	201	199	0			3
							221	9									
02	2884	X	715	-0-	-2169	-0-	95	1	499	2	Y	107	108	0	1	8	1
							3	4	118	9							
03	3193	X	1631	-0-	-1562	-0-	152	1	1098	2	Y	338	338	0	1	8	-0-
							9	4	372	9							
04	2790	X	532	-0-	-2258	-0-	156	1	189	2	Y	168	167	0			1
							2	4	185	9							
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	206	1	1159	2	Y	229	228	0			2
							252	9									
06	1590	X	1125	-0-	-465	-0-	187	1	819	2	Y	108	110	0			-0-
							119	9									
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	195	1	1341	2	Y	180	178	0	1	8	1
							198	9									
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	236	1	2995	2	Y	179	179	0			1
							197	9									
09	1560	X	1246	-0-	-314	-0-	228	1	913	2	Y	95	95	0			1
							105	9									
10	1736	X	1488	-0-	-248	-0-	252	1	1147	2	Y	81	70	0	10	1	2
							89	9									
11	3330	X	246	-0-	-3084	-0-	153	1	8	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
12	3441	X	2569	-0-	-872	-0-	211	1	2120	2	Y	216	213	0			5
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1660	-0-	-1068	-0-	245	1	1375	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
02	2464	X	436	-0-	-2028	-0-	135	1	248	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	1333	X	360	-0-	-973	-0-	213	1	93	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
04	1620	X	391	-0-	-1229	-0-	188	1	107	2	Y	86	85	0			2
							1	4	95	9							
05	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	163	1	1014	2	Y	206	205	0			3
							227	9									
06	1620	X	273	-0-	-1347	-0-	147	1	13	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	232	1	3272	2	Y	518	514	0	2	8	4
							1	4	570	9							
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	199	1	1348	2	Y	454	453	0			5
							499	9									
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	232	1	2837	2	Y	422	422	0	1	8	4
							464	9									
10	4061	X	3581	-0-	-480	-0-	227	1	2873	2	Y	437	380	0	54	1	6
							481	9					1	8			
11	3930	X	2627	-0-	-1303	-0-	154	1	2155	2	Y	289	289	0	1	8	5
							318	9									
12	4061	X	276	-0-	-3785	-0-	92	1	7	2	Y	161	161	0			5
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 20,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	7508	-0-	-4210	-0-	19	1	6455	2	Y	937	927	0	2	8	12
							3	4	1031	9							
02	10584	X	4272	-0-	-6312	-0-	8	1	3983	2	Y	250	257	0	1	8	4
							6	4	275	9							
03	11718	X	6808	-0-	-4910	-0-	1	1	6770	2	Y	33	35	0			2
							1	4	36	9							
04	10500	X	7509	-0-	-2991	-0-	14	1	6562	2	Y	840	830	0	2	8	10
							9	4	924	9							
05	7998	X	7477	-0-	-521	-0-	18	1	6796	2	Y	603	606	0	1	8	6
							663	9									
06	7260	X	2111	-0-	-5149	-0-	11	1	1667	2	Y	394	396	0	1	8	3
							433	9									
07	7750	X	5750	-0-	-2000	-0-	10	1	4883	2	Y	777	773	0	2	8	5
							2	4	855	9							
08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	10	1	7212	2	Y	1223	1217	0	1	8	10
							1	4	1345	9							
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	8	1	7981	2	Y	1067	1068	0	1	8	8
							1174	9									
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	6	1	6714	2	Y	776	676	0	98	1	9
							854	9					1	8			
11	8280	X	5810	-0-	-2470	-0-	8	1	4757	2	Y	950	944	0	5	8	10
							1045	9									
12	9455	X	4849	-0-	-4606	-0-	10	1	4121	2	Y	653	651	0	1	8	11
							718	9									

TOTAL GAS PROD: 77,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,503

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

01	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	419	1	7290	2	Y	647	640	0	1	8	6
							2	4	712	9							
02	6636	X	3178	-0-	-3458	-0-	175	1	2816	2	Y	166	171	0	1	8	-0-
							4	4	183	9							
03	7347	X	5537	-0-	-1810	-0-	308	1	4677	2	Y	491	490	0	1	8	-0-
							12	4	540	9							
04	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	326	1	5180	2	Y	451	447	0	1	8	3
							5	4	496	9							
05	7347	X	6545	-0-	-802	-0-	332	1	5708	2	Y	459	459	0	1	8	2
							505	9									
06	7110	X	6133	-0-	-977	-0-	332	1	5288	2	Y	466	466	0	1	8	1
							513	9									
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	343	1	5497	2	Y	495	493	0	1	8	2
							545	9									
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	338	1	6491	2	Y	437	436	0			3
							481	9									
09	6330	X	5741	-0-	-589	-0-	304	1	4936	2	Y	455	454	0	1	8	3
							501	9									
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	308	1	5879	2	Y	488	424	0	61	1	5
							537	9					1	8			
11	7080	X	4746	-0-	-2334	-0-	249	1	4073	2	Y	385	384	0	2	8	4
							424	9									
12	7316	X	5363	-0-	-1953	-0-	223	1	4791	2	Y	317	315	0	1	8	5
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 72,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4764	-0-	-10	-0-	271	1	3848	2	Y	585	578	0	1	8	11
							1	4	644	9							
02	4424	X	1524	-0-	-2900	-0-	223	1	950	2	Y	313	315	0	2	8	7
							7	4	344	9							
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	293	1	4414	2	Y	572	572	0	1	8	6
							14	4	629	9							
04	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	222	1	2917	2	Y	396	394	0	1	8	7
							4	4	436	9							
05	5053	X	3965	-0-	-1088	-0-	264	1	3271	2	Y	391	391	0	1	8	6
							430	9									
06	5190	X	2633	-0-	-2557	-0-	238	1	2080	2	Y	286	288	0			4
							315	9									
07	5363	X	1253	-0-	-4110	-0-	199	1	831	2	Y	203	203	0	1	8	3
							223	9									
08	5363	X	1714	-0-	-3649	-0-	216	1	1232	2	Y	242	241	0			4
							266	9									
09	3840	X	2484	-0-	-1356	-0-	254	1	1915	2	Y	286	286	0			4
							315	9									
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	298	1	4088	2	Y	368	319	0	46	1	6
							405	9					1	8			
11	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	215	1	1845	2	Y	253	253	0	1	8	5
							278	9									
*12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	256	1	4784	2	Y	294	291	0	1	8	7
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 39,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,189

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3341	-0-	-1402	-0-	189	1	2572	2	Y	525	521	0	1	8	5
							2	4	578	9							
02	4340	X	1639	-0-	-2701	-0-	145	1	1254	2	Y	214	217	0	1	8	1
							5	4	235	9							
03	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	223	1	3650	2	Y	573	572	0	1	8	1
							14	4	630	9							
04	4650	X	3135	-0-	-1515	-0-	200	1	2369	2	Y	510	506	0	1	8	4
							5	4	561	9							
05	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	235	1	2557	2	Y	518	518	0	1	8	3
							570	9									
06	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	235	1	3216	2	Y	572	573	0	1	8	1
							1	4	629	9							
07	4526	X	4306	-0-	-220	-0-	236	1	3435	2	Y	577	574	0	2	8	2
							635	9									
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	237	1	3710	2	Y	612	610	0	1	8	3
							673	9									
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	288	1	5063	2	Y	631	631	0	1	8	2
							694	9									
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	275	1	4683	2	Y	647	563	0	82	1	3
							712	9					1	8			
11	4470	X	3747	-0-	-723	-0-	175	1	3070	2	Y	456	456	0	2	8	1
							502	9									
12	6262	X	4866	-0-	-1396	-0-	239	1	4156	2	Y	428	425	0	1	8	3
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 49,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6	1	5618	2	Y	343	341	0	1	8	3
							2	4	377	9							
02	4760	X	3041	-0-	-1719	-0-	5	1	2871	2	Y	147	148	0	1	8	1
							3	4	162	9							
03	5983	X	3697	-0-	-2286	-0-	7	1	3246	2	Y	395	394	0	1	8	1
							9	4	435	9							
04	5790	X	5766	-0-	-24	-0-	10	1	5154	2	Y	543	537	0	1	8	6
							5	4	597	9							
05	5983	X	5035	-0-	-948	-0-	16	1	4373	2	Y	586	586	0	1	8	5
							1	4	645	9							
06	5790	X	4660	-0-	-1130	-0-	11	1	4139	2	Y	463	464	0	1	8	3
							1	4	509	9							
07	5952	X	5944	-0-	-8	-0-	9	1	5308	2	Y	570	569	0	2	8	2
							627	9									
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6	1	5466	2	Y	666	663	0	1	8	4
							733	9									
09	5760	X	3847	-0-	-1913	-0-	3	1	3379	2	Y	423	425	0	1	8	1
							465	9									
10	5952	X	3975	-0-	-1977	-0-	4	1	3498	2	Y	430	374	0	54	1	2
							473	9					1	8			
11	6000	X	4279	-0-	-1721	-0-	5	1	3724	2	Y	500	497	0	2	8	3
							550	9									
12	6200	X	3635	-0-	-2565	-0-	6	1	3164	2	Y	423	421	0	1	8	4
							465	9									

TOTAL GAS PROD: 56,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,489

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5851	-0-	-2023	-0-	304	1	4969	2	Y	524	518	0	1	8	7
							2	4	576	9							
02	6776	X	3771	-0-	-3005	-0-	277	1	3284	2	Y	187	190	0	1	8	3
							4	4	206	9							
03	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	264	1	4427	2	Y	547	546	0	1	8	3
							13	4	602	9							
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	261	1	4451	2	Y	544	539	0	1	8	7
							6	4	598	9							
05	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	264	1	4617	2	Y	572	572	0	1	8	6
							629	9									
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	289	1	4871	2	Y	523	525	0	1	8	3
							1	4	575	9							
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	290	1	4665	2	Y	531	528	0	2	8	4
							584	9									
08	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	306	1	4420	2	Y	458	458	0			4
							504	9									
09	5730	X	5091	-0-	-639	-0-	330	1	4233	2	Y	480	480	0	1	8	3
							528	9									
10	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	354	1	4697	2	Y	514	446	0	64	1	6
							565	9					1	8			
11	5730	X	3971	-0-	-1759	-0-	216	1	3316	2	Y	399	399	0	2	8	4
							439	9									
12	5549	X	4584	-0-	-965	-0-	235	1	3947	2	Y	365	363	0	1	8	5
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 61,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,644

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6258	-0-	-1306	-0-	284	1	5165	2	Y	734	727	0	2	8	6
							2	4	807	9							
02	6468	X	4518	-0-	-1950	-0-	264	1	3037	2	Y	1084	1076	0	6	8	8
							25	4	1192	9							
03	6572	X	6464	-0-	-108	-0-	328	1	5329	2	Y	718	725	0	1	8	-0-
							17	4	790	9							
04	6120	X	5729	-0-	-391	-0-	305	1	4693	2	Y	658	652	0	1	8	5
							7	4	724	9							
05	6324	X	3354	-0-	-2970	-0-	273	1	2531	2	Y	500	501	0	1	8	3
							550	9									
06	6270	X	3195	-0-	-3075	-0-	259	1	2519	2	Y	379	381	0	1	8	-0-
							417	9									
07	6479	X	2408	-0-	-4071	-0-	248	1	1720	2	Y	400	399	0	1	8	-0-
							440	9									
08	6479	X	826	-0-	-5653	-0-	160	1	347	2	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
09	5730	X	5686	-0-	-44	-0-	355	1	4531	2	Y	727	724	0	1	8	2
							800	9									
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	347	1	5548	2	Y	769	669	0	97	1	4
							846	9					1	8			
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	280	1	4358	2	Y	603	602	0	3	8	2
							663	9									
*12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	301	1	5731	2	Y	685	679	0	1	8	7
							754	9									

TOTAL GAS PROD: 57,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,547

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11561	-0-	-653	-0-	423	1	9446	2	Y	1534	1518	0	3	8	18
							5	4	1687	9							
02	11032	X	7194	-0-	-3838	-0-	371	1	5996	2	Y	736	743	0	4	8	7
							17	4	810	9							
03	11129	X	8272	-0-	-2857	-0-	370	1	6693	2	Y	1075	1077	0	2	8	3
							26	4	1183	9							
04	11190	X	8581	-0-	-2609	-0-	379	1	6960	2	Y	1118	1108	0	2	8	11
							12	4	1230	9							
05	11563	X	8463	-0-	-3100	-0-	444	1	6675	2	Y	1221	1220	0	2	8	10
							1	4	1343	9							
06	11190	X	7255	-0-	-3935	-0-	374	1	5759	2	Y	1019	1022	0	2	8	5
							1	4	1121	9							
07	8866	X	2794	-0-	-6072	-0-	271	1	2165	2	Y	325	327	0	1	8	2
							358	9									
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	458	1	9200	2	Y	1495	1485	0	2	8	10
							1	4	1645	9							
09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	387	1	8117	2	Y	1206	1208	0	2	8	6
							1327	9									
10	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	391	1	8285	2	Y	1173	1020	0	147	1	10
							1290	9					2	8			
11	10950	X	6110	-0-	-4840	-0-	281	1	5047	2	Y	711	713	0	3	8	5
							782	9									
12	11315	X	6311	-0-	-5004	-0-	274	1	5192	2	Y	768	761	0	1	8	11
							845	9									

TOTAL GAS PROD: 97,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,381

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	7	1	3820	2	Y	351	347	0	1	8	4
							1	4	386	9							
02	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	906	1	3283	2	Y	29899	29464	0	152	8	287
							701	4	32889	9							
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	3916	4181	0	8	8	14
							95	4	4308	9							
04	4080	X	1756	-0-	-2324	-0-	6	1	1433	2	Y	286	298	0	1	8	1
							2	4	315	9							
05	7905	X	3050	-0-	-4855	-0-	9	1	2694	2	Y	315	315	0			1
							347	9									
06	7650	X	2493	-0-	-5157	-0-	7	1	2204	2	Y	256	256	0			1
							282	9									
07	5270	X	2346	-0-	-2924	-0-	5	1	2010	2	Y	301	299	0	1	8	2
							331	9									
08	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	4	1	4044	2	Y	447	445	0			4
							492	9									
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3	1	3475	2	Y	408	409	0	1	8	2
							449	9									
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3	1	3671	2	Y	315	274	0	39	1	4
							347	9									
11	4380	X	2417	-0-	-1963	-0-	2	1	2144	2	Y	246	245	0	1	8	4
							271	9									
12	4526	X	1775	-0-	-2751	-0-	5	1	1388	2	Y	347	343	0	1	8	7
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 73,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,087

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6336	-0-	-2282	-0-	155	1	5772	2	Y	372	368	1	1	8	12
							409	9									
02	7784	X	2878	-0-	-4906	-0-	93	1	2594	2	Y	174	177	1			9
							191	9									
03	8370	X	7596	-0-	-774	-0-	7141	2	455	9	Y	414	416	1	1	8	6
04	7260	X	6420	-0-	-840	-0-	6035	2	385	9	Y	350	346	1	1	8	9
05	7068	X	6442	-0-	-626	-0-	6098	2	344	9	Y	313	314	1			8
06	7530	X	5609	-0-	-1921	-0-	5304	2	305	9	Y	277	277	1			8
07	7781	X	5981	-0-	-1800	-0-	5660	2	321	9	Y	292	287	1			13
08	7781	X	6019	-0-	-1762	-0-	5698	2	321	9	Y	292	295	1			10
09	6600	X	6078	-0-	-522	-0-	159	1	5629	2	Y	264	261	1			13
							290	9									
10	6603	X	5818	-0-	-785	-0-	171	1	5358	2	Y	263	262	1			14
							289	9									
11	5970	X	3372	-0-	-2598	-0-	128	1	3059	2	Y	168	163	1			19
							185	9									
12	6293	X	2552	-0-	-3741	-0-	90	1	2288	2	Y	158	165	1			12
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 65,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5480	-0-	-1247	-0-	102	1	5107	2	Y	246	273	1			41
							271	9									
02	5796	X	3834	-0-	-1962	-0-	91	1	3569	2	Y	158	136	1			63
							174	9									
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	107	1	6289	2	Y	249	261	1			51
							274	9									
04	5700	X	5365	-0-	-335	-0-	96	1	5034	2	Y	214	225	1			40
							235	9									
05	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	103	1	5062	2	Y	222	200	1			62
							244	9									
06	6450	X	4934	-0-	-1516	-0-	95	1	4608	2	Y	210	228	1			44
							231	9									
07	6665	X	5504	-0-	-1161	-0-	106	1	5176	2	Y	202	164	1	1	8	81
							222	9									
08	6665	X	4455	-0-	-2210	-0-	91	1	4173	2	Y	174	181	1			74
							191	9									
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	99	1	5049	2	Y	221	236	1			59
							243	9									
10	5518	X	4824	-0-	-694	-0-	93	1	4487	2	Y	222	215	1			66
							244	9									
11	5340	X	4454	-0-	-886	-0-	98	1	4113	2	Y	221	185	1	1	8	101
							243	9									
12	5580	X	4523	-0-	-1057	-0-	89	1	4210	2	Y	204	103	1	1	8	201
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 60,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,543

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	8173	-0-	-5250	-0-	148	1	7608	2	Y	379	427	1	1	8	65
							417	9									
02	10416	X	3122	-0-	-7294	-0-	74	1	2886	2	Y	147	143	1	1	8	68
							162	9									
03	10075	X	9399	-0-	-676	-0-	150	1	8855	2	Y	358	355	1			71
							394	9									
04	9090	X	8614	-0-	-476	-0-	154	1	8033	2	Y	388	390	1			69
							427	9									
05	9393	X	7835	-0-	-1558	-0-	149	1	7305	2	Y	346	317	1	1	8	97
							381	9									
06	9090	X	7713	-0-	-1377	-0-	148	1	7173	2	Y	356	381	1	1	8	71
							392	9									
07	9393	X	7672	-0-	-1721	-0-	147	1	7207	2	Y	289	239	1	1	8	120
							318	9									
08	9393	X	6971	-0-	-2422	-0-	142	1	6510	2	Y	290	290	1	1	8	119
							319	9									
09	8610	X	8307	-0-	-303	-0-	152	1	7784	2	Y	337	366	1			90
							371	9									
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	156	1	7572	2	Y	317	311	1	1	8	95
							349	9									
11	7710	X	5122	-0-	-2588	-0-	115	1	4777	2	Y	209	194	1	1	8	109
							230	9									
12	8587	X	4529	-0-	-4058	-0-	91	1	4256	2	Y	165	92	1			182
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 85,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8138	-0-	-821	-0-	144 570	1 9	7424	2	Y	518	562	1	1	8	54
02	8092	X	5246	-0-	-2846	-0-	121 360	1 9	4765	2	Y	327	283	1	1	8	97
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	146 513	1 9	8577	2	Y	466	496	1			67
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	140 507	1 9	7359	2	Y	461	474	1	1	8	53
05	8153	X	8104	-0-	-49	-0-	151 514	1 9	7439	2	Y	467	422	1	1	8	97
06	8940	X	7749	-0-	-1191	-0-	147 499	1 9	7103	2	Y	454	490	1	2	8	59
07	9238	X	7976	-0-	-1262	-0-	150 440	1 9	7386	2	Y	400	328	1	1	8	130
08	9238	X	7906	-0-	-1332	-0-	159 470	1 9	7277	2	Y	427	419	1	1	8	137
09	8010	X	7635	-0-	-375	-0-	138 464	1 9	7033	2	Y	422	474	1			85
10	8091	X	7697	-0-	-394	-0-	147 425	1 9	7125	2	Y	386	384	1	1	8	86
11	7740	X	7211	-0-	-529	-0-	158 444	1 9	6609	2	Y	404	336	1	1	8	153
12	7967	X	6760	-0-	-1207	-0-	133 371	1 9	6256	2	Y	337	176	1	1	8	313

TOTAL GAS PROD: 91,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,069

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8889	-0-	-163	-0-	209 485	1 9	8195	2	Y	441	455	1	10	8	118
02	8176	X	4415	-0-	-3761	-0-	189 293	1 9	3933	2	Y	266	209	1	16	8	159
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	212 123	1 9	10305	2	Y	112	213	1	5	8	53
04	9270	X	8978	-0-	-292	-0-	211 354	1 9	8413	2	Y	322	306	1	4	8	65
05	9579	X	7486	-0-	-2093	-0-	192 300	1 9	6994	2	Y	273	258	1	2	8	78
06	10290	X	6952	-0-	-3338	-0-	180 140	1 9	6632	2	Y	127	126	1	2	8	77
07	10633	X	5952	-0-	-4681	-0-	167 108	1 9	5677	2	Y	98	119	1	6	8	50
08	10633	X	6279	-0-	-4354	-0-	173 151	1 9	5955	2	Y	137	125	1	1	8	61
09	8970	X	7217	-0-	-1753	-0-	180 364	1 9	6673	2	Y	331	268	1	4	8	120
10	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	210 461	1 9	9149	2	Y	419	434	1	8	8	97
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	179 352	1 9	6803	2	Y	320	158	1	7	8	252
12	7471	X	3964	-0-	-3507	-0-	134 183	1 9	3647	2	Y	166	314	1	3	8	101

TOTAL GAS PROD: 87,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,012

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	8521	-0-	-10792	-0-	199	1	7814	2	Y	462	474	1	10	8	120
							508	9									
02	15848	X	4105	-0-	-11743	-0-	179	1	3735	2	Y	174	161	1	13	8	120
							191	9									
03	13020	X	10550	-0-	-2470	-0-	196	1	9514	2	Y	764	702	1	18	8	164
							840	9									
04	8760	X	8148	-0-	-612	-0-	184	1	7349	2	Y	559	597	1	9	8	117
							615	9									
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	216	1	7900	2	Y	491	471	1	4	8	133
							540	9									
06	10200	X	8686	-0-	-1514	-0-	215	1	7886	2	Y	532	420	1	7	8	238
							585	9									
07	10540	X	9031	-0-	-1509	-0-	241	1	8166	2	Y	567	566	1	27	8	212
							624	9									
08	10540	X	9067	-0-	-1473	-0-	235	1	8098	2	Y	667	604	1	7	8	268
							734	9									
09	8700	X	8646	-0-	-54	-0-	215	1	8011	2	Y	382	452	1	7	8	191
							420	9									
10	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	198	1	8666	2	Y	379	467	1	8	8	95
							417	9									
11	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	216	1	8236	2	Y	440	206	1	10	8	319
							484	9									
12	9052	X	8461	-0-	-591	-0-	274	1	7476	2	Y	646	738	1	6	8	221
							711	9									

TOTAL GAS PROD: 102,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,063

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	8583	-0-	-2980	-0-	212	1	7856	2	Y	468	462	1	1	8	20
							515	9									
02	9324	X	6258	-0-	-3066	-0-	205	1	5687	2	Y	333	330	1			23
							366	9									
03	10323	X	9866	-0-	-457	-0-	9383	2	483	9	Y	439	448	1	1	8	13
04	9240	X	8266	-0-	-974	-0-	7803	2	463	9	Y	421	417	1	1	8	16
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8259	2	433	9	Y	394	395	1	1	8	14
06	9780	X	8573	-0-	-1207	-0-	8164	2	409	9	Y	372	372	1			14
07	10106	X	8732	-0-	-1374	-0-	8302	2	430	9	Y	391	385	1			20
08	10106	X	8952	-0-	-1154	-0-	8489	2	463	9	Y	421	425	1			16
09	8820	X	8351	-0-	-469	-0-	219	1	7749	2	Y	348	345	1			19
							383	9									
10	9114	X	7848	-0-	-1266	-0-	232	1	7238	2	Y	344	342	1	1	8	20
							378	9									
11	8910	X	6927	-0-	-1983	-0-	262	1	6282	2	Y	348	330	1	1	8	37
							383	9									
12	8959	X	8773	-0-	-186	-0-	313	1	8013	2	Y	406	416	1			27
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 99,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	238 774	1 9	2659	2	N	704	642	1			170
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	239 586	1 9	2433	2	N	533	560	1			143
03	3286	X	1904	-0-	-1382	-0-	147 238	1 9	1519	2	N	216	308	1			51
04	3180	X	1675	-0-	-1505	-0-	122 253	1 9	1300	2	N	230	211	1			70
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	189 580	1 9	2311	2	N	527	507	1	2	8	88
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	211 725	1 9	2758	2	N	659	665	1			82
07	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	174 505	1 9	2056	2	N	459	437	1	1	8	103
08	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	181 608	1 9	2083	2	N	553	538	1	1	8	117
09	3180	X	2877	-0-	-303	-0-	189 557	1 9	2131	2	N	506	505	1	1	8	117
10	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	183 545	1 9	2061	2	N	495	532	1			80
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	245 664	1 9	2597	2	N	604	581	1	1	8	102
*12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	221 541	1 9	2241	2	N	492	504	1	1	8	89

TOTAL GAS PROD: 35,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,978

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3820	2	509	9	Y	463	448	0	16	1	3
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2684	2	455	9	Y	414	407	0	5	1	5
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3589	2	391	9	Y	355	353	0	3	1	4
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3720	2	332	9	Y	302	301	0			5
05	4340	X	2906	-0-	-1434	-0-	2564	2	342	9	Y	311	302	0	9	1	5
06	4200	X	2238	-0-	-1962	-0-	2019	2	219	9	Y	199	198	0			6
07	4185	X	1592	-0-	-2593	-0-	1403	2	189	9	Y	172	171	0	1	1	6
08	4185	X	1629	-0-	-2556	-0-	1383	2	246	9	Y	224	203	0	20	1	7
09	4050	X	1880	-0-	-2170	-0-	1604	2	276	9	Y	251	250	0	1	1	7
10	2914	X	2151	-0-	-763	-0-	1859	2	292	9	Y	265	248	0	17	1	7
11	2250	X	2045	-0-	-205	-0-	1781	2	264	9	Y	240	227	0	14	1	6
12	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	1702	2	250	9	Y	227	223	0	3	1	7

TOTAL GAS PROD: 31,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,423

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	218	1	1692	2	Y	509	418	1			91
							560	9									
02	2380	X	2186	-0-	-194	-0-	265	1	1555	2	Y	333	234	1	2	8	188
							366	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	270	1	2313	2	Y	514	533	1			169
							565	9									
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	214	1	1944	2	Y	346	412	1			103
							381	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	325	1	3229	2	Y	346	372	1	1	8	76
							381	9									
06	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	234	1	2381	2	Y	236	191	1	1	8	120
							260	9									
07	3162	X	2215	-0-	-947	-0-	299	1	1468	2	Y	407	332	1			195
							448	9									
08	3937	X	2688	-0-	-1249	-0-	335	1	2087	2	Y	242	305	1			132
							266	9									
09	3810	X	1112	-0-	-2698	-0-	175	1	795	2	Y	129	194	1	1	8	66
							142	9									
10	3937	X	168	-0-	-3769	-0-	56	1	112	9	Y	102	122	1			46
11	2880	X	343	-0-	-2537	-0-	74	1	136	2	Y	121	136	1	1	8	30
							133	9									
12	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	270	1	1457	2	Y	260	193	1			97
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 25,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	8834	-0-	-3504	-0-	405	1	7548	2	Y	799	791	0	2	8	9
							2	4	879	9							
02	11396	X	4805	-0-	-6591	-0-	435	1	3961	2	Y	364	368	0	2	8	3
							9	4	400	9							
03	12617	X	8290	-0-	-4327	-0-	614	1	6764	2	Y	811	811	0	1	8	2
							20	4	892	9							
04	12210	X	9656	-0-	-2554	-0-	501	1	8145	2	Y	910	902	0	2	8	8
							9	4	1001	9							
05	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	601	1	9508	2	Y	971	971	0	1	8	7
							1	4	1068	9							
06	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	579	1	11489	2	Y	877	879	0	1	8	4
							1	4	965	9							
07	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	681	1	15043	2	Y	849	845	0	3	8	5
							1	4	934	9							
08	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	502	1	9724	2	Y	925	922	0	1	8	7
							1018	9									
09	11640	X	10321	-0-	-1319	-0-	461	1	8970	2	Y	809	810	0	1	8	5
							890	9									
10	12028	X	9190	-0-	-2838	-0-	519	1	7798	2	Y	794	690	0	100	1	8
							873	9					1	8			
11	11640	X	7354	-0-	-4286	-0-	441	1	6154	2	Y	690	688	0	3	8	7
							759	9									
12	12028	X	9336	-0-	-2692	-0-	467	1	8111	2	Y	689	683	0	1	8	12
							758	9									

TOTAL GAS PROD: 119,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,488

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3086	-0-	-3021	-0-	269	1	2428	2	Y	353	350	0	1	8	2
							1	4	388	9							
02	5516	X	4184	-0-	-1332	-0-	302	1	3512	2	Y	329	328	0	2	8	1
							8	4	362	9							
03	6107	X	2536	-0-	-3571	-0-	218	1	1959	2	Y	319	319	0	1	8	-0-
							8	4	351	9							
04	5880	X	3411	-0-	-2469	-0-	230	1	2725	2	Y	411	407	0	1	8	3
							4	4	452	9							
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	319	1	4834	2	Y	492	491	0	1	8	3
							541	9									
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	250	1	3839	2	Y	434	435	0	1	8	1
							477	9									
07	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	233	1	3355	2	Y	347	346	0	1	8	1
							382	9									
08	5704	X	1787	-0-	-3917	-0-	177	1	1364	2	Y	224	224	0			1
							246	9									
09	5520	X	3	-0-	-5517	-0-	3	1			Y	-0-	1	0			-0-
10	5704	X	273	-0-	-5431	-0-	86	1	16	2	Y	155	134	0	19	1	2
							171	9									
11	4560	X	2690	-0-	-1870	-0-	191	1	2127	2	Y	338	335	0	2	8	3
							372	9									
*12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	312	1	5819	2	Y	443	439	0	1	8	6
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 38,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,845

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9830	-0-	-772	-0-	451	1	8201	2	Y	1068	1059	0	2	8	12
							3	4	1175	9							
02	9576	X	4498	-0-	-5078	-0-	312	1	3621	2	Y	503	507	0	3	8	5
							12	4	553	9							
03	10602	X	7126	-0-	-3476	-0-	394	1	5600	2	Y	1006	1006	0	2	8	3
							25	4	1107	9							
04	10110	X	9042	-0-	-1068	-0-	465	1	7425	2	Y	1037	1028	0	2	8	10
							11	4	1141	9							
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	538	1	8642	2	Y	1062	1062	0	2	8	8
							1	4	1168	9							
06	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	508	1	8773	2	Y	970	972	0	2	8	4
							1	4	1067	9							
07	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	505	1	8995	2	Y	973	970	0	3	8	4
							1	4	1070	9							
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	486	1	8898	2	Y	971	969	0	1	8	5
							1068	9									
09	9840	X	9744	-0-	-96	-0-	468	1	8287	2	Y	899	900	0	1	8	3
							989	9									
10	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	500	1	8701	2	Y	906	788	0	114	1	6
							997	9					1	8			
11	9840	X	7554	-0-	-2286	-0-	359	1	6416	2	Y	708	706	0	3	8	5
							779	9									
12	10168	X	4058	-0-	-6110	-0-	269	1	3164	2	Y	568	565	0	1	8	7
							625	9									

TOTAL GAS PROD: 103,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,671

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	448	1	3036	2	Y	1468	1453	0	3	8	14
							5	4	1615	9							
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	421	1	4514	2	Y	681	688	0	4	8	3
							16	4	749	9							
03	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	294	1	2074	2	Y	855	857	0	1	8	-0-
							20	4	941	9							
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	304	1	2656	2	Y	1161	1150	0	2	8	9
							12	4	1277	9							
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	348	1	2795	2	Y	1557	1553	0	2	8	11
							1	4	1713	9							
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	420	1	3122	2	Y	1488	1491	0	2	8	6
							2	4	1637	9							
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	427	1	3250	2	Y	1914	1905	0	6	8	9
							1	4	2105	9							
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	413	1	3167	2	Y	1353	1353	0	1	8	8
							1	4	1488	9							
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	344	1	3040	2	Y	1272	1273	0	2	8	5
							1399	9									
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	326	1	2948	2	Y	1342	1167	0	168	1	10
							1476	9					2	8			
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	333	1	4240	2	Y	933	933	0	4	8	6
							1026	9									
12	3937	X	3376	-0-	-561	-0-	303	1	2184	2	Y	808	803	0	2	8	9
							889	9									

TOTAL GAS PROD: 57,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,832

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	481	1	6743	2	Y	844	835	0	2	8	8
							3	4	928	9							
02	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	507	1	5671	2	Y	523	524	0	3	8	4
							12	4	575	9							
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	427	1	5858	2	Y	730	732	0	1	8	1
							17	4	803	9							
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	377	1	5086	2	Y	711	705	0	2	8	5
							7	4	782	9							
05	6448	X	4074	-0-	-2374	-0-	341	1	3300	2	Y	394	398	0	1	8	-0-
							433	9									
06	6240	X	1492	-0-	-4748	-0-	324	1	683	2	Y	441	440	0	1	8	-0-
							485	9									
07	7502	X	929	-0-	-6573	-0-	141	1	93	2	Y	632	629	0	2	8	1
							695	9									
08	7099	X	3003	-0-	-4096	-0-	330	1	2154	2	Y	472	472	0			1
							519	9									
09	6240	X	2788	-0-	-3452	-0-	330	1	2066	2	Y	356	356	0			1
							392	9									
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	309	1	4119	2	Y	522	454	0	65	1	3
							574	9					1	8			
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	360	1	3042	2	Y	398	398	0	2	8	1
							438	9									
*12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	346	1	5214	2	Y	593	586	0	1	8	7
							652	9									

TOTAL GAS PROD: 55,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,616

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	503	1	7625	2	Y	893	883	0	2	8	11
							3	4	982	9							
02	8092	X	5498	-0-	-2594	-0-	435	1	4556	2	Y	451	455	0	2	8	5
							11	4	496	9							
03	8959	X	7897	-0-	-1062	-0-	457	1	6647	2	Y	705	706	0	1	8	3
							17	4	776	9							
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	470	1	7520	2	Y	816	808	0	2	8	9
							8	4	898	9							
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	490	1	7758	2	Y	995	993	0	2	8	9
							1	4	1095	9							
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	473	1	7548	2	Y	1190	1190	0	2	8	7
							1	4	1309	9							
07	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	492	1	7835	2	Y	1416	1411	0	4	8	8
							1	4	1558	9							
08	9331	X	9008	-0-	-323	-0-	460	1	7656	2	Y	811	812	0	1	8	6
							892	9									
09	9330	X	8519	-0-	-811	-0-	436	1	7307	2	Y	705	706	0	1	8	4
							776	9									
10	9889	X	8850	-0-	-1039	-0-	501	1	7547	2	Y	729	634	0	92	1	6
							802	9					1	8			
11	9570	X	6900	-0-	-2670	-0-	360	1	5851	2	Y	626	625	0	3	8	4
							689	9									
*12	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	642	1	11553	2	Y	550	547	0	1	8	6
							605	9									

TOTAL GAS PROD: 106,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7056	-0-	-756	-0-	489	1	5813	2	Y	684	676	0	2	8	7
							2	4	752	9							
02	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	549	1	6659	2	Y	355	357	0	2	8	3
							8	4	391	9							
03	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	415	1	5540	2	Y	521	522	0	1	8	1
							13	4	573	9							
04	6840	X	5431	-0-	-1409	-0-	363	1	4471	2	Y	537	532	0	1	8	5
							6	4	591	9							
05	7812	X	5221	-0-	-2591	-0-	364	1	4268	2	Y	535	535	0	1	8	4
							589	9									
06	7560	X	4884	-0-	-2676	-0-	335	1	4009	2	Y	490	491	0	1	8	2
							1	4	539	9							
07	8432	X	4508	-0-	-3924	-0-	319	1	3703	2	Y	442	440	0	1	8	3
							486	9									
08	6541	X	4931	-0-	-1610	-0-	355	1	4057	2	Y	472	471	0			4
							519	9									
09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	390	1	4678	2	Y	494	494	0	1	8	3
							543	9									
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	403	1	4391	2	Y	468	407	0	58	1	5
							515	9					1	8			
11	4890	X	3948	-0-	-942	-0-	323	1	3203	2	Y	384	383	0	2	8	4
							422	9									
*12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	430	1	8071	2	Y	473	468	0	1	8	8
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 70,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,855

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	383	1	7510	2	Y	1420	1405	0	3	8	18
							4	4	1562	9							
02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	419	1	7107	2	Y	609	616	0	3	8	8
							14	4	670	9							
03	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	491	1	9248	2	Y	1005	1006	0	2	8	5
							25	4	1106	9							
04	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	414	1	7324	2	Y	1186	1175	0	3	8	13
							12	4	1305	9							
05	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	449	1	7669	2	Y	1531	1527	0	2	8	15
							1	4	1684	9							
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	370	1	7866	2	Y	1401	1404	0	2	8	10
							2	4	1541	9							
07	10881	X	10776	-0-	-105	-0-	364	1	8607	2	Y	1640	1633	0	5	8	12
							1	4	1804	9							
08	10881	X	9030	-0-	-1851	-0-	343	1	7834	2	Y	775	778	0	1	8	8
							853	9									
09	9780	X	7518	-0-	-2262	-0-	347	1	6520	2	Y	592	594	0	1	8	5
							651	9									
10	10788	X	8460	-0-	-2328	-0-	434	1	7349	2	Y	615	535	0	78	1	6
							677	9					1	8			
11	10440	X	6252	-0-	-4188	-0-	309	1	5438	2	Y	459	458	0	2	8	5
							505	9									
12	10788	X	4897	-0-	-5891	-0-	310	1	4224	2	Y	330	329	0	1	8	5
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 104,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,563

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2028	-0-		-142	-0-	286	1	1454	2	Y	261	258	0	1	8	2
								1	4	287	9							
02	2044	N	633	-0-		-1411	-0-	197	1	332	2	Y	93	95	0			-0-
								2	4	102	9							
03	2573	N	1452	-0-		-1121	-0-	224	1	917	2	Y	276	275	0			1
								7	4	304	9							
04	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	268	1	1769	2	Y	282	279	0	1	8	3
								3	4	310	9							
05	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	265	1	1673	2	Y	258	258	0			3
								284	9									
06	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-	248	1	1466	2	Y	212	213	0			2
								233	9									
07	2418	N	586	-0-		-1832	-0-	255	1	155	2	Y	160	161	0			1
								176	9									
08	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	280	1	1725	2	Y	224	223	0			2
								246	9									
09	1950	N	1906	-0-		-44	-0-	252	1	1456	2	Y	180	180	0			2
								198	9									
10	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	245	1	1481	2	Y	169	147	0	21	1	3
								186	9									
11	2190	N	219	-0-		-1971	-0-	41	1	16	2	Y	147	146	0	1	8	3
								162	9									
12	1984	N	197	-0-		-1787	-0-	126	1	3	2	Y	62	62	0			3
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 17,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1821	-0-		-3201	-0-	1424	2	397	9	Y	361	349	0	12	1	7
02	4536	X	2639	-0-		-1897	-0-	2037	2	602	9	Y	547	539	0	7	1	8
03	4526	X	3795	-0-		-731	-0-	3249	2	546	9	Y	496	493	0	5	1	6
04	4380	X	3516	-0-		-864	-0-	3074	2	442	9	Y	402	401	0	1	1	6
05	4280	X	4280	-0-		-0-	-0-	3828	2	452	9	Y	411	400	0	11	1	6
06	4065	X	4065	-0-		-0-	-0-	3637	2	428	9	Y	389	387	0	1	1	7
07	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-	3446	2	396	9	Y	360	358	0	2	1	7
08	4278	X	3911	-0-		-367	-0-	3507	2	404	9	Y	367	333	0	33	1	8
09	4140	X	3385	-0-		-755	-0-	2994	2	391	9	Y	355	354	0	2	1	7
10	4278	X	2964	-0-		-1314	-0-	2625	2	339	9	Y	308	288	0	20	1	7
11	4080	X	2686	-0-		-1394	-0-	2366	2	320	9	Y	291	275	0	17	1	6
12	3906	X	3285	-0-		-621	-0-	2894	2	391	9	Y	355	349	0	5	1	7

TOTAL GAS PROD: 40,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,642

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	168	1	1881	2	N	460	429	1			111
							506	9									
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	193	1	1967	2	N	397	407	1			101
							437	9									
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	207	1	2149	2	N	403	435	1			69
							443	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	195	1	2079	2	N	360	324	1			105
							396	9									
05	2821	N	2599	-0-	-222	-0-	160	1	1951	2	N	444	467	1	1	8	81
							488	9									
06	2700	N	2250	-0-	-450	-0-	125	1	1638	2	N	443	467	1			57
							487	9									
07	2759	N	2160	-0-	-599	-0-	132	1	1557	2	N	428	393	1	1	8	91
							471	9									
08	2604	N	1979	-0-	-625	-0-	117	1	1352	2	N	464	456	1	1	8	98
							510	9									
09	2250	N	1605	-0-	-645	-0-	100	1	1131	2	N	340	355	1	1	8	82
							374	9									
10	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	106	1	1196	2	N	378	401	1			59
							416	9									
11	1920	N	908	-0-	-1012	-0-	57	1	609	2	N	220	239	1			40
							242	9									
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	117	1	1190	2	N	327	312	1			55
							360	9									

TOTAL GAS PROD: 25,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,664

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5428	2	443	9	Y	403	391	1			153
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4593	2	188	9	Y	171	211	1	3	8	110
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5909	2	560	9	Y	509	419	1	2	8	198
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6068	2	293	9	Y	266	429	1			35
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4286	2	268	9	Y	244	235	1	1	8	43
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3878	2	209	9	Y	190	188	1			45
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6289	2	327	9	Y	297	260	1			82
08	6572	X	6377	-0-	-195	-0-	6171	2	206	9	Y	187	213	1			56
09	6360	X	5865	-0-	-495	-0-	5558	2	307	9	Y	279	245	1	1	8	89
10	6603	X	6108	-0-	-495	-0-	5694	2	414	9	Y	376	385	1	1	8	79
11	6390	X	6154	-0-	-236	-0-	5757	2	397	9	Y	361	349	1	1	8	90
12	6603	X	6002	-0-	-601	-0-	5597	2	405	9	Y	368	404	1	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 69,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,651

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8359	-0-	-2429	-0-	636	1	6644	2	Y	978	967	0	2	8	9
							3	4	1076	9							
02	9744	X	2938	-0-	-6806	-0-	412	1	2231	2	Y	263	270	0	1	8	1
							6	4	289	9							
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	753	1	9012	2	Y	1002	1000	0	2	8	1
							24	4	1102	9							
04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	740	1	10400	2	Y	1106	1095	0	2	8	10
							11	4	1217	9							
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	607	1	9445	2	Y	979	981	0	2	8	6
							1	4	1077	9							
06	10530	X	10088	-0-	-442	-0-	466	1	8524	2	Y	997	998	0	2	8	3
							1	4	1097	9							
07	12772	X	9571	-0-	-3201	-0-	421	1	8053	2	Y	996	993	0	3	8	3
							1	4	1096	9							
08	12772	X	10019	-0-	-2753	-0-	483	1	8755	2	Y	710	710	0	1	8	2
							781	9									
09	12360	X	10361	-0-	-1999	-0-	476	1	8900	2	Y	895	894	0	1	8	2
							985	9									
10	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	498	1	9225	2	Y	861	749	0	108	1	5
							947	9					1	8			
11	10080	X	7988	-0-	-2092	-0-	368	1	6851	2	Y	699	697	0	3	8	4
							769	9									
12	10695	X	4596	-0-	-6099	-0-	332	1	3757	2	Y	461	459	0	1	8	5
							507	9									

TOTAL GAS PROD: 108,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,947

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	N	358	344	1			93
							394	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	N	256	277	1			72
							282	9									
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	74	1	764	2	N	350	362	1			60
							385	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	713	2	N	281	257	1			84
							309	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	837	2	N	337	357	1	1	8	63
							371	9									
06	1170	N	957	-0-	-213	-0-	46	1	603	2	N	280	304	1			39
							308	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	73	1	866	2	N	362	322	1			79
							398	9									
08	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	64	1	736	2	N	341	341	1			79
							375	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	331	329	1	1	8	80
							364	9									
10	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	63	1	707	2	N	339	361	1			58
							373	9									
11	1140	N	929	-0-	-211	-0-	55	1	585	2	N	263	270	1			51
							289	9									
12	1147	N	950	-0-	-197	-0-	57	1	582	2	N	283	280	1			54
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 13,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	1219 519	1 9	6430	2	Y	472	456	0	16	1	2
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1101 834	1 9	4929	2	Y	758	744	0	10	1	6
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1219 628	1 9	5267	2	Y	571	568	0	6	1	3
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	1179 527	1 9	5790	2	Y	479	477	0	1	1	4
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1219 574	1 9	5976	2	Y	522	508	0	14	1	4
06	6690	X	6592	-0-	-98	-0-	1153 536	1 9	4903	2	Y	487	486	0	1	1	4
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1219 633	1 9	6194	2	Y	575	571	0	4	1	4
08	7781	X	6545	-0-	-1236	-0-	1206 308	1 9	5031	2	Y	280	256	0	25	1	3
09	7530	X	6220	-0-	-1310	-0-	1179 372	1 9	4669	2	Y	338	336	0	2	1	3
10	8060	X	5607	-0-	-2453	-0-	1140 537	1 9	3930	2	Y	488	455	0	31	1	5
11	7800	X	5452	-0-	-2348	-0-	1179 567	1 9	3706	2	Y	515	487	0	29	1	4
12	8060	X	4869	-0-	-3191	-0-	1219 550	1 9	3100	2	Y	500	493	0	7	1	4

TOTAL GAS PROD: 80,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,985

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	437 527	1 9	3457	2	Y	479	453	1	2	8	86
02	4060	X	2308	-0-	-1752	-0-	452 133	1 9	1723	2	Y	121	146	1	2	8	59
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	539 625	1 9	5320	2	Y	568	542	1	1	8	84
04	4740	X	4732	-0-	-8	-0-	448 505	1 9	3779	2	Y	459	454	1	1	8	88
05	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	432 532	1 9	3690	2	Y	484	464	1	1	8	107
06	5160	X	2068	-0-	-3092	-0-	325 444	1 9	1299	2	Y	404	404	1	2	8	105
07	6479	X	3730	-0-	-2749	-0-	451 275	1 9	3004	2	Y	250	297	1	1	8	57
08	6479	X	1881	-0-	-4598	-0-	316 483	1 9	1082	2	Y	439	425	1	1	8	70
09	4740	X	2297	-0-	-2443	-0-	271 351	1 9	1675	2	Y	319	317	1	1	8	71
10	4650	X	3045	-0-	-1605	-0-	321 564	1 9	2160	2	Y	513	472	1	31	8	81
11	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	377 444	1 9	2728	2	Y	404	315	1	13	8	157
*12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	421 493	1 9	3336	2	Y	448	499	1			106

TOTAL GAS PROD: 43,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,888

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	17149	-0-	-707	-0-	907 1278	1 9	14964	2	Y	1162	1075	1	5	8	167
02	15316	X	6651	-0-	-8665	-0-	789 774	1 9	5088	2	Y	704	660	1	9	8	202
03	16957	X	14160	-0-	-2797	-0-	879 925	1 9	12356	2	Y	841	925	1	3	8	115
04	16590	X	14739	-0-	-1851	-0-	904 1168	1 9	12667	2	Y	1062	1014	1	3	8	160
05	17143	X	14500	-0-	-2643	-0-	895 1113	1 9	12492	2	Y	1012	980	1	3	8	189
06	16590	X	12486	-0-	-4104	-0-	917 624	1 9	10945	2	Y	567	619	1	3	8	134
07	15221	X	10703	-0-	-4518	-0-	928 1220	1 9	8555	2	Y	1109	1090	1	3	8	150
08	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	1017 1082	1 9	14583	2	Y	984	1005	1	1	8	128
09	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	749 947	1 9	13157	2	Y	861	838	1	3	8	148
10	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	805 1075	1 9	15025	2	Y	977	933	1	62	8	130
11	16140	X	12643	-0-	-3497	-0-	727 881	1 9	11035	2	Y	801	624	1	25	8	282
12	16678	X	10904	-0-	-5774	-0-	617 853	1 9	9434	2	Y	775	895	1	1	8	161

TOTAL GAS PROD: 162,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,855

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2442	-0-	-1588	-0-	339 607	1 9	1496	2	Y	552	524	1	3	8	76
02	3640	X	698	-0-	-2942	-0-	279 102	1 9	317	2	Y	93	134	1	1	8	34
03	3317	X	1190	-0-	-2127	-0-	265 657	1 9	268	2	Y	597	564	1	3	8	64
04	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	276 614	1 9	1653	2	Y	558	542	1	1	8	79
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	356 638	1 9	2571	2	Y	580	556	1	2	8	101
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	386 465	1 9	2940	2	Y	423	434	1	2	8	88
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	304 253	1 9	3212	2	Y	230	286	1	1	8	31
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	350 669	1 9	3034	2	Y	608	573	1	1	8	65
09	3780	X	2705	-0-	-1075	-0-	218 550	1 9	1937	2	Y	500	486	1	1	8	78
10	3906	X	1383	-0-	-2523	-0-	154 663	1 9	566	2	Y	603	572	1	37	8	72
11	3930	X	645	-0-	-3285	-0-	134 465	1 9	46	2	Y	423	336	1	13	8	146
12	4061	X	1572	-0-	-2489	-0-	242 560	1 9	770	2	Y	509	559	1	1	8	95

TOTAL GAS PROD: 28,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3612	-0-	-790	-0-	489	1	2619	2	N	457	452	0	1	8	4
							1	4	503	9							
02	3976	X	2489	-0-	-1487	-0-	355	1	1897	2	N	211	213	0	1	8	1
							5	4	232	9							
03	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	495	1	3007	2	N	418	418	0	1	8	-0-
							10	4	460	9							
04	4260	X	4205	-0-	-55	-0-	505	1	3206	2	N	445	441	0	1	8	3
							4	4	490	9							
05	4309	X	3159	-0-	-1150	-0-	419	1	2376	2	N	331	332	0	1	8	1
							364	9									
06	3840	X	2652	-0-	-1188	-0-	402	1	1847	2	N	366	366	0	1	8	-0-
							403	9									
07	4340	X	2050	-0-	-2290	-0-	517	1	1131	2	N	365	363	0	1	8	1
							402	9									
08	4340	X	3301	-0-	-1039	-0-	569	1	2346	2	N	351	350	0			2
							386	9									
09	4200	X	2708	-0-	-1492	-0-	424	1	1869	2	N	377	377	0	1	8	1
							415	9									
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	479	1	2885	2	N	359	312	0	45	1	2
							395	9					1	8			
11	3180	X	1667	-0-	-1513	-0-	290	1	1145	2	N	211	211	0	1	8	1
							232	9									
12	3286	X	2446	-0-	-840	-0-	317	1	1874	2	N	232	230	0			3
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 36,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,123

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	6833	-0-	-3180	-0-	495	1	5138	2	Y	1087	1077	0	2	8	13
							4	4	1196	9							
02	9044	X	4626	-0-	-4418	-0-	399	1	3724	2	Y	447	453	0	2	8	5
							11	4	492	9							
03	8277	X	7474	-0-	-803	-0-	550	1	5765	2	Y	1031	1030	0	2	8	4
							25	4	1134	9							
04	8010	X	3742	-0-	-4268	-0-	384	1	2700	2	Y	592	589	0	1	8	6
							7	4	651	9							
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	603	1	6641	2	Y	983	979	0	2	8	8
							2	4	1081	9							
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	592	1	6785	2	Y	998	999	0	2	8	5
							2	4	1098	9							
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	599	1	6480	2	Y	893	891	0	3	8	4
							982	9									
08	8339	X	6116	-0-	-2223	-0-	526	1	4762	2	Y	753	752	0	1	8	4
							828	9									
09	8490	X	6964	-0-	-1526	-0-	589	1	5434	2	Y	855	854	0	1	8	4
							941	9									
10	8773	X	5376	-0-	-3397	-0-	526	1	4057	2	Y	721	628	0	91	1	5
							793	9					1	8			
11	8490	X	5855	-0-	-2635	-0-	550	1	4531	2	Y	704	701	0	3	8	5
							774	9									
12	8060	X	3044	-0-	-5016	-0-	392	1	2314	2	Y	307	308	0	1	8	3
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 74,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4629	-0-	-1788	-0-	608	1	3420	2	Y	545	539	0	1	8	5
							1	4	600	9							
02	5796	X	1681	-0-	-4115	-0-	275	1	1205	2	Y	179	183	0	1	8	-0-
							4	4	197	9							
03	5611	X	4737	-0-	-874	-0-	564	1	3568	2	Y	538	537	0	1	8	-0-
							13	4	592	9							
04	5220	X	3638	-0-	-1582	-0-	541	1	2576	2	Y	469	465	0	1	8	3
							5	4	516	9							
05	5394	X	4370	-0-	-1024	-0-	517	1	3348	2	Y	459	459	0	1	8	2
							505	9									
06	4590	X	3872	-0-	-718	-0-	465	1	2837	2	Y	517	517	0	1	8	1
							1	4	569	9							
07	4743	X	3896	-0-	-847	-0-	433	1	2888	2	Y	523	521	0	2	8	1
							575	9									
08	4743	X	3513	-0-	-1230	-0-	423	1	2600	2	Y	445	444	0			2
							490	9									
09	4230	X	3849	-0-	-381	-0-	464	1	2839	2	Y	496	496	0	1	8	1
							546	9									
10	4371	X	3743	-0-	-628	-0-	472	1	2746	2	Y	477	415	0	59	1	3
							525	9					1	8			
11	3870	X	3197	-0-	-673	-0-	425	1	2324	2	Y	407	406	0	2	8	2
							448	9									
12	3968	X	2599	-0-	-1369	-0-	382	1	1982	2	Y	214	214	0			2
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 43,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,269

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7257	-0-	-2229	-0-	548	1	5554	2	Y	1046	1035	0	2	8	12
							4	4	1151	9							
02	8568	X	2646	-0-	-5922	-0-	250	1	2019	2	Y	335	341	0	2	8	4
							8	4	369	9							
03	9300	X	7902	-0-	-1398	-0-	574	1	6231	2	Y	975	974	0	2	8	3
							24	4	1073	9							
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	647	1	6676	2	Y	972	964	0	2	8	9
							10	4	1069	9							
05	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	614	1	5686	2	Y	821	822	0	1	8	7
							903	9									
06	7650	X	7243	-0-	-407	-0-	612	1	5541	2	Y	990	990	0	2	8	5
							1	4	1089	9							
07	8680	X	7194	-0-	-1486	-0-	564	1	5595	2	Y	940	936	0	3	8	6
							1	4	1034	9							
08	8680	X	7442	-0-	-1238	-0-	570	1	5889	2	Y	893	891	0	1	8	7
							1	4	982	9							
09	8400	X	7359	-0-	-1041	-0-	599	1	5770	2	Y	900	900	0	1	8	6
							990	9									
10	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	656	1	6545	2	Y	1064	924	0	133	1	12
							1170	9					1	8			
11	7230	X	5453	-0-	-1777	-0-	529	1	4107	2	Y	743	743	0	4	8	8
							817	9									
12	7595	X	4139	-0-	-3456	-0-	451	1	3236	2	Y	411	411	0	1	8	7
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 80,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,090

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5105	-0-	-41	-0-	450	1	3735	2	Y	834	826	0	2	8	11
							3	4	917	9							
02	4648	X	1833	-0-	-2815	-0-	279	1	1203	2	Y	313	318	0	2	8	4
							7	4	344	9							
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	364	1	6305	2	Y	720	719	0	1	8	4
							17	4	792	9							
04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	503	1	8566	2	Y	1147	1135	0	2	8	14
							12	4	1262	9							
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	496	1	7062	2	Y	1169	1168	0	2	8	13
							1	4	1286	9							
06	6930	X	4013	-0-	-2917	-0-	410	1	2798	2	Y	731	736	0	1	8	7
							1	4	804	9							
07	10695	X	2230	-0-	-8465	-0-	409	1	1196	2	Y	568	568	0	2	8	5
							625	9									
08	10695	X	2111	-0-	-8584	-0-	415	1	1110	2	Y	533	532	0	1	8	5
							586	9									
09	10350	X	1984	-0-	-8366	-0-	405	1	1019	2	Y	509	509	0	1	8	4
							560	9									
10	8835	X	1785	-0-	-7050	-0-	399	1	872	2	Y	467	406	0	58	1	6
							514	9					1	8			
11	4020	X	1924	-0-	-2096	-0-	300	1	1177	2	Y	406	405	0	2	8	5
							447	9									
12	2232	X	1445	-0-	-787	-0-	132	1	1199	2	Y	104	106	0			3
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 49,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,501

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	365	1	2453	2	Y	450	446	0	1	8	4
							1	4	495	9							
02	3416	X	2024	-0-	-1392	-0-	222	1	1615	2	Y	166	168	0	1	8	1
							4	4	183	9							
03	3565	X	2873	-0-	-692	-0-	302	1	2129	2	Y	393	392	0	1	8	1
							10	4	432	9							
04	3240	X	2224	-0-	-1016	-0-	320	1	1620	2	Y	255	254	0	1	8	1
							3	4	281	9							
05	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	361	1	1707	2	Y	286	286	0			1
							315	9									
06	3210	X	2314	-0-	-896	-0-	362	1	1601	2	Y	319	319	0	1	8	-0-
							351	9									
07	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	366	1	1683	2	Y	313	312	0	1	8	-0-
							344	9									
08	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	366	1	1910	2	Y	288	287	0			1
							317	9									
09	2310	X	714	-0-	-1596	-0-	298	1	192	2	Y	204	205	0			-0-
							224	9									
10	2387	X	416	-0-	-1971	-0-	321	1	8	2	Y	79	69	0	10	1	-0-
							87	9									
11	2520	X	521	-0-	-1999	-0-	330	1	17	2	Y	158	156	0	1	8	1
							174	9									
12	2604	X	956	-0-	-1648	-0-	246	1	615	2	Y	86	86	0			1
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 22,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4768	-0-	-2982	-0-	16	1	3936	2	Y	741	733	0	2	8	8
							1	4	815	9							
02	5068	X	4972	-0-	-96	-0-	13	1	4470	2	Y	435	436	0	2	8	5
							10	4	479	9							
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	11	1	4006	2	Y	704	705	0	1	8	3
							17	4	774	9							
04	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	12	1	3716	2	Y	707	700	0	2	8	8
							7	4	778	9							
05	5518	X	3593	-0-	-1925	-0-	17	1	2948	2	Y	571	573	0	1	8	5
							628	9									
06	5340	X	3544	-0-	-1796	-0-	15	1	2896	2	Y	575	576	0	1	8	3
							633	9									
07	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	9	1	3975	2	Y	580	578	0	2	8	3
							638	9									
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	5	1	4138	2	Y	679	676	0	1	8	5
							1	4	747	9							
09	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	4	1	2726	2	Y	462	464	0	1	8	2
							508	9									
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	6	1	4698	2	Y	774	671	0	97	1	7
							851	9					1	8			
11	4740	X	3331	-0-	-1409	-0-	4	1	2784	2	Y	494	494	0	2	8	5
							543	9									
12	4898	X	2614	-0-	-2284	-0-	7	1	2095	2	Y	465	461	0	1	8	8
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 50,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,187

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	11188	-0-	-3940	-0-	237	1	9429	2	Y	1380	1366	0	3	8	13
							4	4	1518	9							
02	13664	X	5699	-0-	-7965	-0-	165	1	4949	2	Y	521	529	0	3	8	2
							12	4	573	9							
03	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	374	1	22055	2	Y	1509	1505	0	3	8	3
							37	4	1660	9							
04	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	397	1	19620	2	Y	1751	1735	0	4	8	15
							18	4	1926	9							
05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	287	1	11284	2	Y	1164	1170	0	2	8	7
							1280	9									
06	14910	X	9930	-0-	-4980	-0-	254	1	8695	2	Y	891	894	0	1	8	3
							1	4	980	9							
07	24118	X	11608	-0-	-12510	-0-	264	1	10158	2	Y	1077	1073	0	3	8	4
							1	4	1185	9							
08	24118	X	13226	-0-	-10892	-0-	273	1	11520	2	Y	1303	1298	0	1	8	8
							1433	9									
09	21960	X	12590	-0-	-9370	-0-	254	1	11082	2	Y	1140	1141	0	2	8	5
							1254	9									
10	12865	X	12834	-0-	-31	-0-	257	1	11102	2	Y	1341	1165	0	168	1	11
							1475	9					2	8			
11	12810	X	9435	-0-	-3375	-0-	193	1	8205	2	Y	943	943	0	5	8	6
							1037	9									
*12	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	281	1	17392	2	Y	864	858	0	2	8	10
							950	9									

TOTAL GAS PROD: 164,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,884

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	161	1	5110	2	Y	1062	1050	0	2	8	14
							3	4	1168	9							
02	5684	X	2758	-0-	-2926	-0-	134	1	2178	2	Y	397	403	0	2	8	6
							9	4	437	9							
03	6603	X	6517	-0-	-86	-0-	126	1	5328	2	Y	945	944	0	2	8	5
							23	4	1040	9							
04	6390	X	6151	-0-	-239	-0-	137	1	4992	2	Y	921	913	0	2	8	11
							9	4	1013	9							
05	6603	X	4490	-0-	-2113	-0-	134	1	3358	2	Y	906	907	0	1	8	9
							1	4	997	9							
06	6300	X	4008	-0-	-2292	-0-	127	1	3101	2	Y	708	711	0	1	8	5
							1	4	779	9							
07	6510	X	3778	-0-	-2732	-0-	126	1	2907	2	Y	677	674	0	2	8	6
							745	9									
08	6510	X	4198	-0-	-2312	-0-	143	1	3355	2	Y	636	635	0	1	8	6
							700	9									
09	6150	X	4598	-0-	-1552	-0-	155	1	3725	2	Y	653	653	0	1	8	5
							718	9									
10	4495	X	2255	-0-	-2240	-0-	108	1	1528	2	Y	563	490	0	70	1	7
							619	9					1	8			
11	4050	X	1656	-0-	-2394	-0-	93	1	1014	2	Y	499	497	0	2	8	7
							549	9									
12	4743	X	2855	-0-	-1888	-0-	60	1	2332	2	Y	421	419	0	1	8	8
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 49,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,388

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7485	-0-	-1040	-0-	450	1	5819	2	Y	1102	1092	0	2	8	10
							4	4	1212	9							
02	9128	X	3696	-0-	-5432	-0-	330	1	2804	2	Y	500	505	0	3	8	2
							12	4	550	9							
03	10106	X	5674	-0-	-4432	-0-	359	1	4272	2	Y	928	928	0	2	8	-0-
							22	4	1021	9							
04	9780	X	5638	-0-	-4142	-0-	364	1	4139	2	Y	1022	1013	0	2	8	7
							11	4	1124	9							
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	501	1	6727	2	Y	1381	1378	0	2	8	8
							1	4	1519	9							
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	466	1	5960	2	Y	1169	1173	0	2	8	2
							1	4	1286	9							
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	466	1	6189	2	Y	1156	1151	0	3	8	4
							1	4	1272	9							
08	8742	X	7069	-0-	-1673	-0-	449	1	5498	2	Y	1020	1018	0	1	8	5
							1122	9									
09	8460	X	7258	-0-	-1202	-0-	434	1	5717	2	Y	1006	1006	0	1	8	4
							1107	9									
10	8742	X	6578	-0-	-2164	-0-	414	1	5198	2	Y	878	764	0	110	1	7
							966	9					1	8			
11	7710	X	6068	-0-	-1642	-0-	327	1	4654	2	Y	988	983	0	5	8	7
							1087	9									
12	7936	X	551	-0-	-7385	-0-	162	1	16	2	Y	339	343	0	1	8	2
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 74,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,489

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	8913	-0-	-3642	-0-	532	1	6824	2	Y	1411	1395	0	3	8	13
							5	4	1552	9							
02	11340	X	4728	-0-	-6612	-0-	369	1	3745	2	Y	546	553	0	3	8	3
							13	4	601	9							
03	10447	X	8986	-0-	-1461	-0-	483	1	7293	2	Y	1077	1078	0	2	8	-0-
							25	4	1185	9							
04	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	545	1	7602	2	Y	1554	1539	0	3	8	12
							16	4	1709	9							
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	562	1	7594	2	Y	1413	1414	0	2	8	9
							2	4	1554	9							
06	8700	X	8555	-0-	-145	-0-	570	1	6605	2	Y	1253	1256	0	2	8	4
							2	4	1378	9							
07	10199	X	9152	-0-	-1047	-0-	597	1	7209	2	Y	1222	1218	0	4	8	4
							2	4	1344	9							
08	10199	X	8807	-0-	-1392	-0-	595	1	6986	2	Y	1114	1111	0	1	8	6
							1	4	1225	9							
09	9870	X	7626	-0-	-2244	-0-	534	1	6012	2	Y	982	983	0	1	8	4
							1080	9									
10	9703	X	7306	-0-	-2397	-0-	491	1	5745	2	Y	973	846	0	122	1	8
							1070	9					1	8			
11	8850	X	4801	-0-	-4049	-0-	335	1	3633	2	Y	757	756	0	4	8	5
							833	9									
12	9145	X	761	-0-	-8384	-0-	210	1	131	2	Y	382	383	0	1	8	3
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 89,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,684

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	3006	-0-	-4496	-0-	15	1	2171	2	Y	743	735	0	2	8	7
							3	4	817	9							
02	5992	X	1378	-0-	-4614	-0-	9	1	1039	2	Y	294	298	0	2	8	1
							7	4	323	9							
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	13	1	3188	2	Y	732	731	0	1	8	1
							17	4	805	9							
04	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	11	1	1927	2	Y	613	608	0	1	8	5
							6	4	674	9							
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	20	1	2388	2	Y	684	683	0	1	8	5
							752	9									
06	3900	X	2172	-0-	-1728	-0-	15	1	1549	2	Y	553	554	0	1	8	3
							608	9									
07	4030	X	2500	-0-	-1530	-0-	10	1	1824	2	Y	605	603	0	2	8	3
							666	9									
08	4030	X	2093	-0-	-1937	-0-	5	1	1419	2	Y	608	606	0	1	8	4
							669	9									
09	3060	X	2313	-0-	-747	-0-	4	1	1733	2	Y	524	524	0	1	8	3
							576	9									
10	3162	X	2633	-0-	-529	-0-	4	1	2029	2	Y	545	473	0	68	1	6
							600	9					1	8			
11	2430	X	1318	-0-	-1112	-0-	4	1	872	2	Y	402	402	0	2	8	4
							442	9									
12	2511	X	2109	-0-	-402	-0-	6	1	1632	2	Y	428	424	0	1	8	7
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 29,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,731

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	16452	-0-	-4938	-0-	318	1	14439	2	Y	1536	1520	0	3	8	19
							5	4	1690	9							
02	17752	X	6427	-0-	-11325	-0-	216	1	5807	2	Y	359	371	0	2	8	5
							9	4	395	9							
03	17949	X	1038	-0-	-16911	-0-	13	1	94	2	Y	828	828	0	1	8	4
							20	4	911	9							
04	17370	X	3167	-0-	-14203	-0-	99	1	1769	2	Y	1170	1159	0	3	8	12
							12	4	1287	9							
05	17918	X	14553	-0-	-3365	-0-	305	1	12775	2	Y	1338	1336	0	2	8	12
							1	4	1472	9							
06	15930	X	13081	-0-	-2849	-0-	303	1	11479	2	Y	1180	1183	0	2	8	7
							1	4	1298	9							
07	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	353	1	16053	2	Y	1631	1622	0	5	8	11
							2	4	1794	9							
08	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	318	1	14386	2	Y	1209	1208	0	1	8	11
							1330	9									
09	14070	X	13286	-0-	-784	-0-	282	1	11750	2	Y	1140	1141	0	2	8	8
							1254	9									
10	15438	X	13259	-0-	-2179	-0-	287	1	11822	2	Y	1045	909	0	131	1	12
							1150	9					1	8			
11	14940	X	11076	-0-	-3864	-0-	238	1	9770	2	Y	971	967	0	5	8	11
							1068	9									
12	15438	X	10898	-0-	-4540	-0-	181	1	9754	2	Y	875	869	0	2	8	15
							963	9									

TOTAL GAS PROD: 137,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,282

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6162	-0-	-3293	-0-	377	1	5103	2	Y	618	612	0	1	8	8
							2	4	680	9							
02	7140	X	4240	-0-	-2900	-0-	265	1	3653	2	Y	286	288	0	1	8	5
							7	4	315	9							
03	7347	X	4732	-0-	-2615	-0-	339	1	3564	2	Y	737	736	0	1	8	5
							18	4	811	9							
04	7110	X	4524	-0-	-2586	-0-	302	1	3538	2	Y	616	611	0	1	8	9
							6	4	678	9							
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	429	1	6062	2	Y	982	979	0	2	8	10
							1	4	1080	9							
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	417	1	5633	2	Y	771	774	0	1	8	6
							1	4	848	9							
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	304	1	4083	2	Y	546	545	0	2	8	5
							601	9									
08	7564	X	5484	-0-	-2080	-0-	308	1	4385	2	Y	719	716	0	1	8	7
							791	9									
09	7320	X	4999	-0-	-2321	-0-	260	1	4071	2	Y	607	608	0	1	8	5
							668	9									
10	7564	X	2826	-0-	-4738	-0-	238	1	2108	2	Y	436	380	0	54	1	6
							480	9					1	8			
11	6900	X	4786	-0-	-2114	-0-	273	1	3933	2	Y	527	523	0	3	8	7
							580	9									
12	5487	X	3153	-0-	-2334	-0-	169	1	2521	2	Y	421	419	0	1	8	8
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 60,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4286	-0-	-1139	-0-	401	1	3222	2	Y	601	594	0	1	8	7
							2	4	661	9							
02	4900	X	2055	-0-	-2845	-0-	267	1	1552	2	Y	210	214	0	1	8	2
							5	4	231	9							
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	291	1	4569	2	Y	462	462	0	1	8	1
							12	4	508	9							
04	4920	X	3832	-0-	-1088	-0-	320	1	2884	2	Y	565	560	0	1	8	5
							6	4	622	9							
05	5084	X	4071	-0-	-1013	-0-	377	1	3070	2	Y	567	566	0	1	8	5
							624	9									
06	5220	X	3806	-0-	-1414	-0-	418	1	2773	2	Y	558	559	0	1	8	3
							1	4	614	9							
07	5394	X	3237	-0-	-2157	-0-	430	1	2224	2	Y	530	529	0	2	8	2
							583	9									
08	5394	X	2994	-0-	-2400	-0-	417	1	1972	2	Y	550	548	0	1	8	3
							605	9									
09	3930	X	2512	-0-	-1418	-0-	398	1	1551	2	Y	512	512	0	1	8	2
							563	9									
10	4061	X	2766	-0-	-1295	-0-	431	1	1771	2	Y	513	446	0	64	1	4
							564	9					1	8			
11	3810	X	2559	-0-	-1251	-0-	344	1	1663	2	Y	502	500	0	2	8	4
							552	9									
*12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	272	1	3409	2	Y	280	280	0	1	8	3
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 41,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,850

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	10	-0-	-3238	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	397	1	11901	2	Y	804	800	0	1	8	3
							19	4	884	9							
04	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	511	1	16547	2	Y	918	910	0	2	8	9
							9	4	1010	9							
05	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	505	1	16467	2	Y	767	769	0	1	8	6
							1	4	844	9							
06	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	410	1	12385	2	Y	735	736	0	1	8	4
							2	4	809	9							
07	18693	X	16101	-0-	-2592	-0-	458	1	15080	2	Y	512	511	0	2	8	3
							563	9									
08	18693	X	14043	-0-	-4650	-0-	415	1	12831	2	Y	724	721	0	1	8	5
							1	4	796	9							
09	18090	X	14569	-0-	-3521	-0-	423	1	13243	2	Y	821	820	0	1	8	5
							903	9									
10	17825	X	11039	-0-	-6786	-0-	362	1	10099	2	Y	525	458	0	66	1	5
							578	9					1	8			
11	15570	X	10133	-0-	-5437	-0-	340	1	9193	2	Y	545	542	0	3	8	5
							600	9									
12	16089	X	6398	-0-	-9691	-0-	244	1	5842	2	Y	284	285	0	1	8	3
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 134,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,635

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4870	-0-	-2384	-0-	829	1	3217	2	Y	746	740	0	2	8	8
							3	4	821	9							
02	6552	X	4225	-0-	-2327	-0-	536	1	2984	2	Y	628	628	0	3	8	5
							14	4	691	9							
03	6448	X	1285	-0-	-5163	-0-	456	1	76	2	Y	670	673	0	1	8	1
							16	4	737	9							
04	6240	X	1132	-0-	-5108	-0-	333	1	62	2	Y	664	658	0	1	8	6
							7	4	730	9							
05	5487	X	1269	-0-	-4218	-0-	378	1	75	2	Y	742	741	0	1	8	6
							816	9									
06	4710	X	1126	-0-	-3584	-0-	424	1	75	2	Y	570	573	0	1	8	2
							627	9									
07	4681	X	1062	-0-	-3619	-0-	388	1	79	2	Y	539	536	0	2	8	3
							2	4	593	9							
08	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	399	1	56	2	Y	587	586	0	1	8	3
							646	9									
09	1230	X	1057	-0-	-173	-0-	340	1	61	2	Y	596	596	0	1	8	2
							656	9									
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	475	1	70	2	Y	696	604	0	88	1	5
							766	9					1	8			
11	1140	X	969	-0-	-171	-0-	315	1	59	2	Y	541	540	0	3	8	3
							595	9									
12	1116	X	489	-0-	-627	-0-	166	1	13	2	Y	282	282	0	1	8	2
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 19,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,261

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	12146	-0-	-3726	-0-	646	1	9864	2	Y	1483	1468	0	3	8	18
							5	4	1631	9							
02	10276	X	4711	-0-	-5565	-0-	393	1	3811	2	Y	451	461	0	2	8	6
							11	4	496	9							
03	11222	X	6982	-0-	-4240	-0-	461	1	5659	2	Y	766	767	0	1	8	4
							19	4	843	9							
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	758	1	10763	2	Y	1571	1561	0	3	8	7
							2	4	1728	9							
07	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	920	1	15436	2	Y	2124	2113	0	8	8	10
							1	4	2336	9							
08	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	790	1	12805	2	Y	1649	1647	0	2	8	10
							1	4	1814	9							
09	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	718	1	11248	2	Y	1478	1480	0	2	8	6
							1626	9									
10	18693	X	16409	-0-	-2284	-0-	796	1	13754	2	Y	1690	1468	0	211	1	15
							1859	9					2	8			
11	18090	X	8479	-0-	-9611	-0-	383	1	7030	2	Y	969	972	0	5	8	7
							1066	9									
12	18693	X	6311	-0-	-12382	-0-	201	1	5756	2	Y	322	326	0	1	8	2
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 115,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,503

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	2951	-0-	-5760	-0-	276	1	2475	2	Y	182	181	0			3
							200	9									
02	6132	X	912	-0-	-5220	-0-	196	1	636	2	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							
03	5673	X	2954	-0-	-2719	-0-	272	1	2327	2	Y	316	315	0	1	8	2
							7	4	348	9							
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	520	1	6651	2	Y	883	877	0	1	8	5
							1	4	971	9							
07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	507	1	6896	2	Y	892	888	0	3	8	6
							1	4	981	9							
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	454	1	4929	2	Y	743	741	0	1	8	7
							817	9									
09	8130	X	7513	-0-	-617	-0-	562	1	6197	2	Y	685	686	0	1	8	5
							754	9									
10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	632	1	7897	2	Y	908	788	0	114	1	10
							999	9					1	8			
11	8130	X	5536	-0-	-2594	-0-	380	1	4576	2	Y	527	528	0	3	8	6
							580	9									
12	8370	X	4112	-0-	-4258	-0-	170	1	3766	2	Y	160	162	0			4
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 56,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,367

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7027	-0-	-2025	-0-	426	1	5481	2	Y	1015	1005	0	2	8	10
							3	4	1117	9							
02	7420	X	1359	-0-	-6061	-0-	177	1	960	2	Y	198	206	0	1	8	1
							4	4	218	9							
03	10168	X	129	-0-	-10039	-0-	94	1	4	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
06	6810	X	4451	-0-	-2359	-0-	365	1	2863	2	Y	1111	1103	0	2	8	6
							1	4	1222	9							
07	1519	X	618	-0-	-901	-0-	225	1	151	2	Y	220	224	0	1	8	1
							242	9									
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	284	1	713	2	Y	373	371	0			3
							410	9									
09	3270	X	417	-0-	-2853	-0-	153	1	22	2	Y	220	221	0			2
							242	9									
10	3379	X	161	-0-	-3218	-0-	117	1	3	2	Y	37	33	0	5	1	1
							41	9									
11	3270	X	2618	-0-	-652	-0-	261	1	1924	2	Y	394	389	0	2	8	4
							433	9									
*12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	91	1	1209	2	Y	117	118	0			3
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 19,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,712

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30096	X	30096	-0-	-0-	-0-	221	1	28840	2	Y	941	969	1	2	8	60
							1035	9									
02	28476	X	11736	-0-	-16740	-0-	76	1	11170	2	Y	445	426	1	5	8	74
							490	9									
03	32468	X	32468	-0-	-0-	-0-	167	1	31241	2	Y	964	934	1	3	8	101
							1060	9									
04	30510	X	25365	-0-	-5145	-0-	167	1	24290	2	Y	825	866	1	2	8	58
							908	9									
05	31527	X	22462	-0-	-9065	-0-	153	1	21557	2	Y	684	679	1	1	8	62
							752	9									
06	30510	X	22827	-0-	-7683	-0-	160	1	21902	2	Y	695	674	1	1	8	82
							765	9									
07	32457	X	20596	-0-	-11861	-0-	156	1	19855	2	Y	532	521	1	2	8	91
							585	9									
08	32457	X	19675	-0-	-12782	-0-	136	1	18844	2	Y	632	648	1			75
							695	9									
09	25380	X	18619	-0-	-6761	-0-	126	1	17853	2	Y	582	606	1	1	8	50
							640	9									
10	23591	X	22765	-0-	-826	-0-	89	1	21918	2	Y	689	670	1	1	8	68
							758	9									
11	22830	X	19904	-0-	-2926	-0-	136	1	19104	2	Y	604	542	1	1	8	129
							664	9									
12	20584	X	19943	-0-	-641	-0-	146	1	19128	2	Y	608	567	1	1	8	169
							669	9									

TOTAL GAS PROD: 266,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,201

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	10	1	8404	2	Y	476	474	0	1	8	5
							1	4	524	9							
02	6132	X	2915	-0-	-3217	-0-	11	1	2508	2	Y	353	353	0	2	8	3
							8	4	388	9							
03	7750	X	7208	-0-	-542	-0-	15	1	6124	2	Y	951	951	0	2	8	1
							23	4	1046	9							
04	8070	X	4553	-0-	-3517	-0-	14	1	3597	2	Y	848	841	0	2	8	6
							9	4	933	9							
05	8339	X	2127	-0-	-6212	-0-	20	1	1345	2	Y	693	694	0	1	8	4
							762	9									
06	8070	X	2660	-0-	-5410	-0-	14	1	2064	2	Y	529	531	0	1	8	1
							582	9									
07	7223	X	4326	-0-	-2897	-0-	12	1	3448	2	Y	787	783	0	2	8	3
							866	9									
08	7223	X	4617	-0-	-2606	-0-	8	1	3619	2	Y	900	897	0	1	8	5
							990	9									
09	4560	X	3667	-0-	-893	-0-	5	1	2938	2	Y	658	660	0	1	8	2
							724	9									
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	8	1	3595	2	Y	942	817	0	118	1	8
							1036	9					1	8			
11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6	1	5545	2	Y	664	663	0	3	8	6
							730	9									
*12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	9	1	5591	2	Y	648	643	0	1	8	10
							713	9									

TOTAL GAS PROD: 58,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,449

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5563	-0-	-3055	-0-	23	1	4271	2	Y	1150	1139	0	3	8	8
							4	4	1265	9							
02	7560	X	4845	-0-	-2715	-0-	12	1	4421	2	Y	367	373	0	2	8	-0-
							8	4	404	9							
03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	16	1	6538	2	Y	1022	1020	0	2	8	-0-
							25	4	1124	9							
04	8100	X	4122	-0-	-3978	-0-	15	1	3118	2	Y	891	884	0	2	8	5
							9	4	980	9							
05	8277	X	6527	-0-	-1750	-0-	29	1	5391	2	Y	1005	1004	0	2	8	4
							1	4	1106	9							
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	29	1	7469	2	Y	1111	1112	0	2	8	1
							1	4	1222	9							
07	7688	X	7611	-0-	-77	-0-	16	1	6402	2	Y	1084	1080	0	3	8	2
							1	4	1192	9							
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	14	1	8368	2	Y	1698	1691	0	2	8	7
							1	4	1868	9							
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	10	1	7574	2	Y	1237	1241	0	2	8	1
							1361	9									
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	10	1	8218	2	Y	1175	1022	0	148	1	4
							1293	9					2	8			
11	9930	X	8678	-0-	-1252	-0-	7	1	7765	2	Y	824	824	0	4	8	-0-
							906	9									
12	10261	X	8089	-0-	-2172	-0-	11	1	7219	2	Y	781	775	0	1	8	5
							859	9									

TOTAL GAS PROD: 90,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,345

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	6698	-0-	-2261	-0-	151	1	5723	2	Y	747	739	0	2	8	7
							2	4	822	9							
02	7224	X	3516	-0-	-3708	-0-	141	1	2464	2	Y	811	808	0	4	8	6
							19	4	892	9							
03	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	159	1	9700	2	Y	892	895	0	2	8	1
							22	4	981	9							
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	159	1	7272	2	Y	870	863	0	2	8	6
							9	4	957	9							
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	193	1	7698	2	Y	957	956	0	1	8	6
							1	4	1053	9							
06	8670	X	8236	-0-	-434	-0-	177	1	7165	2	Y	812	814	0	1	8	3
							1	4	893	9							
07	10850	X	7484	-0-	-3366	-0-	172	1	6358	2	Y	866	862	0	3	8	4
							1	4	953	9							
08	10850	X	5683	-0-	-5167	-0-	144	1	4602	2	Y	852	849	0	1	8	6
							937	9									
09	8670	X	4949	-0-	-3721	-0-	121	1	3990	2	Y	762	762	0	1	8	5
							838	9									
10	8959	X	6870	-0-	-2089	-0-	178	1	5812	2	Y	800	695	0	101	1	8
							880	9					1	8			
11	8250	X	4927	-0-	-3323	-0-	137	1	4167	2	Y	566	565	0	3	8	6
							623	9									
12	7471	X	5421	-0-	-2050	-0-	82	1	5016	2	Y	294	295	0	1	8	4
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 81,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3971	-0-	-2477	-0-	480	1	2741	2	Y	680	674	0	2	8	10
							2	4	748	9							
02	5824	X	3008	-0-	-2816	-0-	511	1	2088	2	Y	364	366	0	2	8	6
							9	4	400	9							
03	5797	X	4124	-0-	-1673	-0-	349	1	3179	2	Y	530	532	0	1	8	3
							13	4	583	9							
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	540	1	5981	2	Y	1161	1149	0	3	8	12
							12	4	1277	9							
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	445	1	4577	2	Y	923	925	0	1	8	9
							1	4	1015	9							
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	424	1	3530	2	Y	809	811	0	1	8	6
							1	4	890	9							
07	8060	X	3524	-0-	-4536	-0-	320	1	2643	2	Y	510	510	0	2	8	4
							561	9									
08	8060	X	3367	-0-	-4693	-0-	315	1	2303	2	Y	681	679	0	1	8	5
							749	9									
09	7800	X	4897	-0-	-2903	-0-	407	1	3688	2	Y	729	729	0	1	8	4
							802	9									
10	6045	X	4467	-0-	-1578	-0-	397	1	3464	2	Y	551	479	0	69	1	6
							606	9					1	8			
11	4860	X	4100	-0-	-760	-0-	230	1	3204	2	Y	605	602	0	3	8	6
							666	9									
12	5053	X	613	-0-	-4440	-0-	89	1	272	2	Y	229	231	0			4
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 50,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,772

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7979	-0-	-267	-0-	422	1	6182	2	Y	1246	1233	0	3	8	12
							4	4	1371	9							
02	7448	X	3626	-0-	-3822	-0-	277	1	2780	2	Y	506	513	0	3	8	2
							12	4	557	9							
03	8463	X	4723	-0-	-3740	-0-	316	1	3337	2	Y	952	951	0	2	8	1
							23	4	1047	9							
04	8190	X	6753	-0-	-1437	-0-	399	1	4938	2	Y	1275	1264	0	3	8	9
							13	4	1403	9							
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	477	1	6609	2	Y	1346	1346	0	2	8	7
							1	4	1481	9							
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	432	1	6526	2	Y	1269	1272	0	2	8	2
							1	4	1396	9							
07	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	435	1	6560	2	Y	1218	1213	0	4	8	3
							1	4	1340	9							
08	8556	X	7313	-0-	-1243	-0-	461	1	5608	2	Y	1130	1127	0	1	8	5
							1	4	1243	9							
09	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	501	1	6330	2	Y	1031	1032	0	1	8	3
							1134	9									
10	8649	X	7906	-0-	-743	-0-	503	1	6180	2	Y	1112	966	0	140	1	7
							1223	9					2	8			
11	8370	X	6069	-0-	-2301	-0-	369	1	4773	2	Y	843	842	0	4	8	4
							927	9									
12	8339	X	5194	-0-	-3145	-0-	221	1	4482	2	Y	446	447	0	1	8	2
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 82,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5185	-0-	-3216	-0-	413	1	3892	2	Y	798	789	0	2	8	9
							2	4	878	9							
02	6524	X	41	-0-	-6483	-0-	23	1	1	2	Y	15	24	0			-0-
							17	9									
03	7068	X	1670	-0-	-5398	-0-	228	1	898	2	Y	484	482	0	1	8	1
							12	4	532	9							
04	6840	X	5607	-0-	-1233	-0-	404	1	4181	2	Y	920	911	0	2	8	8
							10	4	1012	9							
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	416	1	4469	2	Y	841	842	0	1	8	6
							925	9									
06	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	319	1	3392	2	Y	649	652	0	1	8	2
							1	4	714	9							
07	5797	X	4557	-0-	-1240	-0-	318	1	3435	2	Y	731	728	0	2	8	3
							804	9									
08	5797	X	4071	-0-	-1726	-0-	302	1	3096	2	Y	612	611	0	1	8	3
							673	9									
09	5610	X	3029	-0-	-2581	-0-	256	1	2212	2	Y	510	511	0	1	8	1
							561	9									
10	5797	X	3897	-0-	-1900	-0-	287	1	2930	2	Y	618	537	0	78	1	3
							680	9					1	8			
11	4440	X	2212	-0-	-2228	-0-	189	1	1548	2	Y	432	432	0	2	8	1
							475	9									
12	4557	X	866	-0-	-3691	-0-	148	1	311	2	Y	370	368	0	1	8	2
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 41,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,980

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	17012	-0-	-12810	-0-	124 776	1 9	16112	2	Y	705	771	1	2	8	39
02	29540	X	7543	-0-	-21997	-0-	50 252	1 9	7241	2	Y	229	231	1	2	8	35
03	33015	X	30415	-0-	-2600	-0-	156 1092	1 9	29167	2	Y	993	932	1	2	8	94
04	31950	X	26273	-0-	-5677	-0-	171 1137	1 9	24965	2	Y	1034	1063	1	2	8	63
05	33015	X	29082	-0-	-3933	-0-	195 1210	1 9	27677	2	Y	1100	1073	1	2	8	88
06	29430	X	26175	-0-	-3255	-0-	181 1133	1 9	24861	2	Y	1030	1003	1	1	8	114
07	30411	X	20767	-0-	-9644	-0-	156 839	1 9	19772	2	Y	763	751	1	3	8	123
08	30411	X	26961	-0-	-3450	-0-	186 1157	1 9	25618	2	Y	1052	1060	1	1	8	114
09	28140	X	25661	-0-	-2479	-0-	173 1101	1 9	24387	2	Y	1001	1038	1	2	8	75
10	29078	X	26200	-0-	-2878	-0-	102 1139	1 9	24959	2	Y	1035	1015	1	2	8	93
11	26190	X	22997	-0-	-3193	-0-	156 1060	1 9	21781	2	Y	964	862	1	3	8	192
12	26970	X	17440	-0-	-9530	-0-	126 810	1 9	16504	2	Y	736	721	1	1	8	206

TOTAL GAS PROD: 276,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,642

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	28414	-0-	-726	-0-	209 1085	1 9	27120	2	Y	986	1023	1	3	8	45
02	25536	X	13411	-0-	-12125	-0-	88 470	1 9	12853	2	Y	427	412	1	5	8	55
03	28334	X	20841	-0-	-7493	-0-	106 688	1 9	20047	2	Y	625	624	1	2	8	54
04	27510	X	25981	-0-	-1529	-0-	171 996	1 9	24814	2	Y	905	911	1	2	8	46
05	28427	X	24986	-0-	-3441	-0-	169 906	1 9	23911	2	Y	824	811	1	2	8	57
06	27510	X	23634	-0-	-3876	-0-	165 801	1 9	22668	2	Y	728	713	1	1	8	71
07	26846	X	21211	-0-	-5635	-0-	161 613	1 9	20437	2	Y	557	546	1	2	8	80
08	26846	X	22334	-0-	-4512	-0-	156 725	1 9	21453	2	Y	659	674	1	1	8	64
09	25980	X	18594	-0-	-7386	-0-	126 623	1 9	17845	2	Y	566	594	1	1	8	35
10	24986	X	22195	-0-	-2791	-0-	87 760	1 9	21348	2	Y	691	671	1	2	8	53
11	23640	X	18199	-0-	-5441	-0-	125 682	1 9	17392	2	Y	620	556	1	2	8	115
*12	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	167 769	1 9	21884	2	Y	699	639	1	1	8	174

TOTAL GAS PROD: 262,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	3554	-0-	-19479	-0-	26	1	3379	2	Y	135	128	1			7
							149	9									
02	20804	X	11098	-0-	-9706	-0-	72	1	10530	2	Y	451	393	1	3	8	62
							496	9									
03	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	132	1	24804	2	Y	802	782	1	2	8	80
							882	9									
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	92	1	13328	2	Y	506	550	1	1	8	35
							557	9									
05	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	128	1	18291	2	Y	651	631	1	1	8	54
							716	9									
06	24990	X	14094	-0-	-10896	-0-	99	1	13466	2	Y	481	478	1	1	8	56
							529	9									
07	25823	X	19968	-0-	-5855	-0-	150	1	19026	2	Y	720	664	1	2	8	110
							792	9									
08	25823	X	21164	-0-	-4659	-0-	146	1	20096	2	Y	838	853	1	1	8	94
							922	9									
09	18510	X	17131	-0-	-1379	-0-	116	1	16310	2	Y	641	681	1	1	8	53
							705	9									
10	19964	X	11420	-0-	-8544	-0-	45	1	10953	2	Y	384	396	1	1	8	40
							422	9									
11	20490	X	13358	-0-	-7132	-0-	91	1	12751	2	Y	469	412	1	1	8	96
							516	9									
12	21173	X	15349	-0-	-5824	-0-	111	1	14652	2	Y	533	486	1			143
							586	9									

TOTAL GAS PROD: 186,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,611

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4621	-0-	-3191	-0-	15	1	3781	2	Y	747	740	0	2	8	8
							3	4	822	9							
02	6384	X	3309	-0-	-3075	-0-	14	1	2792	2	Y	448	450	0	2	8	4
							10	4	493	9							
03	6293	X	4185	-0-	-2108	-0-	11	1	3387	2	Y	700	700	0	1	8	3
							17	4	770	9							
04	6090	X	4840	-0-	-1250	-0-	12	1	4009	2	Y	737	729	0	2	8	9
							8	4	811	9							
05	6293	X	5250	-0-	-1043	-0-	21	1	4378	2	Y	772	772	0	1	8	8
							2	4	849	9							
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	17	1	4514	2	Y	690	692	0	1	8	5
							2	4	759	9							
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	11	1	4194	2	Y	767	765	0	2	8	5
							1	4	844	9							
08	5239	X	3938	-0-	-1301	-0-	6	1	3218	2	Y	649	648	0	1	8	5
							714	9									
09	5280	X	3619	-0-	-1661	-0-	4	1	3009	2	Y	551	552	0	1	8	3
							606	9									
10	5456	X	2136	-0-	-3320	-0-	4	1	1634	2	Y	453	395	0	57	1	3
							498	9					1	8			
11	5280	X	3204	-0-	-2076	-0-	5	1	2597	2	Y	547	544	0	3	8	3
							602	9									
12	5053	X	4302	-0-	-751	-0-	8	1	3729	2	Y	514	511	0	1	8	5
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 49,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	32802	-0-		-1391		-0-	242 1074	1 9	31486	2	Y	976	1007	1	3	8	54
02	33376	X	13005	-0-		-20371		-0-	85 442	1 9	12478	2	Y	402	391	1	3	8	62
03	40348	X	40348	-0-		-0-		-0-	208 1111	1 9	39029	2	Y	1010	971	1	3	8	98
04	36900	X	29328	-0-		-7572		-0-	194 956	1 9	28178	2	Y	869	911	1	2	8	54
05	38130	X	26089	-0-		-12041		-0-	177 871	1 9	25041	2	Y	792	781	1	2	8	63
06	39060	X	27155	-0-		-11905		-0-	190 873	1 9	26092	2	Y	794	771	1	1	8	85
07	40362	X	26456	-0-		-13906		-0-	199 903	1 9	25354	2	Y	821	778	1	3	8	125
08	40362	X	28451	-0-		-11911		-0-	198 1004	1 9	27249	2	Y	913	939	1	1	8	98
09	29340	X	26395	-0-		-2945		-0-	179 873	1 9	25343	2	Y	794	832	1	1	8	59
10	28055	X	22333	-0-		-5722		-0-	88 726	1 9	21519	2	Y	660	658	1	1	8	60
11	27540	X	20059	-0-		-7481		-0-	137 684	1 9	19238	2	Y	622	557	1	1	8	124
12	28458	X	25236	-0-		-3222		-0-	185 823	1 9	24228	2	Y	748	678	1	1	8	193

TOTAL GAS PROD: 317,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,401

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9967	-0-		-573		-0-	895 710	1 9	8362	2	N	645	599	1			214
02	9520	X	6185	-0-		-3335		-0-	563 356	1 9	5266	2	N	324	401	1			137
03	11710	X	11710	-0-		-0-		-0-	910 410	1 9	10390	2	N	373	508	0	1	8	1
04	11007	X	11007	-0-		-0-		-0-	971 608	1 9	9428	2	N	553	547	0	1	8	6
05	9982	X	9964	-0-		-18		-0-	906 443	1 9	8615	2	N	403	405	0	1	8	3
06	11340	X	7628	-0-		-3712		-0-	946 285	1 9	6397	2	N	259	261	0			1
07	13059	X	13059	-0-		-0-		-0-	915 537	1 9	11607	2	N	488	485	0	1	8	3
08	11718	X	8932	-0-		-2786		-0-	861 388	1 9	7683	2	N	353	353	0			3
09	11010	X	8965	-0-		-2045		-0-	798 481	1 9	7686	2	N	437	436	0	1	8	3
10	11842	X	9424	-0-		-2418		-0-	914 429	1 9	8081	2	N	390	339 1	0 8	49	1	4
11	11460	X	6517	-0-		-4943		-0-	633 356	1 9	5528	2	N	324	323	0	2	8	3
12	11842	X	8904	-0-		-2938		-0-	1005 317	1 9	7582	2	N	288	286	0	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 112,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,837

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4439	-0-	-1761	-0-		234	1	3921	2	N	257	256	0	1	8	1
								1	4	283	9							
02	5264	X	2278	-0-	-2986	-0-		316	1	1760	2	N	180	180	0	1	8	-0-
								4	4	198	9							
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-		478	1	7813	2	N	366	365	0	1	8	-0-
								9	4	403	9							
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-		440	1	4917	2	N	556	551	0	1	8	4
								6	4	612	9							
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-		423	1	4999	2	N	382	384	0	1	8	1
								420	9									
06	7170	X	4851	-0-	-2319	-0-		402	1	4160	2	N	263	264	0			-0-
								289	9									
07	7409	X	5405	-0-	-2004	-0-		431	1	4574	2	N	364	362	0	1	8	1
								400	9									
08	7409	X	5525	-0-	-1884	-0-		380	1	4758	2	N	352	352	0			1
								387	9									
09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-		389	1	5255	2	N	337	338	0			-0-
								371	9									
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-		405	1	5351	2	N	301	261	0	37	1	3
								331	9									
11	5340	X	4403	-0-	-937	-0-		306	1	3830	2	N	243	243	0	1	8	2
								267	9									
12	6231	X	5388	-0-	-843	-0-		245	1	4875	2	N	244	242	0			4
								268	9									

TOTAL GAS PROD: 64,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,845

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3645	-0-	-137	-0-		396	1	2884	2	N	331	328	0	1	8	7
								1	4	364	9							
02	3416	X	108	-0-	-3308	-0-		58	1	3	2	N	42	45	0			4
								1	4	46	9							
03	3131	X	251	-0-	-2880	-0-		217	1	4	2	N	26	26	0			4
								1	4	29	9							
04	3540	X	2168	-0-	-1372	-0-		308	1	1613	2	N	223	220	0			7
								2	4	245	9							
05	3658	X	2474	-0-	-1184	-0-		321	1	1889	2	N	240	240	0			7
								264	9									
06	3540	X	2564	-0-	-976	-0-		321	1	1962	2	N	255	256	0			6
								281	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-		431	1	2464	2	N	279	278	0	1	8	6
								307	9									
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-		418	1	2330	2	N	253	253	0			6
								278	9									
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-		414	1	2331	2	N	245	245	0			6
								270	9									
10	3193	X	2372	-0-	-821	-0-		318	1	1838	2	N	196	171	0	24	1	7
								216	9									
11	3090	X	1451	-0-	-1639	-0-		237	1	1045	2	N	154	154	0	1	8	6
								169	9									
12	3193	X	532	-0-	-2661	-0-		207	1	240	2	N	77	77	0			6
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 24,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	21	1	7361	2	Y	1003	993	0	2	8	11
							3	4	1103	9							
02	4872	X	4084	-0-	-788	-0-	10	1	3715	2	Y	320	327	0	2	8	2
							7	4	352	9							
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	17	1	4472	2	Y	1082	1080	0	2	8	2
							27	4	1190	9							
04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	16	1	5233	2	Y	918	911	0	2	8	7
							9	4	1010	9							
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	28	1	5031	2	Y	943	943	0	1	8	6
							1037	9									
06	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	19	1	4115	2	Y	731	734	0	1	8	2
							1	4	804	9							
07	6479	X	5289	-0-	-1190	-0-	14	1	4315	2	Y	873	869	0	3	8	3
							960	9									
08	6479	X	4130	-0-	-2349	-0-	7	1	3236	2	Y	806	804	0	1	8	4
							887	9									
09	6270	X	4633	-0-	-1637	-0-	5	1	3909	2	Y	654	655	0	1	8	2
							719	9									
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	8	1	5739	2	Y	923	801	0	116	1	7
							1015	9					1	8			
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	7	1	5768	2	Y	776	774	0	4	8	5
							854	9									
*12	30532	X	30532	-0-	-0-	-0-	24	1	28708	2	Y	1636	1615	0	3	8	23
							1800	9									

TOTAL GAS PROD: 93,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,665

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	4935	-0-	-5419	-0-	364	1	3810	2	Y	689	683	0	2	8	8
							3	4	758	9							
02	9352	X	1841	-0-	-7511	-0-	182	1	1426	2	Y	207	212	0	1	8	2
							5	4	228	9							
03	7068	X	1845	-0-	-5223	-0-	248	1	831	2	Y	682	681	0	1	8	2
							16	4	750	9							
04	6840	X	6454	-0-	-386	-0-	362	1	5015	2	Y	970	961	0	2	8	9
							10	4	1067	9							
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	380	1	4790	2	Y	775	777	0	1	8	6
							853	9									
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	410	1	5617	2	Y	719	721	0	1	8	3
							1	4	791	9							
07	6665	X	5492	-0-	-1173	-0-	337	1	4477	2	Y	615	612	0	2	8	4
							1	4	677	9							
08	6665	X	5293	-0-	-1372	-0-	322	1	4147	2	Y	748	745	0	1	8	6
							1	4	823	9							
09	6810	X	4953	-0-	-1857	-0-	302	1	4011	2	Y	582	583	0	1	8	4
							640	9									
10	7037	X	5454	-0-	-1583	-0-	337	1	4334	2	Y	712	618	0	90	1	7
							783	9					1	8			
11	6810	X	3543	-0-	-3267	-0-	224	1	2807	2	Y	465	466	0	2	8	4
							512	9									
12	5487	X	3679	-0-	-1808	-0-	179	1	3081	2	Y	381	379	0	1	8	5
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 56,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4413	-0-	-3151	-0-	470	1	3137	2	Y	730	723	0	2	8	6
							3	4	803	9							
02	5544	X	1181	-0-	-4363	-0-	358	1	612	2	Y	188	193	0	1	8	-0-
							4	4	207	9							
03	5487	X	1664	-0-	-3823	-0-	314	1	743	2	Y	540	539	0	1	8	-0-
							13	4	594	9							
04	5310	X	3857	-0-	-1453	-0-	431	1	2568	2	Y	773	765	0	2	8	6
							8	4	850	9							
05	5487	X	3316	-0-	-2171	-0-	360	1	2139	2	Y	743	744	0	1	8	4
							817	9									
06	4260	X	3366	-0-	-894	-0-	394	1	2089	2	Y	801	802	0	1	8	2
							2	4	881	9							
07	3999	X	2244	-0-	-1755	-0-	365	1	1344	2	Y	486	485	0	1	8	2
							535	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	534	1	3438	2	Y	856	851	0	1	8	6
							942	9									
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	503	1	3886	2	Y	780	781	0	1	8	4
							858	9									
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	496	1	2816	2	Y	555	484	0	69	1	5
							611	9					1	8			
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	342	1	4398	2	Y	625	622	0	3	8	5
							688	9									
12	5425	X	2736	-0-	-2689	-0-	233	1	2027	2	Y	433	432	0	1	8	5
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 42,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,510

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3390	-0-	-1322	-0-	14	1	2580	2	Y	721	713	0	2	8	9
							3	4	793	9							
02	2968	X	460	-0-	-2508	-0-	2	1	345	2	Y	100	107	0	1	8	1
							3	4	110	9							
03	4061	X	744	-0-	-3317	-0-	10	1	68	2	Y	593	591	0	1	8	2
							14	4	652	9							
04	3930	X	3279	-0-	-651	-0-	14	1	2369	2	Y	807	799	0	2	8	8
							8	4	888	9							
05	4061	X	1267	-0-	-2794	-0-	20	1	432	2	Y	739	740	0	1	8	6
							2	4	813	9							
06	3270	X	1405	-0-	-1865	-0-	17	1	639	2	Y	680	682	0	1	8	3
							1	4	748	9							
07	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	10	1	1947	2	Y	678	675	0	2	8	4
							1	4	746	9							
08	3224	X	700	-0-	-2524	-0-	4	1	135	2	Y	510	509	0	1	8	4
							561	9									
09	3120	X	470	-0-	-2650	-0-	3	1	40	2	Y	388	389	0	1	8	2
							427	9									
10	2697	X	297	-0-	-2400	-0-	2	1	25	2	Y	245	213	0	31	1	3
							270	9									
11	2610	X	391	-0-	-2219	-0-	3	1	35	2	Y	321	319	0	2	8	3
							353	9									
12	2697	X	480	-0-	-2217	-0-	6	1	20	2	Y	413	409	0	1	8	6
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 15,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	127	-0-	-1299		-0-	3	1	11	2	Y	103	101	0			3
								113	9									
02	364	X	21	-0-	-343		-0-	1	1	1	2	Y	17	18	0			2
								19	9									
03	7102	X	7102	-0-	-0-		-0-	20	1	5655	2	Y	1269	1263	0	2	8	6
								31	4	1396	9							
04	1719	X	1719	-0-	-0-		-0-	14	1	785	2	Y	828	823	0	2	8	9
								9	4	911	9							
05	898	N	898	-0-	-0-		-0-	21	1	74	2	Y	730	731	0	1	8	7
								803	9									
06	1380	X	777	-0-	-603		-0-	17	1	81	2	Y	617	618	0	1	8	5
								679	9									
07	7099	X	1585	-0-	-5514		-0-	10	1	890	2	Y	623	621	0	2	8	5
								685	9									
08	7099	X	5084	-0-	-2015		-0-	6	1	4323	2	Y	686	684	0	1	8	6
								755	9									
09	3546	X	3546	-0-	-0-		-0-	4	1	2970	2	Y	520	521	0	1	8	4
								572	9									
10	2415	X	2415	-0-	-0-		-0-	4	1	1937	2	Y	431	375	0	54	1	5
								474	9					1	8			
11	4920	X	2208	-0-	-2712		-0-	5	1	1641	2	Y	511	508	0	2	8	6
								562	9									
12	5084	X	2020	-0-	-3064		-0-	12	1	1088	2	Y	836	826	0	2	8	14
								920	9									

TOTAL GAS PROD: 27,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,171

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	5956	-0-	-3685		-0-	460	1	4648	2	Y	768	761	0	2	8	8
								3	4	845	9							
02	7420	X	2998	-0-	-4422		-0-	527	1	2079	2	Y	349	352	0	2	8	3
								8	4	384	9							
03	7440	X	7158	-0-	-282		-0-	531	1	5674	2	Y	848	847	0	1	8	3
								20	4	933	9							
04	7200	X	6852	-0-	-348		-0-	530	1	5293	2	Y	926	917	0	2	8	10
								10	4	1019	9							
05	7440	X	7068	-0-	-372		-0-	501	1	5589	2	Y	888	888	0	1	8	9
								1	4	977	9							
06	6930	X	4281	-0-	-2649		-0-	359	1	3247	2	Y	614	618	0	1	8	4
								675	9									
07	9956	X	9956	-0-	-0-		-0-	638	1	8065	2	Y	1138	1132	0	3	8	7
								1	4	1252	9							
08	7161	X	6339	-0-	-822		-0-	472	1	4845	2	Y	928	927	0	1	8	7
								1	4	1021	9							
09	6840	X	4527	-0-	-2313		-0-	374	1	3456	2	Y	634	637	0	1	8	3
								697	9									
10	9951	X	6426	-0-	-3525		-0-	516	1	5111	2	Y	726	631	0	91	1	6
								799	9					1	8			
11	9630	X	7397	-0-	-2233		-0-	408	1	6067	2	Y	838	833	0	4	8	7
								922	9									
12	9951	X	4735	-0-	-5216		-0-	336	1	3705	2	Y	631	628	0	1	8	9
								694	9									

TOTAL GAS PROD: 73,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,288

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6651	-0-	-3455	-0-	404	1	5192	2	Y	956	948	0	2	8	10
							3	4	1052	9							
02	9380	X	3786	-0-	-5594	-0-	313	1	2967	2	Y	450	454	0	2	8	4
							11	4	495	9							
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	537	1	9021	2	Y	1043	1042	0	2	8	3
							25	4	1147	9							
04	10050	X	7066	-0-	-2984	-0-	342	1	5714	2	Y	910	902	0	2	8	9
							9	4	1001	9							
05	9703	X	2879	-0-	-6824	-0-	279	1	2091	2	Y	463	467	0	1	8	4
							509	9									
06	10380	X	7010	-0-	-3370	-0-	447	1	5499	2	Y	966	963	0	2	8	5
							1	4	1063	9							
07	10726	X	6982	-0-	-3744	-0-	433	1	5474	2	Y	977	974	0	3	8	5
							1075	9									
08	10726	X	7872	-0-	-2854	-0-	443	1	6394	2	Y	941	938	0	1	8	7
							1035	9									
09	7080	X	6689	-0-	-391	-0-	328	1	5401	2	Y	873	873	0	1	8	6
							960	9									
10	7254	X	6105	-0-	-1149	-0-	432	1	4609	2	Y	967	840	0	121	1	11
							1064	9					1	8			
11	7620	X	5586	-0-	-2034	-0-	391	1	4419	2	Y	705	704	0	3	8	9
							776	9									
12	7874	X	3045	-0-	-4829	-0-	157	1	2659	2	Y	208	211	0			6
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 74,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,459

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10560	-0-	-1468	-0-	920	1	8910	2	N	664	657	1			227
							730	9									
02	10864	X	6227	-0-	-4637	-0-	565	1	5177	2	N	441	505	1			163
							485	9									
03	11470	X	6286	-0-	-5184	-0-	568	1	5168	2	N	500	660	0	1	8	2
							550	9									
04	10740	X	9938	-0-	-802	-0-	742	1	8294	2	N	820	812	0	2	8	8
							902	9									
05	10633	X	9021	-0-	-1612	-0-	727	1	7712	2	N	529	532	0	1	8	4
							582	9									
06	10230	X	8461	-0-	-1769	-0-	857	1	7241	2	N	330	332	0	1	8	1
							363	9									
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	857	1	11011	2	N	289	288	0	1	8	1
							318	9									
08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	1026	1	10099	2	N	364	363	0			2
							400	9									
09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	906	1	9163	2	N	257	258	0			1
							283	9									
10	12183	X	7607	-0-	-4576	-0-	778	1	6563	2	N	242	210	0	30	1	3
							266	9									
11	11790	X	6763	-0-	-5027	-0-	585	1	5811	2	N	334	332	0	2	8	3
							367	9									
12	12183	X	6133	-0-	-6050	-0-	732	1	5336	2	N	59	61	0			1
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 105,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	21	1	6063	2	Y	1001	990	0	2	8	9
							3	4	1101	9							
02	4536	X	2700	-0-	-1836	-0-	8	1	2381	2	Y	276	283	0	1	8	1
							7	4	304	9							
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	14	1	5813	2	Y	839	837	0	1	8	2
							20	4	923	9							
04	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	16	1	5173	2	Y	973	964	0	2	8	9
							10	4	1070	9							
05	6231	X	3557	-0-	-2674	-0-	23	1	2695	2	Y	763	765	0	1	8	6
							839	9									
06	6030	X	2302	-0-	-3728	-0-	13	1	1743	2	Y	496	500	0	1	8	1
							546	9									
07	6758	X	4364	-0-	-2394	-0-	10	1	3686	2	Y	607	605	0	2	8	1
							668	9									
08	6758	X	2954	-0-	-3804	-0-	3	1	2513	2	Y	398	398	0			1
							438	9									
09	6270	X	3368	-0-	-2902	-0-	5	1	2705	2	Y	598	597	0	1	8	1
							658	9									
10	4371	X	4133	-0-	-238	-0-	5	1	3484	2	Y	585	509	0	73	1	3
							644	9					1	8			
11	4230	X	3941	-0-	-289	-0-	4	1	3464	2	Y	430	430	0	2	8	1
							473	9									
12	4371	X	2532	-0-	-1839	-0-	6	1	2096	2	Y	391	389	0	1	8	2
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 50,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,357

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	6668	-0-	-2291	-0-	178	1	5290	2	Y	1088	1078	0	2	8	9
							3	4	1197	9							
02	8092	X	1099	-0-	-6993	-0-	57	1	705	2	Y	300	307	0	2	8	-0-
							7	4	330	9							
03	8959	X	187	-0-	-8772	-0-	23	1	15	2	Y	133	133	0			-0-
							3	4	146	9							
04	8280	X	489	-0-	-7791	-0-	55	1	33	2	Y	361	357	0	1	8	3
							4	4	397	9							
05	6851	X	4726	-0-	-2125	-0-	146	1	3507	2	Y	975	969	0	1	8	8
							1073	9									
06	6450	X	3488	-0-	-2962	-0-	124	1	2456	2	Y	825	827	0	1	8	5
							908	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	123	1	2633	2	Y	862	859	0	3	8	5
							948	9									
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	132	1	3650	2	Y	1358	1352	0	1	8	10
							2	4	1494	9							
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	111	1	2934	2	Y	947	950	0	1	8	6
							1042	9									
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	141	1	3863	2	Y	1170	1016	0	147	1	11
							1287	9					2	8			
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	104	1	2575	2	Y	709	710	0	3	8	7
							780	9									
*12	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	187	1	9991	2	Y	1061	1050	0	2	8	16
							1167	9									

TOTAL GAS PROD: 49,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,789

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	548	-0-	-103	-0-	85	1	40	2	Y	384	381	0	1	8	8
							1	4	422	9							
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	216	1	3492	2	Y	369	368	0	2	8	7
							9	4	406	9							
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	422	1	11592	2	Y	672	673	0	1	8	5
							16	4	739	9							
04	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	333	1	6998	2	Y	932	922	0	2	8	13
							10	4	1025	9							
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	316	1	5640	2	Y	1035	1034	0	2	8	12
							1	4	1139	9							
06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	381	1	7129	2	Y	1102	1103	0	2	8	9
							1	4	1212	9							
07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	460	1	11611	2	Y	1257	1252	0	4	8	10
							2	4	1383	9							
08	12772	X	11745	-0-	-1027	-0-	413	1	10031	2	Y	1183	1181	0	1	8	11
							1301	9									
09	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	411	1	9694	2	Y	1132	1133	0	2	8	8
							1245	9									
10	13454	X	12546	-0-	-908	-0-	440	1	10887	2	Y	1108	963	0	139	1	12
							1219	9					2	8			
11	13020	X	7166	-0-	-5854	-0-	273	1	6024	2	Y	790	789	0	4	8	9
							869	9									
12	13454	X	9264	-0-	-4190	-0-	274	1	8056	2	Y	849	842	0	2	8	14
							934	9									

TOTAL GAS PROD: 107,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,813

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	7716	-0-	-4684	-0-	265	1	6444	2	Y	914	905	0	2	8	8
							2	4	1005	9							
02	11200	X	3648	-0-	-7552	-0-	187	1	2833	2	Y	559	562	0	3	8	2
							13	4	615	9							
03	11563	X	4913	-0-	-6650	-0-	180	1	3294	2	Y	1280	1279	0	2	8	1
							31	4	1408	9							
04	7800	X	5506	-0-	-2294	-0-	259	1	4238	2	Y	909	902	0	2	8	6
							9	4	1000	9							
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	437	1	11374	2	Y	1621	1614	0	2	8	11
							2	4	1783	9							
06	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	348	1	7906	2	Y	1148	1153	0	2	8	4
							1	4	1263	9							
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	330	1	6292	2	Y	851	849	0	3	8	3
							936	9									
08	13609	X	9828	-0-	-3781	-0-	365	1	8409	2	Y	958	955	0	1	8	5
							1054	9									
09	13170	X	8148	-0-	-5022	-0-	312	1	6736	2	Y	1000	999	0	1	8	5
							1100	9									
10	13609	X	6915	-0-	-6694	-0-	304	1	5511	2	Y	1000	869	0	126	1	9
							1100	9					1	8			
11	9510	X	7306	-0-	-2204	-0-	283	1	6212	2	Y	737	736	0	4	8	6
							811	9									
12	9827	X	8836	-0-	-991	-0-	252	1	7771	2	Y	739	733	0	1	8	11
							813	9									

TOTAL GAS PROD: 93,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,716

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	599	1	14605	2	Y	1534	1519	0	3	8	17
							5	4	1687	9							
02	11508	X	7858	-0-	-3650	-0-	328	1	6874	2	Y	584	592	0	3	8	6
							14	4	642	9							
03	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	470	1	14506	2	Y	1443	1442	0	3	8	4
							35	4	1587	9							
04	12930	X	10135	-0-	-2795	-0-	336	1	7781	2	Y	1817	1799	0	4	8	18
							19	4	1999	9							
05	13361	X	4495	-0-	-8866	-0-	227	1	3259	2	Y	917	927	0	1	8	7
							1009	9									
06	12930	X	4084	-0-	-8846	-0-	225	1	3095	2	Y	694	697	0	1	8	3
							1	4	763	9							
07	16585	X	2092	-0-	-14493	-0-	186	1	1028	2	Y	798	794	0	2	8	5
							878	9									
08	16585	X	534	-0-	-16051	-0-	155	1	30	2	Y	317	319	0			3
							349	9									
09	10140	X	769	-0-	-9371	-0-	168	1	51	2	Y	500	499	0	1	8	3
							550	9									
10	4495	X	533	-0-	-3962	-0-	95	1	36	2	Y	365	318	0	46	1	3
							402	9					1	8			
11	4080	X	752	-0-	-3328	-0-	148	1	54	2	Y	500	496	0	2	8	5
							550	9									
12	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	111	1	1132	2	Y	372	370	0	1	8	6
							409	9									

TOTAL GAS PROD: 66,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,841

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	343	1	6750	2	Y	1037	1025	0	2	8	15
							4	4	1141	9							
02	6468	X	3027	-0-	-3441	-0-	172	1	2555	2	Y	267	274	0	1	8	7
							6	4	294	9							
03	5952	X	1155	-0-	-4797	-0-	146	1	287	2	Y	642	641	0	1	8	7
							16	4	706	9							
04	7980	X	5684	-0-	-2296	-0-	291	1	4074	2	Y	1188	1176	0	3	8	16
							12	4	1307	9							
05	8246	X	7131	-0-	-1115	-0-	337	1	5718	2	Y	977	979	0	2	8	12
							1	4	1075	9							
06	7980	X	6156	-0-	-1824	-0-	296	1	5041	2	Y	744	747	0	1	8	8
							1	4	818	9							
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	332	1	6343	2	Y	1034	1029	0	3	8	10
							1	4	1137	9							
08	7130	X	6161	-0-	-969	-0-	281	1	4206	2	Y	1520	1513	0	2	8	15
							2	4	1672	9							
09	6900	X	6469	-0-	-431	-0-	286	1	4816	2	Y	1243	1245	0	2	8	11
							1367	9									
10	7812	X	5520	-0-	-2292	-0-	272	1	4192	2	Y	960	836	0	121	1	13
							1056	9					1	8			
11	7560	X	2734	-0-	-4826	-0-	177	1	1899	2	Y	598	599	0	3	8	9
							658	9									
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	4913	-0-	-3550	-0-	292	1	3631	2	Y	898	888	0	2	8	8
							2	4	988	9							
02	7644	X	1838	-0-	-5806	-0-	141	1	1473	2	Y	199	206	0	1	8	-0-
							5	4	219	9							
03	7409	X	4329	-0-	-3080	-0-	197	1	3559	2	Y	509	508	0	1	8	-0-
							13	4	560	9							
04	6690	X	5833	-0-	-857	-0-	251	1	4683	2	Y	810	802	0	2	8	6
							8	4	891	9							
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	295	1	6594	2	Y	1011	1009	0	2	8	6
							1	4	1112	9							
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	237	1	4440	2	Y	649	653	0	1	8	1
							714	9									
07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	262	1	5829	2	Y	701	698	0	2	8	2
							771	9									
08	7998	X	5922	-0-	-2076	-0-	243	1	5026	2	Y	594	593	0	1	8	2
							653	9									
09	7740	X	6062	-0-	-1678	-0-	249	1	5130	2	Y	621	621	0	1	8	1
							683	9									
10	7998	X	6397	-0-	-1601	-0-	265	1	5476	2	Y	596	518	0	74	1	4
							656	9					1	8			
11	6630	X	4886	-0-	-1744	-0-	199	1	4144	2	Y	494	493	0	2	8	3
							543	9									
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,082

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	12	1	5458	2	Y	585	580	0	1	8	8
							2	4	644	9							
02	6328	X	2352	-0-	-3976	-0-	10	1	1960	2	Y	340	341	0	2	8	5
							8	4	374	9							
03	7936	X	7285	-0-	-651	-0-	14	1	6331	2	Y	836	836	0	1	8	4
							20	4	920	9							
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	17	1	8433	2	Y	1049	1038	0	2	8	13
							11	4	1154	9							
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	29	1	7845	2	Y	1018	1018	0	2	8	11
							1	4	1120	9							
06	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	23	1	7619	2	Y	895	898	0	1	8	7
							1	4	985	9							
07	9951	X	3757	-0-	-6194	-0-	8	1	3199	2	Y	500	501	0	1	8	5
							550	9									
08	9951	X	3992	-0-	-5959	-0-	6	1	3218	2	Y	698	695	0	1	8	7
							768	9									
09	9630	X	5709	-0-	-3921	-0-	6	1	4925	2	Y	707	707	0	1	8	6
							778	9									
10	8990	X	7681	-0-	-1309	-0-	8	1	6565	2	Y	1007	874	0	126	1	12
							1108	9					1	8			
11	8640	X	7799	-0-	-841	-0-	5	1	7147	2	Y	588	590	0	3	8	7
							647	9									
*12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	8	1	5554	2	Y	519	516	0	1	8	9
							571	9									

TOTAL GAS PROD: 78,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,742

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	476	-0-	-9227	-0-	50	1	37	2	Y	353	352	0	1	8	3
							1	4	388	9							
02	8764	X	1673	-0-	-7091	-0-	164	1	1143	2	Y	326	325	0	2	8	2
							7	4	359	9							
03	9703	X	8788	-0-	-915	-0-	292	1	7510	2	Y	877	875	0	2	8	2
							21	4	965	9							
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	324	1	7859	2	Y	1050	1040	0	2	8	10
							11	4	1155	9							
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	357	1	9924	2	Y	958	959	0	1	8	8
							1054	9									
06	8490	X	7481	-0-	-1009	-0-	261	1	6582	2	Y	580	584	0	1	8	3
							638	9									
07	9672	X	3248	-0-	-6424	-0-	207	1	2547	2	Y	449	449	0	1	8	2
							494	9									
08	11346	X	7686	-0-	-3660	-0-	301	1	6692	2	Y	630	627	0	1	8	4
							693	9									
09	10980	X	8176	-0-	-2804	-0-	284	1	7099	2	Y	721	720	0	1	8	4
							793	9									
10	11346	X	10116	-0-	-1230	-0-	358	1	9015	2	Y	675	587	0	85	1	6
							743	9					1	8			
11	7470	X	5867	-0-	-1603	-0-	230	1	5086	2	Y	501	500	0	2	8	5
							551	9									
12	8463	X	6745	-0-	-1718	-0-	201	1	5955	2	Y	535	531	0	1	8	8
							589	9									

TOTAL GAS PROD: 80,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,655

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10731	-0-	-1793	-0-	204	1	8807	2	N	1558	1542	0	4	8	14
							6	4	1714	9							
02	10304	X	5152	-0-	-5152	-0-	146	1	4357	2	N	578	586	0	3	8	3
							13	4	636	9							
03	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	347	1	20630	2	N	1688	1686	0	3	8	2
							40	4	1857	9							
04	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	328	1	15788	2	N	1770	1754	0	4	8	14
							19	4	1947	9							
05	10726	X	9483	-0-	-1243	-0-	224	1	7763	2	N	1358	1362	0	2	8	8
							2	4	1494	9							
06	12120	X	8534	-0-	-3586	-0-	222	1	6883	2	N	1297	1299	0	2	8	4
							2	4	1427	9							
07	12524	X	5536	-0-	-6988	-0-	151	1	4375	2	N	918	917	0	3	8	2
							1010	9									
08	12524	X	5491	-0-	-7033	-0-	140	1	4193	2	N	1053	1049	0	1	8	5
							1158	9									
09	12120	X	7973	-0-	-4147	-0-	182	1	6536	2	N	1141	1140	0	2	8	4
							1255	9									
10	9486	X	8188	-0-	-1298	-0-	177	1	6564	2	N	1315	1142	0	165	1	10
							1447	9					2	8			
11	8520	X	5641	-0-	-2879	-0-	132	1	4561	2	N	862	862	0	4	8	6
							948	9									
12	8246	X	4859	-0-	-3387	-0-	92	1	3943	2	N	749	744	0	1	8	10
							824	9									

TOTAL GAS PROD: 112,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	10994	-0-	-1654	-0-	25	1	9653	2	Y	1193	1181	0	3	8	14
							4	4	1312	9							
02	11424	X	6030	-0-	-5394	-0-	14	1	5469	2	Y	486	492	0	3	8	5
							12	4	535	9							
03	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	18	1	11042	2	Y	1122	1121	0	2	8	4
							27	4	1234	9							
04	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	24	1	13098	2	Y	1453	1439	0	3	8	15
							15	4	1598	9							
05	11005	X	2313	-0-	-8692	-0-	18	1	1612	2	Y	621	629	0	1	8	6
							683	9									
06	11910	X	1052	-0-	-10858	-0-	22	1	110	2	Y	835	834	0	1	8	6
							1	4	919	9							
07	15221	X	380	-0-	-14841	-0-	5	1	44	2	Y	301	303	0	1	8	3
							331	9									
08	15221	X	302	-0-	-14919	-0-	2	1	24	2	Y	251	251	0			3
							276	9									
09	14730	X	1881	-0-	-12849	-0-	6	1	1026	2	Y	772	768	0	1	8	6
							849	9									
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7	1	6499	2	Y	896	778	0	113	1	10
							986	9					1	8			
11	1050	X	577	-0-	-473	-0-	3	1	148	2	Y	387	390	0	2	8	5
							426	9									
*12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	8	1	6277	2	Y	527	522	0	1	8	9
							580	9									

TOTAL GAS PROD: 64,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,844

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	27276	-0-	-4	-0-	242	1	25631	2	Y	1275	1277	1	4	8	57
							1403	9									
02	25872	X	23010	-0-	-2862	-0-	193	1	21724	2	Y	994	958	1	4	8	89
							1093	9									
03	28644	X	27061	-0-	-1583	-0-	270	1	25386	2	Y	1277	1294	1	5	8	67
							1405	9									
04	27720	X	25483	-0-	-2237	-0-	258	1	23942	2	Y	1166	1181	1	3	8	49
							1283	9									
05	28644	X	25839	-0-	-2805	-0-	195	1	24391	2	Y	1139	1108	1	2	8	78
							1253	9									
06	26430	X	25117	-0-	-1313	-0-	197	1	23810	2	Y	1009	1037	1	4	8	46
							1110	9									
07	27063	X	25142	-0-	-1921	-0-	200	1	23877	2	Y	968	998	1			16
							1065	9									
08	27063	X	45	-0-	-27018	-0-	26	2	19	9	Y	17	32	1	1	8	-0-
09	25470	X	-0-	-0-	-25470	-0-					Y	-0-					-0-
10	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-
11	42987	X	42987	-0-	-0-	-0-	179	1	41547	2	Y	1146	1107	1			39
							1261	9									
*12	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	208	1	28218	2	Y	1111	1133	1			17
							1222	9									

TOTAL GAS PROD: 251,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	24398	-0-	-3130	-0-	215	1	22963	2	Y	1109	1114	1	3	8	60
							1220	9									
02	24780	X	21151	-0-	-3629	-0-	179	1	19700	2	Y	1156	1096	1	6	8	114
							1272	9									
03	26784	X	23413	-0-	-3371	-0-	216	1	22410	2	Y	715	778	1	2	8	49
							787	9									
04	25920	X	22245	-0-	-3675	-0-	213	1	21196	2	Y	760	766	1	1	8	42
							836	9									
05	26040	X	22267	-0-	-3773	-0-	170	1	21302	2	Y	723	703	1	1	8	61
							795	9									
06	23640	X	19729	-0-	-3911	-0-	154	1	18686	2	Y	808	816	1	1	8	52
							889	9									
07	23467	X	21125	-0-	-2342	-0-	167	1	19971	2	Y	897	916	1			33
							987	9									
08	23405	X	65	-0-	-23340	-0-	18	2	47	9	Y	43	74	1	2	8	-0-
09	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					Y	-0-					-0-
10	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-					-0-
11	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	153	1	35496	2	Y	1123	1085	1			38
							1235	9									
*12	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	174	1	23464	2	Y	790	815	1			13
							869	9									

TOTAL GAS PROD: 215,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,124

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	21732	-0-	-3564	-0-	192	1	20426	2	Y	1013	1012	1	2	8	55
							1114	9									
02	22596	X	18742	-0-	-3854	-0-	157	1	17688	2	Y	815	783	1	4	8	83
							897	9									
03	23994	X	20995	-0-	-2999	-0-	205	1	19798	2	Y	902	924	1	3	8	58
							992	9									
04	23220	X	19753	-0-	-3467	-0-	198	1	18600	2	Y	868	877	1	2	8	47
							955	9									
05	23126	X	19949	-0-	-3177	-0-	151	1	18865	2	Y	848	824	1	2	8	69
							933	9									
06	21060	X	18606	-0-	-2454	-0-	146	1	17632	2	Y	753	775	1	1	8	46
							828	9									
07	20987	X	18819	-0-	-2168	-0-	150	1	17836	2	Y	757	778	1			25
							833	9									
08	20987	X	35	-0-	-20952	-0-	21	2	14	9	Y	13	37	1	1	8	-0-
09	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-					-0-
10	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	-0-					-0-
11	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	149	1	34611	2	Y	1056	1020	1			36
							1162	9									
*12	23026	X	23026	-0-	-0-	-0-	162	1	21868	2	Y	905	927	1			14
							996	9									

TOTAL GAS PROD: 197,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,930

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28892	X	26367	-0-	-2525	-0-	236 1431	1 9	24700	2	Y	1301	1301	1	4	8	68
02	25592	X	21866	-0-	-3726	-0-	183 1147	1 9	20536	2	Y	1043	1004	1	4	8	103
03	27900	X	26049	-0-	-1851	-0-	265 1478	1 9	24306	2	Y	1344	1361	1	5	8	81
04	27000	X	24894	-0-	-2106	-0-	256 1346	1 9	23292	2	Y	1224	1240	1	3	8	62
05	27466	X	25300	-0-	-2166	-0-	190 1320	1 9	23790	2	Y	1200	1166	1	3	8	93
06	25530	X	23736	-0-	-1794	-0-	185 1144	1 9	22407	2	Y	1040	1072	1	3	8	58
07	26040	X	24027	-0-	-2013	-0-	190 1165	1 9	22672	2	Y	1059	1088	1	1	8	28
08	26040	X	51	-0-	-25989	-0-	25	2	26	9	Y	24	51	1	1	8	-0-
09	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					-0-
10	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-					-0-
11	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	154 1469	1 9	35860	2	Y	1335	1289	1			46
*12	25908	X	25908	-0-	-0-	-0-	182 1250	1 9	24476	2	Y	1136	1162	1			20

TOTAL GAS PROD: 235,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,706

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5197	-0-	-1468	-0-	355 3	1 4	3991 848	2 9	N	771	764	0	2	8	5
02	6020	X	3975	-0-	-2045	-0-	339 11	1 4	3101 524	2 9	N	476	478	0	2	8	1
03	6665	X	2142	-0-	-4523	-0-	307 15	1 4	1145 675	2 9	N	614	614	0	1	8	-0-
04	5790	X	3836	-0-	-1954	-0-	333 7	1 4	2694 802	2 9	N	729	722	0	2	8	5
05	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	363 876	1 9	3536	2	N	796	796	0	1	8	4
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	312 1	1 4	5124 900	2 9	N	818	819	0	1	8	2
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	324 772	1 9	5831	2	N	702	700	0	2	8	2
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	303 674	1 9	4497	2	N	613	611	0	1	8	3
09	6330	X	6169	-0-	-161	-0-	334 666	1 9	5169	2	N	605	606	0	1	8	1
10	6913	X	6036	-0-	-877	-0-	336 603	1 9	5097	2	N	548	477 1	0 8	68	1	3
11	6690	X	4493	-0-	-2197	-0-	387 658	1 9	3448	2	N	598	595	0	3	8	3
12	6913	X	5072	-0-	-1841	-0-	479 686	1 9	3907	2	N	624	619	0	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 60,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,894

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	15657	-0-	-432	-0-	519	1	13452	2	N	1528	1513	0	3	8	15
							5	4	1681	9							
02	10276	X	3361	-0-	-6915	-0-	254	1	2816	2	N	259	272	0	1	8	1
							6	4	285	9							
03	15531	X	12103	-0-	-3428	-0-	512	1	10027	2	N	1391	1387	0	2	8	3
							34	4	1530	9							
04	15150	X	10348	-0-	-4802	-0-	436	1	8601	2	N	1181	1172	0	3	8	9
							12	4	1299	9							
05	15655	X	4346	-0-	-11309	-0-	228	1	3330	2	N	715	720	0	1	8	3
							1	4	787	9							
06	15150	X	6441	-0-	-8709	-0-	409	1	4740	2	N	1174	1171	0	2	8	4
							1	4	1291	9							
07	12090	X	6860	-0-	-5230	-0-	343	1	5481	2	N	942	939	0	3	8	4
							1036	9									
08	12090	X	9236	-0-	-2854	-0-	382	1	7761	2	N	994	991	0	1	8	6
							1093	9									
09	10350	X	8153	-0-	-2197	-0-	378	1	6986	2	N	717	719	0	1	8	3
							789	9									
10	6851	X	3360	-0-	-3491	-0-	129	1	2730	2	N	455	397	0	57	1	3
							501	9					1	8			
11	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	279	1	11521	2	N	1450	1434	0	7	8	12
							1595	9									
*12	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	499	1	13773	2	N	1697	1682	0	3	8	24
							1867	9									

TOTAL GAS PROD: 109,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,503

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	4913	-0-	-15361	-0-	229	1	3593	2	N	989	981	0	2	8	12
							3	4	1088	9							
02	18312	X	11552	-0-	-6760	-0-	587	1	9838	2	N	1003	1000	0	5	8	10
							24	4	1103	9							
03	20212	X	9670	-0-	-10542	-0-	427	1	7128	2	N	1881	1881	0	3	8	7
							46	4	2069	9							
04	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	736	1	15256	2	N	2383	2360	0	5	8	25
							25	4	2621	9							
05	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	631	1	12345	2	N	2352	2353	0	4	8	20
							2	4	2587	9							
06	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	740	1	11287	2	N	2367	2370	0	4	8	13
							3	4	2604	9							
07	19251	X	8289	-0-	-10962	-0-	389	1	6654	2	N	1132	1135	0	3	8	7
							1	4	1245	9							
08	19251	X	4080	-0-	-15171	-0-	285	1	2689	2	N	1005	1004	0	1	8	7
							1106	9									
09	18630	X	7461	-0-	-11169	-0-	366	1	5976	2	N	1017	1017	0	1	8	6
							1119	9									
10	15562	X	6049	-0-	-9513	-0-	131	1	5013	2	N	823	716	0	104	1	8
							905	9					1	8			
11	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					N	-0-	8	0			-0-
12	8277	X	42	-0-	-8235	-0-	29	1	13	9	N	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,964

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14069	X	14069	-0-	-0-		-0-	541	1	11565	2	N	1780	1757	0	4	8	21
								5	4	1958	9							
02	7093	X	7093	-0-	-0-		-0-	406	1	6103	2	N	521	533	0	3	8	6
								11	4	573	9							
03	6680	X	6680	-0-	-0-		-0-	386	1	4980	2	N	1170	1169	0	2	8	5
								27	4	1287	9							
04	319	X	319	-0-	-0-		-0-	119	1	15	2	N	166	168	0			3
								2	4	183	9							
05	9532	X	9532	-0-	-0-		-0-	621	1	6828	2	N	1893	1876	0	3	8	17
								1	4	2082	9							
06	873	X	873	-0-	-0-		-0-	185	1	74	2	N	558	570	0	1	8	4
								614	9									
07	11376	X	11376	-0-	-0-		-0-	601	1	9323	2	N	1318	1310	0	4	8	8
								2	4	1450	9							
08	13263	X	13263	-0-	-0-		-0-	570	1	11106	2	N	1441	1436	0	1	8	12
								2	4	1585	9							
09	13373	X	13373	-0-	-0-		-0-	563	1	11717	2	N	994	997	0	1	8	8
								1093	9									
10	13683	X	13683	-0-	-0-		-0-	342	1	12004	2	N	1215	1055	0	152	1	14
								1337	9					2	8			
11	11084	X	11084	-0-	-0-		-0-	255	1	9442	2	N	1261	1255	0	6	8	14
								1387	9									
*12	1195	X	1195	-0-	-0-		-0-	95	1	735	2	N	332	338	0	1	8	7
								365	9									

TOTAL GAS PROD: 102,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,649

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	6375	-0-	-7947		-0-	296	1	5470	2	Y	554	562	1	1	8	54
								609	9									
02	12936	X	3858	-0-	-9078		-0-	150	1	2894	2	Y	740	686	1	3	8	105
								814	9									
03	8959	X	6247	-0-	-2712		-0-	205	1	5442	2	Y	545	598	1	1	8	51
								600	9									
04	11125	X	11125	-0-	-0-		-0-	445	1	9847	2	Y	757	712	1	1	8	95
								833	9									
05	6944	X	2682	-0-	-4262		-0-	133	1	2386	2	Y	148	218	1			25
								163	9									
06	6180	X	5655	-0-	-525		-0-	308	1	4871	2	Y	433	417	1	1	8	40
								476	9									
07	11501	X	10135	-0-	-1366		-0-	433	1	8914	2	Y	716	660	1	2	8	94
								788	9									
08	11501	X	11360	-0-	-141		-0-	474	1	10063	2	Y	748	753	1	1	8	88
								823	9									
09	11591	X	11591	-0-	-0-		-0-	427	1	10382	2	Y	711	739	1	1	8	59
								782	9									
10	12869	X	12869	-0-	-0-		-0-	310	1	11719	2	Y	764	738	1	1	8	84
								840	9									
11	16631	X	16631	-0-	-0-		-0-	492	1	15229	2	Y	827	767	1	2	8	142
								910	9									
*12	17374	X	17374	-0-	-0-		-0-	492	1	15916	2	Y	878	815	1	1	8	204
								966	9									

TOTAL GAS PROD: 115,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,821

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	1600 1938	1 9	29580	2	Y	1762	1781	1	3	8	151
02	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	1457 1197	1 9	28107	2	Y	1088	1079	1	6	8	154
03	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	1336 1903	1 9	35439	2	Y	1730	1751	1	2	8	131
04	35117	X	35117	-0-	-0-	-0-	1441 1789	1 9	31887	2	Y	1626	1562	1	3	8	192
05	34069	X	31999	-0-	-2070	-0-	1588 1922	1 9	28489	2	Y	1747	1793	1	2	8	144
06	37440	X	27679	-0-	-9761	-0-	1553 1544	1 9	24582	2	Y	1404	1435	1	2	8	111
07	38688	X	26640	-0-	-12048	-0-	1169 1396	1 9	24075	2	Y	1269	1217	1	4	8	159
08	38688	X	17835	-0-	-20853	-0-	757 1004	1 9	16074	2	Y	913	968	1	1	8	103
09	35130	X	19934	-0-	-15196	-0-	742 1137	1 9	18055	2	Y	1034	1062	1	1	8	74
10	31992	X	16115	-0-	-15877	-0-	393 894	1 9	14828	2	Y	813	803	1	1	8	83
11	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
12	26629	X	37	-0-	-26592	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,386

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35030	X	18766	-0-	-16264	-0-	911 1020	1 9	16835	2	Y	927	1034	1	2	8	91
02	30240	X	11796	-0-	-18444	-0-	549 635	1 9	10612	2	Y	577	578	1	3	8	87
03	31961	X	11431	-0-	-20530	-0-	392 645	1 9	10394	2	Y	586	621	1	1	8	51
04	30930	X	2548	-0-	-28382	-0-	104 145	1 9	2299	2	Y	132	159	1			24
05	31961	X	20438	-0-	-11523	-0-	1037 803	1 9	18598	2	Y	730	693	1	1	8	60
06	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	1328 1213	1 9	21002	2	Y	1103	1073	1	2	8	88
07	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	985 1091	1 9	20270	2	Y	992	948	1	3	8	129
08	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	1011 1262	1 9	21479	2	Y	1147	1147	1	2	8	127
09	23550	X	16628	-0-	-6922	-0-	618 961	1 9	15049	2	Y	874	930	1	1	8	70
10	24335	X	18299	-0-	-6036	-0-	445 1019	1 9	16835	2	Y	926	897	1	1	8	98
11	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	918 1605	1 9	28409	2	Y	1459	1316	1	3	8	238
*12	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	979 1807	1 9	31677	2	Y	1643	1509	1	2	8	370

TOTAL GAS PROD: 234,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,096

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	1800 2288	1 9	22271	2	Y	2080	2030	1	13	8	130
02	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	1254 1822	1 9	18780	2	Y	1656	1596	1	25	8	165
03	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	1069 2497	1 9	23696	2	Y	2270	2214	1	13	8	208
04	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	1006 2044	1 9	23602	2	Y	1858	1979	1	13	8	74
05	26350	X	22420	-0-	-3930	-0-	992 1735	1 9	19693	2	Y	1577	1508	1	8	8	135
06	26370	X	21356	-0-	-5014	-0-	1037 1804	1 9	18515	2	Y	1640	1649	1	6	8	120
07	27528	X	20911	-0-	-6617	-0-	929 1766	1 9	18216	2	Y	1605	1553	1	12	8	160
08	27528	X	22514	-0-	-5014	-0-	1020 1856	1 9	19638	2	Y	1687	1726	1	4	8	117
09	26640	X	22680	-0-	-3960	-0-	639 1796	1 9	20245	2	Y	1633	1636	1	5	8	109
10	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	235 1840	1 9	21117	2	Y	1673	1630	1	6	8	146
11	21780	X	16064	-0-	-5716	-0-	924 1197	1 9	13943	2	Y	1088	1083	1	6	8	145
12	23436	X	10047	-0-	-13389	-0-	823 892	1 9	8332	2	Y	811	774	1	2	8	180

TOTAL GAS PROD: 261,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,578

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9762	-0-	-2142	-0-	648 1012	1 9	8102	2	Y	920	986	1	6	8	71
02	10752	X	7757	-0-	-2995	-0-	438 724	1 9	6595	2	Y	658	645	1	10	8	74
03	12772	X	8445	-0-	-4327	-0-	327 870	1 9	7248	2	Y	791	780	1	4	8	81
04	12360	X	7685	-0-	-4675	-0-	278 857	1 9	6550	2	Y	779	816	1	5	8	39
05	12772	X	5337	-0-	-7435	-0-	229 554	1 9	4554	2	Y	504	489	1	3	8	51
06	9450	X	4411	-0-	-5039	-0-	208 479	1 9	3724	2	Y	435	445	1	1	8	40
07	8587	X	5419	-0-	-3168	-0-	233 590	1 9	4596	2	Y	536	511	1	4	8	61
08	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	416 1089	1 9	8050	2	Y	990	974	1	2	8	75
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	210 927	1 9	6706	2	Y	843	851	1	2	8	65
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	71 884	1 9	6397	2	Y	804	788	1	3	8	78
11	9240	X	6211	-0-	-3029	-0-	335 710	1 9	5166	2	Y	645	626	1	4	8	93
12	9548	X	7358	-0-	-2190	-0-	582 803	1 9	5973	2	Y	730	657	1	2	8	164

TOTAL GAS PROD: 87,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,635

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	967	1	12154	2	Y	1512	1573	1	10	8	99
							1663	9									
02	13160	X	11399	-0-	-1761	-0-	631	1	9560	2	Y	1098	1071	1	16	8	110
							1208	9									
03	15097	X	13452	-0-	-1645	-0-	522	1	11575	2	Y	1232	1220	1	7	8	115
							1355	9									
04	14610	X	12821	-0-	-1789	-0-	460	1	10839	2	Y	1384	1435	1	10	8	54
							1522	9									
05	15097	X	13046	-0-	-2051	-0-	551	1	10996	2	Y	1363	1294	1	7	8	116
							1499	9									
06	14310	X	12870	-0-	-1440	-0-	602	1	10796	2	Y	1338	1352	1	5	8	97
							1472	9									
07	13454	X	10531	-0-	-2923	-0-	453	1	8914	2	Y	1058	1041	1	8	8	106
							1164	9									
08	13454	X	5098	-0-	-8356	-0-	225	1	4348	2	Y	477	547	1	1	8	35
							525	9									
09	12870	X	8957	-0-	-3913	-0-	239	1	7630	2	Y	989	958	1	3	8	63
							1088	9									
10	13299	X	9450	-0-	-3849	-0-	92	1	8246	2	Y	1011	983	1	4	8	87
							1112	9									
11	12870	X	7370	-0-	-5500	-0-	394	1	6093	2	Y	803	782	1	4	8	104
							883	9									
12	10540	X	5351	-0-	-5189	-0-	414	1	4284	2	Y	594	565	1	1	8	132
							653	9									

TOTAL GAS PROD: 125,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,859

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	18319	-0-	-1769	-0-	43	1	15969	2	Y	2091	2070	0	5	8	18
							7	4	2300	9							
02	17976	X	12117	-0-	-5859	-0-	30	1	10957	2	Y	1005	1014	0	5	8	4
							24	4	1106	9							
03	19158	X	17023	-0-	-2135	-0-	36	1	14504	2	Y	2209	2208	0	4	8	1
							53	4	2430	9							
04	17940	X	16210	-0-	-1730	-0-	39	1	13577	2	Y	2336	2316	0	5	8	16
							24	4	2570	9							
05	18538	X	16145	-0-	-2393	-0-	66	1	13550	2	Y	2297	2298	0	4	8	11
							2	4	2527	9							
06	17730	X	15884	-0-	-1846	-0-	57	1	13410	2	Y	2195	2199	0	4	8	3
							2	4	2415	9							
07	17019	X	14975	-0-	-2044	-0-	28	1	12962	2	Y	1804	1800	0	5	8	2
							1	4	1984	9							
08	17019	X	15069	-0-	-1950	-0-	14	1	13163	2	Y	1719	1715	0	2	8	4
							1	4	1891	9							
09	16200	X	14279	-0-	-1921	-0-	13	1	12393	2	Y	1703	1704	0	2	8	1
							1873	9									
10	16399	X	13619	-0-	-2780	-0-	13	1	11823	2	Y	1621	1410	0	203	1	7
							1783	9					2	8			
11	15870	X	7783	-0-	-8087	-0-	8	1	6754	2	Y	928	930	0	4	8	1
							1021	9									
12	15066	X	9554	-0-	-5512	-0-	17	1	8225	2	Y	1193	1181	0	2	8	11
							1312	9									

TOTAL GAS PROD: 170,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	781	1	10923	2	N	1291	1276	0	3	8	14
							4	4	1420	9							
02	6636	X	2926	-0-	-3710	-0-	310	1	1451	2	N	1037	1036	0	5	8	10
							24	4	1141	9							
03	9176	X	6085	-0-	-3091	-0-	548	1	4945	2	N	527	535	0	1	8	1
							12	4	580	9							
04	12690	X	4132	-0-	-8558	-0-	460	1	3163	2	N	458	453	0	1	8	5
							5	4	504	9							
05	13113	X	8944	-0-	-4169	-0-	731	1	7254	2	N	871	867	0	1	8	8
							1	4	958	9							
06	12690	X	5562	-0-	-7128	-0-	533	1	4369	2	N	599	603	0	1	8	3
							1	4	659	9							
07	6076	X	3948	-0-	-2128	-0-	487	1	2963	2	N	453	453	0	1	8	2
							498	9									
08	8959	X	4329	-0-	-4630	-0-	535	1	3205	2	N	535	534	0	1	8	2
							589	9									
09	8670	X	413	-0-	-8257	-0-	298	1	10	2	N	95	97	0			-0-
							105	9									
10	8959	X	6477	-0-	-2482	-0-	558	1	5136	2	N	712	615	0	89	1	7
							783	9					1	8			
11	5550	X	5505	-0-	-45	-0-	410	1	4616	2	N	435	435	0	2	8	5
							479	9									
*12	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	450	1	5727	2	N	349	347	0	1	8	6
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 68,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,362

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	14132	-0-	-1771	-0-	38	1	12035	2	Y	1866	1848	0	4	8	20
							6	4	2053	9							
02	14364	X	7886	-0-	-6478	-0-	29	1	6799	2	Y	942	949	0	5	8	8
							22	4	1036	9							
03	15686	X	14690	-0-	-996	-0-	32	1	12454	2	Y	1961	1960	0	3	8	6
							47	4	2157	9							
04	14580	X	12777	-0-	-1803	-0-	32	1	10651	2	Y	1886	1870	0	4	8	18
							19	4	2075	9							
05	14663	X	12563	-0-	-2100	-0-	56	1	10387	2	Y	1926	1926	0	3	8	15
							1	4	2119	9							
06	14220	X	11565	-0-	-2655	-0-	39	1	9853	2	Y	1519	1524	0	3	8	7
							2	4	1671	9							
07	14694	X	10605	-0-	-4089	-0-	22	1	8976	2	Y	1460	1455	0	4	8	8
							1	4	1606	9							
08	14694	X	11489	-0-	-3205	-0-	14	1	9625	2	Y	1681	1675	0	2	8	12
							1	4	1849	9							
09	12780	X	9292	-0-	-3488	-0-	13	1	7430	2	Y	1681	1681	0	2	8	10
							1849	9									
10	12555	X	9731	-0-	-2824	-0-	13	1	7940	2	Y	1616	1405	0	202	1	17
							1778	9					2	8			
11	11580	X	6707	-0-	-4873	-0-	9	1	5554	2	Y	1040	1041	0	5	8	11
							1144	9									
12	11501	X	5979	-0-	-5522	-0-	15	1	4845	2	Y	1017	1009	0	2	8	17
							1119	9									

TOTAL GAS PROD: 127,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,595

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	697	1	9206	2	N	1653	1634	0	4	8	16
							5	4	1818	9							
02	10500	X	8381	-0-	-2119	-0-	687	1	6778	2	N	815	822	0	4	8	5
							19	4	897	9							
03	11625	X	1365	-0-	-10260	-0-	279	1	590	2	N	441	445	0	1	8	-0-
							11	4	485	9							
04	11340	X	521	-0-	-10819	-0-	186	1	26	2	N	278	276	0	1	8	1
							3	4	306	9							
05	11718	X	830	-0-	-10888	-0-	238	1	170	2	N	384	383	0	1	8	1
							422	9									
06	11340	X	7839	-0-	-3501	-0-	616	1	5685	2	N	1396	1390	0	2	8	5
							2	4	1536	9							
07	9269	X	7862	-0-	-1407	-0-	655	1	6041	2	N	1059	1056	0	3	8	5
							1	4	1165	9							
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	573	1	4642	2	N	1153	1150	0	1	8	7
							1	4	1268	9							
09	7830	X	5868	-0-	-1962	-0-	555	1	4187	2	N	1024	1025	0	1	8	5
							1126	9									
10	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	635	1	7394	2	N	1537	1334	0	192	1	14
							1691	9					2	8			
11	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	445	1	7617	2	N	1180	1178	0	6	8	10
							1298	9									
*12	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	564	1	8211	2	N	926	921	0	2	8	13
							1019	9									

TOTAL GAS PROD: 79,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,846

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	395	1	7175	2	N	1067	1058	0	2	8	11
							3	4	1174	9							
02	7336	X	6722	-0-	-614	-0-	313	1	5802	2	N	540	544	0	3	8	4
							13	4	594	9							
03	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	493	1	8496	2	N	1012	1012	0	2	8	2
							25	4	1113	9							
04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	500	1	9592	2	N	1241	1229	0	3	8	11
							13	4	1365	9							
05	8122	X	7790	-0-	-332	-0-	403	1	6383	2	N	912	915	0	1	8	7
							1	4	1003	9							
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	394	1	6578	2	N	900	901	0	1	8	5
							1	4	990	9							
07	8122	X	7873	-0-	-249	-0-	406	1	6563	2	N	821	818	0	2	8	6
							1	4	903	9							
08	8122	X	7970	-0-	-152	-0-	388	1	6581	2	N	910	907	0	1	8	8
							1001	9									
09	7860	X	7618	-0-	-242	-0-	375	1	6239	2	N	913	913	0	1	8	7
							1004	9									
10	8122	X	8121	-0-	-1	-0-	394	1	6664	2	N	966	839	0	121	1	12
							1063	9					1	8			
11	7860	X	4756	-0-	-3104	-0-	274	1	3755	2	N	661	661	0	3	8	9
							727	9									
*12	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	366	1	7459	2	N	835	827	0	2	8	15
							919	9									

TOTAL GAS PROD: 97,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,778

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	11421	-0-		-4296	-0-	507	1	9251	2	N	1507	1492	0	3	8	15
								5	4	1658	9							
02	13664	X	5790	-0-		-7874	-0-	275	1	4680	2	N	744	749	0	4	8	6
								17	4	818	9							
03	12493	X	9506	-0-		-2987	-0-	449	1	7341	2	N	1526	1526	0	3	8	3
								37	4	1679	9							
04	12627	X	12627	-0-		-0-	-0-	499	1	10437	2	N	1523	1509	0	3	8	14
								16	4	1675	9							
05	12898	X	12898	-0-		-0-	-0-	555	1	10122	2	N	2018	2013	0	3	8	16
								1	4	2220	9							
06	13319	X	13319	-0-		-0-	-0-	527	1	11431	2	N	1236	1244	0	2	8	6
								1	4	1360	9							
07	13051	X	11018	-0-		-2033	-0-	501	1	9144	2	N	1247	1244	0	4	8	5
								1	4	1372	9							
08	13051	X	10500	-0-		-2551	-0-	447	1	8445	2	N	1461	1456	0	2	8	8
								1	4	1607	9							
09	13320	X	8682	-0-		-4638	-0-	389	1	6724	2	N	1426	1426	0	2	8	6
								1569	9									
10	13764	X	8941	-0-		-4823	-0-	413	1	7154	2	N	1249	1087	0	157	1	9
								1374	9					2	8			
11	13320	X	7089	-0-		-6231	-0-	338	1	5660	2	N	992	990	0	5	8	6
								1091	9									
*12	11684	X	11684	-0-		-0-	-0-	448	1	9851	2	N	1259	1246	0	2	8	17
								1385	9									

TOTAL GAS PROD: 123,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,188

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	7927	-0-		-3016	-0-	433	1	6103	2	N	1261	1249	0	3	8	14
								4	4	1387	9							
02	9884	X	5578	-0-		-4306	-0-	409	1	4318	2	N	757	760	0	4	8	7
								18	4	833	9							
03	10943	X	5561	-0-		-5382	-0-	527	1	3668	2	N	1215	1216	0	2	8	4
								29	4	1337	9							
04	9720	X	7692	-0-		-2028	-0-	489	1	5638	2	N	1409	1397	0	3	8	13
								15	4	1550	9							
05	8246	X	7528	-0-		-718	-0-	461	1	5701	2	N	1241	1243	0	2	8	9
								1	4	1365	9							
06	9781	X	9781	-0-		-0-	-0-	405	1	8054	2	N	1201	1203	0	2	8	5
								1	4	1321	9							
07	10310	X	10310	-0-		-0-	-0-	407	1	8745	2	N	1052	1048	0	3	8	6
								1	4	1157	9							
08	10063	X	10063	-0-		-0-	-0-	424	1	8388	2	N	1137	1134	0	1	8	8
								1251	9									
09	9780	X	9599	-0-		-181	-0-	418	1	8084	2	N	997	998	0	1	8	6
								1097	9									
10	10323	X	9237	-0-		-1086	-0-	438	1	7807	2	N	902	785	0	113	1	9
								992	9					1	8			
11	9990	X	7269	-0-		-2721	-0-	532	1	5768	2	N	881	877	0	4	8	9
								969	9									
12	10323	X	7410	-0-		-2913	-0-	636	1	5787	2	N	897	890	0	2	8	14
								987	9									

TOTAL GAS PROD: 97,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,950

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94658	X	94658	-0-	-0-	-0-	438 7147	1 9	87073	2	Y	6497	6393	1	14	8	335
02	66683	X	66683	-0-	-0-	-0-	300 4995	1 9	61388	2	Y	4541	4497	1	23	8	356
03	93424	X	93424	-0-	-0-	-0-	383 7693	1 9	85348	2	Y	6994	7119	1	12	8	219
04	89684	X	89684	-0-	-0-	-0-	423 6912	1 9	82349	2	Y	6284	6264	1	13	8	226
05	91995	X	91995	-0-	-0-	-0-	445 6830	1 9	84720	2	Y	6209	6211	1	11	8	213
06	81164	X	81164	-0-	-0-	-0-	403 6466	1 9	74295	2	Y	5878	5792	1	12	8	287
07	92628	X	45993	-0-	-46635	-0-	115 4854	1 9	41024	2	Y	4413	4506	1	17	8	177
08	92628	X	-0-	-0-	-92628	-0-					Y	-0-	177	1			-0-
09	89640	X	-0-	-0-	-89640	-0-					Y	-0-					-0-
10	92008	X	-0-	-0-	-92008	-0-					Y	-0-					-0-
11	81150	X	63	-0-	-81087	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	46004	X	-0-	-0-	-46004	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,816

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100424	X	100424	-0-	-0-	-0-	484 3722	1 9	96218	2	Y	3384	3340	1	6	8	267
02	71699	X	71699	-0-	-0-	-0-	336 2439	1 9	68924	2	Y	2217	2206	1	11	8	267
03	100973	X	100973	-0-	-0-	-0-	434 3798	1 9	96741	2	Y	3453	3513	1	6	8	201
04	78406	X	78406	-0-	-0-	-0-	386 3011	1 9	75009	2	Y	2737	2739	1	6	8	193
05	73311	X	73311	-0-	-0-	-0-	367 2978	1 9	69966	2	Y	2707	2708	1	4	8	188
06	64919	X	64919	-0-	-0-	-0-	336 2635	1 9	61948	2	Y	2395	2366	1	4	8	213
07	100967	X	67576	-0-	-33391	-0-	182 2485	1 9	64909	2	Y	2259	2278	1	9	8	185
08	100967	X	66819	-0-	-34148	-0-	176 2976	1 9	63667	2	Y	2705	2671	1	4	8	215
09	78420	X	68189	-0-	-10231	-0-	179 3278	1 9	64732	2	Y	2980	2925	1	4	8	266
10	73397	X	73397	-0-	-0-	-0-	195 3892	1 9	69310	2	Y	3538	3415	1	6	8	383
11	65400	X	12286	-0-	-53114	-0-	85 710	1 9	11491	2	Y	645	840	1	2	8	186
12	70463	X	-0-	-0-	-70463	-0-					Y	-0-	93	1			93

TOTAL GAS PROD: 777,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,020

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74142	X	74142	-0-	-0-	-0-	346	1	68684	2	Y	4647	4586	1	9	8	243
							5112	9									
02	56538	X	56538	-0-	-0-	-0-	260	1	53275	2	Y	2730	2740	1	14	8	219
							3003	9									
03	76758	X	76758	-0-	-0-	-0-	327	1	72960	2	Y	3155	3266	1	5	8	103
							3471	9									
04	69920	X	69920	-0-	-0-	-0-	339	1	65855	2	Y	3387	3360	1	7	8	123
							3726	9									
05	71807	X	71807	-0-	-0-	-0-	355	1	67695	2	Y	3415	3413	1	6	8	119
							3757	9									
06	63528	X	63528	-0-	-0-	-0-	325	1	59939	2	Y	2967	2932	1	6	8	148
							3264	9									
07	76756	X	72761	-0-	-3995	-0-	197	1	70496	2	Y	1880	1942	1	7	8	79
							2068	9									
08	81516	X	81516	-0-	-0-	-0-	214	1	77727	2	Y	3250	3179	1	5	8	145
							3575	9									
09	76291	X	76291	-0-	-0-	-0-	200	1	72383	2	Y	3371	3315	1	4	8	197
							3708	9									
10	72757	X	71369	-0-	-1388	-0-	191	1	67748	2	Y	3118	3051	1	5	8	259
							3430	9									
11	78900	X	76880	-0-	-2020	-0-	539	1	72990	2	Y	3046	2977	1	9	8	319
							3351	9									
12	81530	X	75582	-0-	-5948	-0-	476	1	71011	2	Y	3723	3633	1	2	8	407
							4095	9									

TOTAL GAS PROD: 867,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,689

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	8452	-0-	-5932	-0-	7429	2	1023	9	Y	930	918	1	2	8	27
02	10612	X	8899	-0-	-1713	-0-	8073	2	826	9	Y	751	741	1			37
03	9734	X	8848	-0-	-886	-0-	7867	2	981	9	Y	892	913	1	1	8	15
04	8670	X	7448	-0-	-1222	-0-	6599	2	849	9	Y	772	766	1	2	8	19
05	9858	X	7696	-0-	-2162	-0-	6885	2	811	9	Y	737	737	1	1	8	18
06	9540	X	6648	-0-	-2892	-0-	5951	2	697	9	Y	634	636	1	1	8	15
07	9858	X	7158	-0-	-2700	-0-	6358	2	800	9	Y	727	716	1			26
08	8835	X	7052	-0-	-1783	-0-	6252	2	800	9	Y	727	737	1			16
09	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	12685	2	981	9	Y	892	879	1			29
10	21264	X	21264	-0-	-0-	-0-	19999	2	1265	9	Y	1150	1131	1	2	8	46
11	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	23069	2	1771	9	Y	1610	1507	1	3	8	146
*12	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	26604	2	2310	9	Y	2100	2132	1	2	8	112

TOTAL GAS PROD: 150,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,922

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50406	X	46690	-0-	-3716	-0-	43146	2	3544	9	Y	3222	3201	1	6	8	98
02	48216	X	34236	-0-	-13980	-0-	31900	2	2336	9	Y	2124	2114	1			108
03	53382	X	47460	-0-	-5922	-0-	43588	2	3872	9	Y	3520	3561	1	5	8	62
04	51660	X	44872	-0-	-6788	-0-	41137	2	3735	9	Y	3395	3362	1	8	8	87
05	47709	X	44305	-0-	-3404	-0-	40841	2	3464	9	Y	3149	3154	1	5	8	77
06	45930	X	41308	-0-	-4622	-0-	37954	2	3354	9	Y	3049	3051	1	3	8	72
07	47461	X	39121	-0-	-8340	-0-	36277	2	2844	9	Y	2585	2563	1			94
08	47461	X	38943	-0-	-8518	-0-	36351	2	2592	9	Y	2356	2395	1			55
09	44880	X	37591	-0-	-7289	-0-	34428	2	3163	9	Y	2875	2832	1			98
10	44299	X	37732	-0-	-6567	-0-	34507	2	3225	9	Y	2932	2906	1	4	8	120
11	41310	X	35511	-0-	-5799	-0-	32267	2	3244	9	Y	2949	2793	1	7	8	269
12	39122	X	36876	-0-	-2246	-0-	33398	2	3478	9	Y	3162	3259	1	3	8	169

TOTAL GAS PROD: 484,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,318

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49135	X	43379	-0-	-5756	-0-	40205	2	3174	9	Y	2885	2863	1	6	8	87
02	41692	X	33229	-0-	-8463	-0-	31023	2	2206	9	Y	2005	1991	1			101
03	46877	X	46877	-0-	-0-	-0-	43247	2	3630	9	Y	3300	3339	1	4	8	58
04	44880	X	43244	-0-	-1636	-0-	39953	2	3291	9	Y	2992	2967	1	7	8	76
05	46376	X	42631	-0-	-3745	-0-	39583	2	3048	9	Y	2771	2776	1	4	8	67
06	45360	X	40612	-0-	-4748	-0-	37852	2	2760	9	Y	2509	2515	1	2	8	59
07	46872	X	40522	-0-	-6350	-0-	37744	2	2778	9	Y	2525	2492	1			92
08	46872	X	40124	-0-	-6748	-0-	36991	2	3133	9	Y	2848	2872	1			68
09	43230	X	37197	-0-	-6033	-0-	34757	2	2440	9	Y	2218	2209	1			77
10	42625	X	37518	-0-	-5107	-0-	35143	2	2375	9	Y	2159	2145	1	3	8	88
11	40620	X	33211	-0-	-7409	-0-	31970	2	1241	9	Y	1128	1108	1	2	8	106
12	40517	X	33729	-0-	-6788	-0-	33135	2	594	9	Y	540	616	1	1	8	29

TOTAL GAS PROD: 472,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,880

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	19595	-0-	-2570	-0-	35	1	17716	2	N	1672	1654	0	4	8	23
							5	4	1839	9							
02	19740	X	17414	-0-	-2326	-0-	35	1	16110	2	N	1130	1132	0	6	8	15
							26	4	1243	9							
03	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	28	1	19162	2	N	1715	1717	0	3	8	10
							41	4	1887	9							
04	19770	X	17836	-0-	-1934	-0-	30	1	15859	2	N	1754	1739	0	4	8	21
							18	4	1929	9							
05	20429	X	17423	-0-	-3006	-0-	47	1	15576	2	N	1635	1636	0	3	8	17
							1	4	1799	9							
06	20430	X	16673	-0-	-3757	-0-	37	1	15011	2	N	1475	1479	0	2	8	11
							2	4	1623	9							
07	21111	X	16886	-0-	-4225	-0-	22	1	15281	2	N	1438	1432	0	4	8	13
							1	4	1582	9							
08	21111	X	16281	-0-	-4830	-0-	10	1	14834	2	N	1305	1303	0	1	8	14
							1	4	1436	9							
09	17850	X	15700	-0-	-2150	-0-	9	1	14356	2	N	1214	1215	0	2	8	11
							1335	9									
10	17422	X	16031	-0-	-1391	-0-	10	1	14693	2	N	1207	1049	0	151	1	16
							1328	9					2	8			
11	16680	X	12588	-0-	-4092	-0-	11	1	11238	2	N	1217	1212	0	6	8	15
							1339	9									
12	16895	X	14017	-0-	-2878	-0-	8	1	13425	2	N	531	534	0	1	8	11
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 201,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,293

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57691	X	57332	-0-	-359	-0-	52940	2	4392	9	Y	3993	3942	1	8	8	121
02	55384	X	36367	-0-	-19017	-0-	34005	2	2362	9	Y	2147	2156	1			112
03	61318	X	56746	-0-	-4572	-0-	51928	2	4818	9	Y	4380	4408	1	6	8	78
04	59340	X	50386	-0-	-8954	-0-	46783	2	3603	9	Y	3275	3260	1	7	8	86
05	57319	X	49453	-0-	-7866	-0-	46196	2	3257	9	Y	2961	2968	1	4	8	75
06	55470	X	48322	-0-	-7148	-0-	44782	2	3540	9	Y	3218	3212	1	3	8	78
07	56761	X	46510	-0-	-10251	-0-	43173	2	3337	9	Y	3034	2999	1			113
08	56761	X	45614	-0-	-11147	-0-	42224	2	3390	9	Y	3082	3118	1			77
09	50400	X	40101	-0-	-10299	-0-	37627	2	2474	9	Y	2249	2245	1			81
10	49941	X	35616	-0-	-14325	-0-	33515	2	2101	9	Y	1910	1906	1	3	8	82
11	48330	X	24266	-0-	-24064	-0-	22991	2	1275	9	Y	1159	1127	1	2	8	112
12	46500	X	23708	-0-	-22792	-0-	22019	2	1689	9	Y	1535	1562	1	1	8	84

TOTAL GAS PROD: 514,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,943

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90427	X	85860	-0-	-4567	-0-	413 3452	1 9	81995	2	Y	3138	3087	1	6	8	163
02	82348	X	63679	-0-	-18669	-0-	299 2052	1 9	61328	2	Y	1865	1869	1	9	8	150
03	91171	X	87557	-0-	-3614	-0-	376 3306	1 9	83875	2	Y	3005	3055	1	5	8	95
04	88230	X	75741	-0-	-12489	-0-	373 2875	1 9	72493	2	Y	2614	2608	1	6	8	95
05	85870	X	76373	-0-	-9497	-0-	383 3049	1 9	72941	2	Y	2772	2768	1	5	8	94
06	84720	X	64871	-0-	-19849	-0-	336 2596	1 9	61939	2	Y	2360	2334	1	4	8	116
07	87544	X	77201	-0-	-10343	-0-	209 2269	1 9	74723	2	Y	2063	2088	1	8	8	83
08	87544	X	82616	-0-	-4928	-0-	219 2874	1 9	79523	2	Y	2613	2577	1	4	8	115
09	76322	X	76322	-0-	-0-	-0-	203 2697	1 9	73422	2	Y	2452	2421	1	3	8	143
10	77190	X	70778	-0-	-6412	-0-	192 2363	1 9	68223	2	Y	2148	2110	1	3	8	178
11	79950	X	71865	-0-	-8085	-0-	511 2241	1 9	69113	2	Y	2037	1997	1	6	8	212
*12	90919	X	90919	-0-	-0-	-0-	588 2633	1 9	87698	2	Y	2394	2345	1	2	8	259

TOTAL GAS PROD: 923,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,461

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	14741	-0-	-1751	-0-	771 3	1 4	13043 924	2 9	N	840	832	0	2	8	9
02	14532	X	11741	-0-	-2791	-0-	575 13	1 4	10527 626	2 9	N	569	570	0	3	8	5
03	15686	X	13880	-0-	-1806	-0-	693 24	1 4	12063 1100	2 9	N	1000	1000	0	2	8	3
04	14670	X	13216	-0-	-1454	-0-	710 10	1 4	11376 1120	2 9	N	1018	1009	0	2	8	10
05	14756	X	12564	-0-	-2192	-0-	680 1	1 4	10807 1076	2 9	N	978	978	0	2	8	8
06	14280	X	13734	-0-	-546	-0-	675 1	1 4	11895 1163	2 9	N	1057	1058	0	2	8	5
07	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	652 1	1 4	12188 1191	2 9	N	1083	1079	0	3	8	6
08	13888	X	13819	-0-	-69	-0-	569 870	1 9	12380	2	N	791	790	0	1	8	6
09	13740	X	11962	-0-	-1778	-0-	712 745	1 9	10505	2	N	677	678	0	1	8	4
10	14198	X	12121	-0-	-2077	-0-	719 952	1 9	10450	2	N	865	751 1	0 8	109	1	8
11	13740	X	10481	-0-	-3259	-0-	568 861	1 9	9052	2	N	783	781	0	4	8	6
12	14043	X	8077	-0-	-5966	-0-	586 318	1 9	7173	2	N	289	291	0	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 150,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,950

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	20854	-0-	-2551		-0-	898	1	18475	2	N	1343	1330	0	3	8	12
								4	4	1477	9							
02	21140	X	17119	-0-	-4021		-0-	741	1	15322	2	N	940	941	0	5	8	6
								22	4	1034	9							
03	19003	X	18726	-0-	-277		-0-	831	1	16038	2	N	1652	1653	0	3	8	2
								40	4	1817	9							
04	20190	X	15732	-0-	-4458		-0-	775	1	13657	2	N	1171	1161	0	3	8	9
								12	4	1288	9							
05	20863	X	16027	-0-	-4836		-0-	812	1	13929	2	N	1168	1168	0	2	8	7
								1	4	1285	9							
06	20190	X	17286	-0-	-2904		-0-	806	1	15182	2	N	1179	1181	0	2	8	3
								1	4	1297	9							
07	18941	X	16564	-0-	-2377		-0-	775	1	14563	2	N	1114	1111	0	3	8	3
								1	4	1225	9							
08	20790	X	20790	-0-	-0-		-0-	823	1	18771	2	N	1087	1085	0	1	8	4
								1196	9									
09	17280	X	14211	-0-	-3069		-0-	698	1	12539	2	N	885	886	0	1	8	2
								974	9									
10	17856	X	15136	-0-	-2720		-0-	605	1	13392	2	N	1035	899	0	130	1	7
								1139	9					1	8			
11	20130	X	11620	-0-	-8510		-0-	508	1	10235	2	N	797	796	0	4	8	4
								877	9									
12	20801	X	14903	-0-	-5898		-0-	854	1	13247	2	N	729	724	0	1	8	8
								802	9									

TOTAL GAS PROD: 198,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,100

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	16826	-0-	-2797		-0-	30	1	15167	2	N	1476	1461	0	3	8	14
								5	4	1624	9							
02	16660	X	12543	-0-	-4117		-0-	21	1	11758	2	N	680	687	0	4	8	3
								16	4	748	9							
03	17608	X	14952	-0-	-2656		-0-	22	1	13372	2	N	1385	1385	0	2	8	1
								34	4	1524	9							
04	16620	X	14207	-0-	-2413		-0-	22	1	12769	2	N	1275	1264	0	3	8	9
								13	4	1403	9							
05	16833	X	14261	-0-	-2572		-0-	30	1	13084	2	N	1042	1044	0	2	8	5
								1	4	1146	9							
06	16290	X	13603	-0-	-2687		-0-	29	1	12333	2	N	1127	1128	0	2	8	2
								1	4	1240	9							
07	14942	X	12715	-0-	-2227		-0-	15	1	11573	2	N	1024	1020	0	3	8	3
								1	4	1126	9							
08	14942	X	11906	-0-	-3036		-0-	9	1	10776	2	N	1019	1016	0	1	8	5
								1121	9									
09	14220	X	12883	-0-	-1337		-0-	8	1	11687	2	N	1080	1080	0	1	8	4
								1188	9									
10	14260	X	13331	-0-	-929		-0-	9	1	12136	2	N	1078	937	0	135	1	8
								1186	9					2	8			
11	13590	X	9780	-0-	-3810		-0-	7	1	8878	2	N	814	813	0	4	8	5
								895	9									
*12	15032	X	15032	-0-	-0-		-0-	12	1	14152	2	N	789	784	0	2	8	8
								868	9									

TOTAL GAS PROD: 162,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,789

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	23132	-0-	-3497	-0-	46	1	20619	2	N	2236	2211	0	5	8	31
							7	4	2460	9							
02	22596	X	15340	-0-	-7256	-0-	27	1	14334	2	N	872	884	0	5	8	14
							20	4	959	9							
03	24242	X	21007	-0-	-3235	-0-	30	1	18898	2	N	1849	1849	0	3	8	11
							45	4	2034	9							
04	23460	X	20890	-0-	-2570	-0-	29	1	18923	2	N	1745	1729	0	4	8	23
							18	4	1920	9							
05	23374	X	21380	-0-	-1994	-0-	54	1	19282	2	N	1857	1856	0	3	8	21
							1	4	2043	9							
06	22380	X	20285	-0-	-2095	-0-	42	1	18425	2	N	1651	1655	0	3	8	14
							2	4	1816	9							
07	21576	X	21315	-0-	-261	-0-	27	1	19376	2	N	1737	1730	0	5	8	16
							1	4	1911	9							
08	21576	X	20604	-0-	-972	-0-	15	1	18619	2	N	1790	1785	0	2	8	19
							1	4	1969	9							
09	20880	X	19751	-0-	-1129	-0-	13	1	17937	2	N	1637	1638	0	2	8	16
							1801	9									
10	21390	X	19344	-0-	-2046	-0-	13	1	17537	2	N	1631	1418	0	204	1	23
							1794	9					2	8			
11	20640	X	15596	-0-	-5044	-0-	12	1	14107	2	N	1343	1340	0	6	8	20
							1477	9									
*12	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	17	1	20150	2	N	1190	1183	0	2	8	25
							1309	9									

TOTAL GAS PROD: 240,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,538

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11310	-0-	-1834	-0-	25	1	9941	2	N	1218	1205	0	3	8	13
							4	4	1340	9							
02	11872	X	10223	-0-	-1649	-0-	20	1	9469	2	N	654	657	0	3	8	7
							15	4	719	9							
03	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	18	1	10484	2	N	1086	1088	0	2	8	3
							26	4	1195	9							
04	10950	X	8628	-0-	-2322	-0-	15	1	7634	2	N	882	875	0	2	8	8
							9	4	970	9							
05	11315	X	9966	-0-	-1349	-0-	28	1	8870	2	N	970	969	0	1	8	8
							1	4	1067	9							
06	11340	X	9166	-0-	-2174	-0-	23	1	8134	2	N	916	918	0	2	8	4
							1	4	1008	9							
07	11718	X	5912	-0-	-5806	-0-	9	1	5283	2	N	564	563	0	2	8	3
							620	9									
08	11718	X	8595	-0-	-3123	-0-	7	1	7708	2	N	800	797	0	1	8	5
							880	9									
09	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	7	1	9206	2	N	948	947	0	1	8	5
							1043	9									
10	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	7	1	9502	2	N	896	780	0	113	1	7
							986	9					1	8			
11	9180	X	7428	-0-	-1752	-0-	6	1	6666	2	N	687	686	0	3	8	5
							756	9									
12	10602	X	9564	-0-	-1038	-0-	10	1	8809	2	N	677	672	0	1	8	9
							745	9									

TOTAL GAS PROD: 113,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	6860	-0-	-4765	-0-	23	1	5623	2	N	1101	1090	0	2	8	10
							3	4	1211	9							
02	8708	X	5698	-0-	-3010	-0-	18	1	4983	2	N	620	623	0	3	8	4
							15	4	682	9							
03	9393	X	5873	-0-	-3520	-0-	16	1	4774	2	N	964	965	0	2	8	1
							23	4	1060	9							
04	7410	X	5744	-0-	-1666	-0-	12	1	4969	2	N	687	682	0	1	8	5
							7	4	756	9							
05	7626	X	5501	-0-	-2125	-0-	23	1	4572	2	N	823	822	0	1	8	5
							1	4	905	9							
06	6630	X	5018	-0-	-1612	-0-	19	1	4159	2	N	763	765	0	1	8	2
							1	4	839	9							
07	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	11	1	5218	2	N	700	698	0	2	8	2
							770	9									
08	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	6	1	4858	2	N	639	638	0	1	8	2
							703	9									
09	5730	X	3176	-0-	-2554	-0-	4	1	2603	2	N	517	518	0	1	8	-0-
							569	9									
10	6014	X	4014	-0-	-2000	-0-	4	1	3449	2	N	510	444	0	64	1	1
							561	9					1	8			
11	5820	X	2627	-0-	-3193	-0-	3	1	2250	2	N	340	339	0	2	8	-0-
							374	9									
12	6014	X	3381	-0-	-2633	-0-	6	1	2916	2	N	417	413	0	1	8	3
							459	9									

TOTAL GAS PROD: 59,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,081

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88145	X	88145	-0-	-0-	-0-	415	1	82356	2	Y	4885	4818	1	11	8	250
							5374	9									
02	65094	X	65094	-0-	-0-	-0-	298	1	60944	2	Y	3502	3463	1	18	8	271
							3852	9									
03	94915	X	94915	-0-	-0-	-0-	398	1	88621	2	Y	5360	5457	1	9	8	165
							5896	9									
04	91774	X	91774	-0-	-0-	-0-	443	1	86186	2	Y	4677	4667	1	9	8	166
							5145	9									
05	92761	X	92761	-0-	-0-	-0-	458	1	87256	2	Y	4588	4592	1	8	8	154
							5047	9									
06	79995	X	79995	-0-	-0-	-0-	411	1	75731	2	Y	3503	3481	1	7	8	169
							3853	9									
07	94922	X	82982	-0-	-11940	-0-	222	1	79262	2	Y	3180	3213	1	12	8	124
							3498	9									
08	94922	X	82136	-0-	-12786	-0-	213	1	77256	2	Y	4243	4176	1	7	8	184
							4667	9									
09	91770	X	79298	-0-	-12472	-0-	207	1	74555	2	Y	4124	4070	1	5	8	233
							4536	9									
10	92752	X	79882	-0-	-12870	-0-	211	1	75053	2	Y	4198	4086	1	7	8	338
							4618	9									
11	80310	X	66815	-0-	-13495	-0-	461	1	62450	2	Y	3549	3509	1	11	8	367
							3904	9									
*12	92399	X	92399	-0-	-0-	-0-	585	1	87196	2	Y	4198	4111	1	4	8	450
							4618	9									

TOTAL GAS PROD: 996,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,007

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56110	X	52160	-0-	-3950	-0-	48916	2	3244	9	Y	2949	2913	1	6	8	90
02	50288	X	39252	-0-	-11036	-0-	36303	2	2949	9	Y	2681	2634	1	1	8	136
03	55676	X	47793	-0-	-7883	-0-	45197	2	2596	9	Y	2360	2450	1	3	8	43
04	53880	X	43268	-0-	-10612	-0-	40412	2	2856	9	Y	2596	2567	1	6	8	66
05	52173	X	43098	-0-	-9075	-0-	40127	2	2971	9	Y	2701	2697	1	4	8	66
06	50490	X	40198	-0-	-10292	-0-	37744	2	2454	9	Y	2231	2241	1	2	8	54
07	47802	X	39261	-0-	-8541	-0-	37294	2	1967	9	Y	1788	1775	1			67
08	47802	X	38071	-0-	-9731	-0-	36500	2	1571	9	Y	1428	1459	1			36
09	43260	X	36467	-0-	-6793	-0-	34261	2	2206	9	Y	2005	1969	1			72
10	43090	X	36791	-0-	-6299	-0-	34403	2	2388	9	Y	2171	2147	1	3	8	93
11	40200	X	34811	-0-	-5389	-0-	32352	2	2459	9	Y	2235	2115	1	4	8	209
12	39246	X	36092	-0-	-3154	-0-	33226	2	2866	9	Y	2605	2668	1	2	8	144

TOTAL GAS PROD: 487,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,750

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54219	X	49360	-0-	-4859	-0-	45155	2	4205	9	Y	3823	3774	1	8	8	117
02	47852	X	36897	-0-	-10955	-0-	34712	2	2185	9	Y	1986	2000	1			103
03	50499	X	47691	-0-	-2808	-0-	44142	2	3549	9	Y	3226	3267	1	4	8	58
04	48870	X	43073	-0-	-5797	-0-	39719	2	3354	9	Y	3049	3021	1	7	8	79
05	49352	X	42913	-0-	-6439	-0-	39571	2	3342	9	Y	3038	3037	1	5	8	75
06	47760	X	40835	-0-	-6925	-0-	37677	2	3158	9	Y	2871	2874	1	3	8	69
07	47678	X	40873	-0-	-6805	-0-	37504	2	3369	9	Y	3063	3018	1	1	8	113
08	47678	X	42532	-0-	-5146	-0-	38943	2	3589	9	Y	3263	3297	1			79
09	43080	X	8173	-0-	-34907	-0-	7459	2	714	9	Y	649	704	1			24
10	42904	X	-0-	-0-	-42904	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
11	41160	X	-0-	-0-	-41160	-0-					Y	-0-					-0-
12	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,968

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53196	X	39781	-0-	-13415	-0-	27	1	33740	2	Y	5467	5436	1	19	8	67
							6014	9									
02	44856	X	31494	-0-	-13362	-0-	16	1	27424	2	Y	3685	3667	1	27	8	58
							4054	9									
03	46314	X	35533	-0-	-10781	-0-	23	1	29921	2	Y	5081	5071	1	14	8	54
							5589	9									
04	39060	X	36757	-0-	-2303	-0-	25	1	31331	2	Y	4910	4867	1	17	8	80
							5401	9									
05	40441	X	40441	-0-	-0-	-0-	25	1	34993	2	Y	4930	4936	1	13	8	61
							5423	9									
06	38490	X	37864	-0-	-626	-0-	26	1	32504	2	Y	4849	4821	1	13	8	76
							5334	9									
07	37975	X	34815	-0-	-3160	-0-	30	1	29897	2	Y	4444	4447	1			73
							4888	9									
08	40455	X	35021	-0-	-5434	-0-	35	1	29838	2	Y	4680	4698	1	15	8	40
							5148	9									
09	39150	X	36495	-0-	-2655	-0-	29	1	31371	2	Y	4632	4584	1	40	8	48
							5095	9									
10	40455	X	33545	-0-	-6910	-0-	16	1	29057	2	Y	4065	4038	1	17	8	58
							4472	9									
11	37860	X	30948	-0-	-6912	-0-	31	1	26492	2	Y	4023	4043	1	11	8	27
							4425	9									
12	37727	X	34414	-0-	-3313	-0-	63	1	29741	2	Y	4191	4167	1	25	8	26
							4610	9									

TOTAL GAS PROD: 427,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,957

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81788	X	81788	-0-	-0-	-0-	2007 8767	1 9	71014	2	Y	7970	7916	1	28	8	94
02	72128	X	53805	-0-	-18323	-0-	1280 5781	1 9	46744	2	Y	5255	5232	1	37	8	80
03	79856	X	57207	-0-	-22649	-0-	1416 6312	1 9	49479	2	Y	5738	5743	1	17	8	58
04	77280	X	59522	-0-	-17758	-0-	1492 6609	1 9	51421	2	Y	6008	5951	1	20	8	95
05	79856	X	59834	-0-	-20022	-0-	1460 6951	1 9	51423	2	Y	6319	6322	1	17	8	75
06	77280	X	59260	-0-	-18020	-0-	1444 7466	1 9	50350	2	Y	6787	6742	1	18	8	102
07	61504	X	50365	-0-	-11139	-0-	1466 5589	1 9	43310	2	Y	5081	5102	1	2	8	79
08	61504	X	57922	-0-	-3582	-0-	1454 6706	1 9	49762	2	Y	6096	6109	1	21	8	45
09	59520	X	54055	-0-	-5465	-0-	1183 6492	1 9	46380	2	Y	5902	5841	1	52	8	54
10	61225	X	51495	-0-	-9730	-0-	1187 5840	1 9	44468	2	Y	5309	5274	1	24	8	65
11	59250	X	52630	-0-	-6620	-0-	1230 6120	1 9	45280	2	Y	5564	5587	1	15	8	27
12	57908	X	52971	-0-	-4937	-0-	1267 5232	1 9	46472	2	Y	4756	4734	1	29	8	20

TOTAL GAS PROD: 690,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,785

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51336	X	38304	-0-	-13032	-0-	930 4485	1 9	32889	2	Y	4077	4054	1	14	8	50
02	43176	X	30788	-0-	-12388	-0-	735 3202	1 9	26851	2	Y	2911	2894	1	21	8	46
03	45539	X	32651	-0-	-12888	-0-	801 3885	1 9	27965	2	Y	3532	3530	1	10	8	38
04	40710	X	35343	-0-	-5367	-0-	898 3467	1 9	30978	2	Y	3152	3127	1	10	8	53
05	39742	X	33709	-0-	-6033	-0-	839 3293	1 9	29577	2	Y	2994	3001	1	8	8	38
06	37080	X	31738	-0-	-5342	-0-	803 2921	1 9	28014	2	Y	2655	2644	1	7	8	42
07	36518	X	28828	-0-	-7690	-0-	853 2774	1 9	25201	2	Y	2522	2522	1			42
08	36518	X	32219	-0-	-4299	-0-	822 3300	1 9	28097	2	Y	3000	3006	1	10	8	26
09	35340	X	28698	-0-	-6642	-0-	646 2699	1 9	25353	2	Y	2454	2433	1	21	8	26
10	33697	X	28409	-0-	-5288	-0-	673 2490	1 9	25246	2	Y	2264	2249	1	10	8	31
11	31740	X	27634	-0-	-4106	-0-	665 2492	1 9	24477	2	Y	2265	2275	1	6	8	15
12	32209	X	27111	-0-	-5098	-0-	655 2430	1 9	24026	2	Y	2209	2197	1	13	8	14

TOTAL GAS PROD: 375,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,035

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82398	X	62340	-0-	-20058	-0-	30 6589	1 9	55721	2	Y	5990	5957	1	21	8	73
02	71288	X	43151	-0-	-28137	-0-	16 4026	1 9	39109	2	Y	3660	3650	1	27	8	56
03	75764	X	44538	-0-	-31226	-0-	24 5887	1 9	38627	2	Y	5352	5338	1	15	8	55
04	69030	X	51577	-0-	-17453	-0-	35 7367	1 9	44175	2	Y	6697	6623	1	23	8	106
05	62155	X	35810	-0-	-26345	-0-	22 4599	1 9	31189	2	Y	4181	4226	1	12	8	49
06	60330	X	31163	-0-	-29167	-0-	18 3708	1 9	27437	2	Y	3371	3362	1	8	8	50
07	53289	X	30774	-0-	-22515	-0-	25 4008	1 9	26741	2	Y	3644	3638	1			56
08	53289	X	30858	-0-	-22431	-0-	29 4170	1 9	26659	2	Y	3791	3806	1	12	8	29
09	51570	X	30853	-0-	-20717	-0-	23 4012	1 9	26818	2	Y	3647	3609	1	32	8	35
10	35805	X	29105	-0-	-6700	-0-	12 3242	1 9	25851	2	Y	2947	2930	1	13	8	39
11	31170	X	25676	-0-	-5494	-0-	22 3152	1 9	22502	2	Y	2865	2880	1	8	8	16
12	31868	X	26745	-0-	-5123	-0-	45 3345	1 9	23355	2	Y	3041	3024	1	18	8	15

TOTAL GAS PROD: 442,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,186

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52979	X	45579	-0-	-7400	-0-	23 5090	1 9	40466	2	Y	4627	4607	1	16	8	59
02	46676	X	34196	-0-	-12480	-0-	15 3791	1 9	30390	2	Y	3446	3423	1	25	8	57
03	47244	X	34533	-0-	-12711	-0-	20 4831	1 9	29682	2	Y	4392	4387	1	13	8	49
04	44640	X	41764	-0-	-2876	-0-	21 4485	1 9	37258	2	Y	4077	4044	1	14	8	68
05	46128	X	38807	-0-	-7321	-0-	20 4241	1 9	34546	2	Y	3855	3864	1	11	8	48
06	44100	X	30820	-0-	-13280	-0-	15 3192	1 9	27613	2	Y	2902	2897	1	7	8	46
07	43152	X	30374	-0-	-12778	-0-	21 3465	1 9	26888	2	Y	3150	3143	1			53
08	43152	X	34337	-0-	-8815	-0-	25 3598	1 9	30714	2	Y	3271	3284	1	11	8	29
09	41760	X	32980	-0-	-8780	-0-	19 3231	1 9	29730	2	Y	2937	2910	1	26	8	30
10	38812	X	30425	-0-	-8387	-0-	10 2593	1 9	27822	2	Y	2357	2345	1	10	8	32
11	33240	X	27215	-0-	-6025	-0-	21 3048	1 9	24146	2	Y	2771	2778	1	7	8	18
12	34348	X	30032	-0-	-4316	-0-	46 3374	1 9	26612	2	Y	3067	3048	1	19	8	18

TOTAL GAS PROD: 411,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,852

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88071	X	14	-0-	-88057	-0-	2	2	12	9	Y	11	14	1			1
02	72464	X	27294	-0-	-45170	-0-	624	1	22799	2	Y	3519	3440	1	25	8	55
							3871	9									
03	78337	X	57825	-0-	-20512	-0-	1405	1	49097	2	Y	6657	6623	1	19	8	70
							7323	9									
04	62954	X	62954	-0-	-0-	-0-	1596	1	54992	2	Y	5787	5743	1	19	8	95
							6366	9									
05	65197	X	65197	-0-	-0-	-0-	1606	1	56604	2	Y	6352	6351	1	17	8	79
							6987	9									
06	59589	X	59589	-0-	-0-	-0-	1511	1	52682	2	Y	4905	4893	1	13	8	78
							5396	9									
07	65038	X	48374	-0-	-16664	-0-	1452	1	42873	2	Y	3681	3696	1			63
							4049	9									
08	65193	X	59597	-0-	-5596	-0-	1512	1	51728	2	Y	5779	5773	1	19	8	50
							6357	9									
09	63090	X	56752	-0-	-6338	-0-	1265	1	49578	2	Y	5372	5319	1	47	8	56
							5909	9									
10	65193	X	52101	-0-	-13092	-0-	1237	1	46408	2	Y	4051	4032	1	17	8	58
							4456	9									
11	59580	X	51221	-0-	-8359	-0-	1232	1	45343	2	Y	4224	4242	1	11	8	29
							4646	9									
12	59582	X	49861	-0-	-9721	-0-	1207	1	44244	2	Y	4009	3989	1	24	8	25
							4410	9									

TOTAL GAS PROD: 590,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,347

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72339	X	72339	-0-	-0-	-0-	36	1	64310	2	Y	7266	7223	1	26	8	88
							7993	9									
02	48412	X	44930	-0-	-3482	-0-	18	1	40195	2	Y	4288	4278	1	31	8	67
							4717	9									
03	53599	X	45398	-0-	-8201	-0-	23	1	39724	2	Y	5137	5134	1	15	8	55
							5651	9									
04	51870	X	4964	-0-	-46906	-0-	4	1	4206	2	Y	685	726	1	2	8	12
							754	9									
05	53599	X	23097	-0-	-30502	-0-	14	1	20139	2	Y	2676	2648	1	8	8	32
							2944	9									
06	51870	X	43247	-0-	-8623	-0-	26	1	37846	2	Y	4886	4832	1	13	8	73
							5375	9									
07	49755	X	43732	-0-	-6023	-0-	31	1	38692	2	Y	4554	4556	1	1	8	70
							5009	9									
08	49226	X	49226	-0-	-0-	-0-	37	1	43785	2	Y	4913	4930	1	17	8	36
							5404	9									
09	47236	X	47236	-0-	-0-	-0-	29	1	42079	2	Y	4662	4616	1	41	8	41
							5128	9									
10	44702	X	41777	-0-	-2925	-0-	16	1	37289	2	Y	4065	4040	1	18	8	48
							4472	9									
11	47640	X	41449	-0-	-6191	-0-	32	1	36874	2	Y	4130	4148	1	11	8	19
							4543	9									
*12	49640	X	49640	-0-	-0-	-0-	69	1	44513	2	Y	4598	4570	1	28	8	19
							5058	9									

TOTAL GAS PROD: 507,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90396	X	72847	-0-	-17549	-0-	1789 7746	1 9	63312	2	Y	7042	6998	1	24	8	88
02	78064	X	57354	-0-	-20710	-0-	1371 5897	1 9	50086	2	Y	5361	5324	1	39	8	86
03	84041	X	68010	-0-	-16031	-0-	1701 6919	1 9	59390	2	Y	6290	6290	1	18	8	68
04	73620	X	68655	-0-	-4965	-0-	1745 6787	1 9	60123	2	Y	6170	6116	1	20	8	102
05	74400	X	68061	-0-	-6339	-0-	1709 6145	1 9	60207	2	Y	5586	5602	1	16	8	70
06	70500	X	63391	-0-	-7109	-0-	1620 5294	1 9	56477	2	Y	4813	4794	1	13	8	76
07	70959	X	53309	-0-	-17650	-0-	1605 4336	1 9	47368	2	Y	3942	3952	1			66
08	70959	X	63248	-0-	-7711	-0-	1621 6182	1 9	55445	2	Y	5620	5620	1	19	8	47
09	68670	X	55451	-0-	-13219	-0-	1248 5299	1 9	48904	2	Y	4817	4773	1	42	8	49
10	68076	X	53171	-0-	-14905	-0-	1264 4543	1 9	47364	2	Y	4130	4105	1	18	8	56
11	63390	X	52661	-0-	-10729	-0-	1265 4837	1 9	46559	2	Y	4397	4414	1	12	8	27
12	63240	X	56983	-0-	-6257	-0-	1373 5264	1 9	50346	2	Y	4785	4756	1	29	8	27

TOTAL GAS PROD: 733,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,953

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75981	X	356	-0-	-75625	-0-	354	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	65492	X	4268	-0-	-61224	-0-	3 690	1 9	3575	2	Y	627	612	1	4	8	11
03	69316	X	55914	-0-	-13402	-0-	27 6431	1 9	49456	2	Y	5846	5778	1	17	8	62
04	55950	X	55950	-0-	-0-	-0-	27 5708	1 9	50215	2	Y	5189	5148	1	17	8	86
05	54630	X	54630	-0-	-0-	-0-	28 5944	1 9	48658	2	Y	5404	5406	1	15	8	69
06	54120	X	40917	-0-	-13203	-0-	21 4297	1 9	36599	2	Y	3906	3901	1	10	8	64
07	57815	X	33114	-0-	-24701	-0-	23 3838	1 9	29253	2	Y	3489	3493	1			60
08	57815	X	15010	-0-	-42805	-0-	11 1640	1 9	13359	2	Y	1491	1530	1	5	8	16
09	55950	X	29090	-0-	-26860	-0-	20 3452	1 9	25618	2	Y	3138	3093	1	27	8	34
10	54622	X	43418	-0-	-11204	-0-	17 4682	1 9	38719	2	Y	4256	4211	1	18	8	61
11	40920	X	35867	-0-	-5053	-0-	28 3941	1 9	31898	2	Y	3583	3608	1	10	8	26
*12	45453	X	45453	-0-	-0-	-0-	63 4606	1 9	40784	2	Y	4187	4161	1	25	8	27

TOTAL GAS PROD: 413,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80786	X	68835	-0-	-11951	-0-	1711 6568	1 9	60556	2	Y	5971	5932	1	21	8	76
02	72968	X	52765	-0-	-20203	-0-	1282 4637	1 9	46846	2	Y	4215	4192	1	30	8	69
03	80786	X	58686	-0-	-22100	-0-	1458 6292	1 9	50936	2	Y	5720	5710	1	16	8	63
04	69720	X	29273	-0-	-40447	-0-	739 3083	1 9	25451	2	Y	2803	2808	1	9	8	49
05	72044	X	45628	-0-	-26416	-0-	1119 5067	1 9	39442	2	Y	4606	4583	1	13	8	59
06	66600	X	47272	-0-	-19328	-0-	1188 4657	1 9	41427	2	Y	4234	4213	1	11	8	69
07	58683	X	43075	-0-	-15608	-0-	1276 4120	1 9	37679	2	Y	3745	3750	1			64
08	58683	X	53639	-0-	-5044	-0-	1377 5173	1 9	47089	2	Y	4703	4710	1	15	8	42
09	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-	1115 4639	1 9	43664	2	Y	4217	4178	1	37	8	44
10	48856	X	39857	-0-	-8999	-0-	950 3289	1 9	35618	2	Y	2990	2978	1	13	8	43
11	51900	X	45647	-0-	-6253	-0-	1092 4374	1 9	40181	2	Y	3976	3981	1	11	8	27
12	53630	X	43260	-0-	-10370	-0-	1037 4200	1 9	38023	2	Y	3818	3798	1	23	8	24

TOTAL GAS PROD: 577,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,998

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67290	X	67290	-0-	-0-	-0-	37 8147	1 9	59106	2	Y	7406	7360	1	26	8	81
02	48412	X	44751	-0-	-3661	-0-	20 5030	1 9	39701	2	Y	4573	4558	1	33	8	63
03	53599	X	50832	-0-	-2767	-0-	25 6150	1 9	44657	2	Y	5591	5588	1	16	8	50
04	62169	X	62169	-0-	-0-	-0-	37 7797	1 9	54335	2	Y	7088	7008	1	24	8	106
05	63925	X	63925	-0-	-0-	-0-	36 7566	1 9	56323	2	Y	6878	6890	1	19	8	75
06	52575	X	52575	-0-	-0-	-0-	28 5910	1 9	46637	2	Y	5373	5361	1	14	8	73
07	53599	X	49275	-0-	-4324	-0-	35 5781	1 9	43459	2	Y	5255	5253	1	1	8	74
08	53599	X	51005	-0-	-2594	-0-	38 5458	1 9	45509	2	Y	4962	4990	1	16	8	30
09	56701	X	56701	-0-	-0-	-0-	38 6690	1 9	49973	2	Y	6082	6009	1	53	8	50
10	53599	X	46737	-0-	-6862	-0-	20 5385	1 9	41332	2	Y	4895	4869	1	22	8	54
11	51870	X	47720	-0-	-4150	-0-	38 5435	1 9	42247	2	Y	4941	4963	1	13	8	19
*12	60587	X	60587	-0-	-0-	-0-	95 6980	1 9	53512	2	Y	6345	6302	1	38	8	24

TOTAL GAS PROD: 653,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,389

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

01	52607 X	43722	-0-	-8885	-0-	1049	1	37099	2	Y	5067	5034	1	18	8	62
						5574	9									
02	44744 X	32489	-0-	-12255	-0-	767	1	28026	2	Y	3360	3345	1	24	8	53
						3696	9									
03	46314 X	34990	-0-	-11324	-0-	832	1	29046	2	Y	4647	4638	1	13	8	49
						5112	9									
04	43470 X	34426	-0-	-9044	-0-	857	1	29545	2	Y	3658	3635	1	13	8	59
						4024	9									
05	44919 X	33716	-0-	-11203	-0-	824	1	29027	2	Y	3514	3519	1	9	8	45
						3865	9									
06	42300 X	31676	-0-	-10624	-0-	793	1	27631	2	Y	2956	2946	1	7	8	48
						3252	9									
07	35960 X	26387	-0-	-9573	-0-	773	1	22819	2	Y	2541	2545	1			44
						2795	9									
08	35588 X	32187	-0-	-3401	-0-	801	1	27384	2	Y	3638	3638	1	12	8	32
						4002	9									
09	34440 X	25944	-0-	-8496	-0-	569	1	22273	2	Y	2820	2797	1	25	8	30
						3102	9									
10	33728 X	25521	-0-	-8207	-0-	577	1	21646	2	Y	2998	2973	1	13	8	42
						3298	9									
11	31680 X	24381	-0-	-7299	-0-	560	1	20630	2	Y	2901	2916	1	8	8	19
						3191	9									
12	32178 X	26801	-0-	-5377	-0-	630	1	23088	2	Y	2803	2788	1	17	8	17
						3083	9									

TOTAL GAS PROD: 372,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,903

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63612	X	40776	-0-		-22836	-0-	91	1	35827	2	N	4404	4357	0	11	8	49
								14	4	4844	9							
02	50960	X	29597	-0-		-21363	-0-	61	1	27275	2	N	2013	2032	0	10	8	20
								47	4	2214	9							
03	50592	X	36096	-0-		-14496	-0-	52	1	32406	2	N	3236	3240	0	6	8	10
								78	4	3560	9							
04	45480	X	34821	-0-		-10659	-0-	59	1	30885	2	N	3492	3460	0	8	8	34
								36	4	3841	9							
05	44175	X	33510	-0-		-10665	-0-	86	1	30158	2	N	2967	2972	0	5	8	24
								2	4	3264	9							
06	39450	X	31603	-0-		-7847	-0-	64	1	28766	2	N	2518	2526	0	4	8	12
								3	4	2770	9							
07	36084	X	31773	-0-		-4311	-0-	40	1	28828	2	N	2639	2630	0	8	8	13
								2	4	2903	9							
08	36084	X	31753	-0-		-4331	-0-	21	1	28945	2	N	2533	2527	0	3	8	16
								1	4	2786	9							
09	34830	X	29610	-0-		-5220	-0-	20	1	26737	2	N	2594	2594	0	3	8	13
								2853	9									
10	33511	X	29127	-0-		-4384	-0-	23	1	26051	2	N	2775	2412	0	348	1	24
								3053	9					4	8			
11	31590	X	21264	-0-		-10326	-0-	20	1	18737	2	N	2279	2274	0	12	8	17
								2507	9									
12	31775	X	25208	-0-		-6567	-0-	25	1	23287	2	N	1724	1716	0	3	8	22
								1896	9									

TOTAL GAS PROD: 375,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,174

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70711	X	43270	-0-		-27441	-0-	89	1	38391	2	N	4342	4299	0	11	8	46
								14	4	4776	9							
02	58072	X	33385	-0-		-24687	-0-	70	1	30701	2	N	2326	2341	0	13	8	18
								55	4	2559	9							
03	56172	X	38844	-0-		-17328	-0-	70	1	33888	2	N	4346	4347	0	8	8	9
								105	4	4781	9							
04	47640	X	36083	-0-		-11557	-0-	69	1	31470	2	N	4093	4057	0	10	8	35
								42	4	4502	9							
05	45539	X	34110	-0-		-11429	-0-	98	1	30283	2	N	3388	3396	0	5	8	22
								2	4	3727	9							
06	41880	X	32616	-0-		-9264	-0-	83	1	28991	2	N	3217	3224	0	5	8	10
								3	4	3539	9							
07	38843	X	31848	-0-		-6995	-0-	48	1	28371	2	N	3115	3105	0	9	8	11
								2	4	3427	9							
08	38843	X	29982	-0-		-8861	-0-	24	1	26756	2	N	2910	2904	0	3	8	14
								1	4	3201	9							
09	36090	X	28278	-0-		-7812	-0-	22	1	25213	2	N	2766	2767	0	4	8	9
								3043	9									
10	34100	X	28435	-0-		-5665	-0-	23	1	25394	2	N	2744	2385	0	344	1	20
								3018	9					4	8			
11	32610	X	22221	-0-		-10389	-0-	19	1	19918	2	N	2076	2074	0	10	8	12
								2284	9									
12	31837	X	29637	-0-		-2200	-0-	19	1	28173	2	N	1314	1311	0	3	8	12
								1445	9									

TOTAL GAS PROD: 388,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,637

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75485	X	46458	-0-	-29027	-0-	123	1	39753	2	N	5966	5905	0	14	8	70
							19	4	6563	9							
02	61824	X	34571	-0-	-27253	-0-	101	1	30721	2	N	3337	3355	0	18	8	34
							78	4	3671	9							
03	61411	X	41043	-0-	-20368	-0-	87	1	34863	2	N	5419	5424	0	10	8	19
							132	4	5961	9							
04	53430	X	37510	-0-	-15920	-0-	78	1	32277	2	N	4643	4605	0	11	8	46
							48	4	5107	9							
05	50220	X	38821	-0-	-11399	-0-	130	1	33737	2	N	4501	4503	0	7	8	37
							3	4	4951	9							
06	44970	X	35688	-0-	-9282	-0-	106	1	31042	2	N	4124	4133	0	7	8	21
							4	4	4536	9							
07	41044	X	35187	-0-	-5857	-0-	62	1	30681	2	N	4038	4023	0	12	8	24
							2	4	4442	9							
08	41044	X	33156	-0-	-7888	-0-	34	1	28630	2	N	4082	4071	0	5	8	30
							2	4	4490	9							
09	37560	X	30890	-0-	-6670	-0-	30	1	26695	2	N	3786	3789	0	7	8	20
							4165	9									
10	38812	X	31615	-0-	-7197	-0-	28	1	27843	2	N	3404	2961	0	426	1	31
							3744	9					6	8			
11	35700	X	24989	-0-	-10711	-0-	25	1	21891	2	N	2794	2787	0	14	8	24
							3073	9									
12	35185	X	29924	-0-	-5261	-0-	35	1	27287	2	N	2365	2351	0	7	8	31
							2602	9									

TOTAL GAS PROD: 419,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,459

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

01	69905	X	44382	-0-	-25523	-0-	39354	2	5028	9	N	4571	4524	0	11	8	50
02	55468	X	30933	-0-	-24535	-0-	28568	2	2365	9	N	2150	2170	0	11	8	19
03	55180	X	39876	-0-	-15304	-0-	35730	2	4146	9	N	3769	3771	0	7	8	10
04	49530	X	34675	-0-	-14855	-0-	30909	2	3766	9	N	3424	3395	0	8	8	31
05	46593	X	33631	-0-	-12962	-0-	30048	2	3583	9	N	3257	3259	0	5	8	24
06	42960	X	30663	-0-	-12297	-0-	27421	2	3242	9	N	2947	2954	0	5	8	12
07	39866	X	29486	-0-	-10380	-0-	26358	2	3128	9	N	2844	2833	0	9	8	14
08	39866	X	28932	-0-	-10934	-0-	25872	2	3060	9	N	2782	2775	0	3	8	18
09	34680	X	27303	-0-	-7377	-0-	24513	2	2790	9	N	2536	2538	0	3	8	13
10	33635	X	26546	-0-	-7089	-0-	23539	2	3007	9	N	2734	2376	0	343	1	23
													5	8			
11	30660	X	20414	-0-	-10246	-0-	17995	2	2419	9	N	2199	2194	0	11	8	17
*12	31235	X	31235	-0-	-0-	-0-	29064	2	2171	9	N	1974	1961	0	4	8	26

TOTAL GAS PROD: 378,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80972	X	48177	-0-	-32795	-0-	42324	2	5853	9	N	5321	5267	0	13	8	57
02	63084	X	35642	-0-	-27442	-0-	32789	2	2853	9	N	2594	2615	0	14	8	22
03	62961	X	41736	-0-	-21225	-0-	36933	2	4803	9	N	4366	4369	0	9	8	10
04	55650	X	38127	-0-	-17523	-0-	33520	2	4607	9	N	4188	4152	0	10	8	36
05	52514	X	35835	-0-	-16679	-0-	31192	2	4643	9	N	4221	4221	0	6	8	30
06	46620	X	32809	-0-	-13811	-0-	28636	2	4173	9	N	3794	3803	0	6	8	15
07	41726	X	33268	-0-	-8458	-0-	29188	2	4080	9	N	3709	3696	0	11	8	17
08	41726	X	32480	-0-	-9246	-0-	28341	2	4139	9	N	3763	3753	0	5	8	22
09	38130	X	29704	-0-	-8426	-0-	26144	2	3560	9	N	3236	3240	0	4	8	14
10	35836	X	30718	-0-	-5118	-0-	27090	2	3628	9	N	3298	2867	0	413	1	26
													6	8			
11	32820	X	22911	-0-	-9909	-0-	20082	2	2829	9	N	2572	2568	0	13	8	17
12	33263	X	24366	-0-	-8897	-0-	22344	2	2022	9	N	1838	1829	0	4	8	22

TOTAL GAS PROD: 405,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,900

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73935	X	62037	-0-	-11898	-0-	4457	1	49738	2	N	7109	7036	0	17	8	76
							22	4	7820	9							
02	65436	X	46899	-0-	-18537	-0-	2647	1	39603	2	N	4138	4157	0	22	8	35
							97	4	4552	9							
03	72447	X	53037	-0-	-19410	-0-	3726	1	42923	2	N	5683	5694	0	12	8	12
							137	4	6251	9							
04	65250	X	50297	-0-	-14953	-0-	3790	1	40389	2	N	5510	5463	0	14	8	45
							57	4	6061	9							
05	64139	X	52083	-0-	-12056	-0-	3847	1	42080	2	N	5593	5593	0	9	8	36
							4	4	6152	9							
06	60030	X	47095	-0-	-12935	-0-	3408	1	38356	2	N	4842	4855	0	10	8	13
							5	4	5326	9							
07	53041	X	46949	-0-	-6092	-0-	3708	1	38573	2	N	4241	4228	0	15	8	11
							3	4	4665	9							
08	53041	X	46731	-0-	-6310	-0-	3555	1	37935	2	N	4763	4747	0	6	8	21
							2	4	5239	9							
09	50400	X	42973	-0-	-7427	-0-	2671	1	35368	2	N	4485	4488	0	8	8	10
							4934	9									
10	52080	X	43701	-0-	-8379	-0-	2703	1	35919	2	N	4617	4013	0	578	1	26
							5079	9					10	8			
11	47100	X	33113	-0-	-13987	-0-	2160	1	27022	2	N	3574	3568	0	19	8	13
							3931	9									
12	46934	X	33583	-0-	-13351	-0-	1346	1	29012	2	N	2932	2915	0	8	8	22
							3225	9									

TOTAL GAS PROD: 558,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64232	X	44830	-0-	-19402	-0-	3291	1	36849	2	N	4252	4211	0	11	8	41
							13	4	4677	9							
02	57904	X	34694	-0-	-23210	-0-	1987	1	29992	2	N	2416	2428	0	13	8	16
							57	4	2658	9							
03	62310	X	42676	-0-	-19634	-0-	3053	1	35232	2	N	3906	3909	0	7	8	6
							94	4	4297	9							
04	55290	X	40866	-0-	-14424	-0-	3155	1	33673	2	N	3636	3606	0	9	8	27
							38	4	4000	9							
05	52452	X	42240	-0-	-10212	-0-	3159	1	34568	2	N	4100	4096	0	6	8	25
							3	4	4510	9							
06	43380	X	39952	-0-	-3428	-0-	2924	1	32703	2	N	3928	3935	0	6	8	12
							4	4	4321	9							
07	42687	X	40152	-0-	-2535	-0-	3159	1	32785	2	N	3824	3810	0	12	8	14
							2	4	4206	9							
08	42687	X	36199	-0-	-6488	-0-	2978	1	29653	2	N	3243	3238	0	4	8	15
							1	4	3567	9							
09	40890	X	35351	-0-	-5539	-0-	2223	1	29444	2	N	3349	3348	0	6	8	10
							3684	9									
10	42253	X	35264	-0-	-6989	-0-	2211	1	29388	2	N	3332	2897	0	417	1	21
							3665	9					7	8			
11	39960	X	26716	-0-	-13244	-0-	1771	1	22144	2	N	2546	2542	0	13	8	12
							2801	9									
12	40145	X	33752	-0-	-6393	-0-	1372	1	29711	2	N	2426	2409	0	7	8	22
							2669	9									

TOTAL GAS PROD: 452,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,958

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61752	X	39866	-0-	-21886	-0-	93	1	34814	2	N	4495	4450	0	11	8	47
							14	4	4945	9							
02	49784	X	28761	-0-	-21023	-0-	80	1	25741	2	N	2617	2629	0	14	8	21
							61	4	2879	9							
03	49879	X	36847	-0-	-13032	-0-	72	1	31737	2	N	4481	4483	0	8	8	11
							109	4	4929	9							
04	44670	X	34140	-0-	-10530	-0-	73	1	29252	2	N	4336	4299	0	10	8	38
							45	4	4770	9							
05	43710	X	32843	-0-	-10867	-0-	113	1	28407	2	N	3927	3932	0	6	8	27
							3	4	4320	9							
06	38580	X	31147	-0-	-7433	-0-	97	1	26871	2	N	3795	3801	0	6	8	15
							4	4	4175	9							
07	36859	X	30365	-0-	-6494	-0-	50	1	26705	2	N	3280	3271	0	10	8	14
							2	4	3608	9							
08	36859	X	29314	-0-	-7545	-0-	29	1	25549	2	N	3395	3385	0	4	8	20
							1	4	3735	9							
09	34140	X	27388	-0-	-6752	-0-	24	1	23940	2	N	3113	3115	0	4	8	14
							3424	9									
10	32829	X	28305	-0-	-4524	-0-	25	1	25001	2	N	2981	2592	0	374	1	25
							3279	9					4	8			
11	31140	X	21972	-0-	-9168	-0-	21	1	19392	2	N	2326	2322	0	12	8	17
							2559	9									
12	30380	X	27066	-0-	-3314	-0-	31	1	24674	2	N	2146	2131	0	5	8	27
							2361	9									

TOTAL GAS PROD: 368,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,892

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62992	X	39657	-0-	-23335	-0-	35132	2	4525	9	N	4114	4072	0	10	8	51
02	50512	X	30340	-0-	-20172	-0-	28032	2	2308	9	N	2098	2114	0	11	8	24
03	49290	X	35284	-0-	-14006	-0-	31450	2	3834	9	N	3485	3486	0	6	8	17
04	43740	X	30612	-0-	-13128	-0-	26995	2	3617	9	N	3288	3261	0	7	8	37
05	40300	X	29278	-0-	-11022	-0-	25635	2	3643	9	N	3312	3312	0	5	8	32
06	38370	X	26732	-0-	-11638	-0-	23407	2	3325	9	N	3023	3029	0	5	8	21
07	35278	X	25735	-0-	-9543	-0-	22427	2	3308	9	N	3007	2996	0	9	8	23
08	35278	X	24037	-0-	-11241	-0-	20825	2	3212	9	N	2920	2913	0	3	8	27
09	30600	X	22778	-0-	-7822	-0-	19797	2	2981	9	N	2710	2712	0	4	8	21
10	29264	X	22047	-0-	-7217	-0-	19062	2	2985	9	N	2714	2359	0	340	1	32
													4	8			
11	26730	X	16790	-0-	-9940	-0-	14448	2	2342	9	N	2129	2125	0	10	8	26
12	25730	X	23354	-0-	-2376	-0-	21214	2	2140	9	N	1945	1932	0	4	8	35

TOTAL GAS PROD: 326,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,745

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	89630	-0-	89630	545836	143	1	81884	2	Y	6912	7000	1	13	8	151
							7603	9									
02	605027	X	59191	-0-	-545836	-0-	94	1	54073	2	Y	4567	4509	1	15	8	194
							5024	9									
03	124744	X	90057	-0-	-34687	-0-	150	1	83100	2	Y	6188	6293	1	7	8	82
							6807	9									
04	120720	X	82549	-0-	-38171	-0-	134	1	76385	2	Y	5482	5426	1	10	8	128
							6030	9									
05	97743	X	66997	-0-	-30746	-0-	144	1	61820	2	Y	4575	4542	1	11	8	150
							5033	9									
06	86070	X	70144	-0-	-15926	-0-	136	1	64989	2	Y	4563	4538	1	4	8	171
							5019	9									
07	88939	X	57956	-0-	-30983	-0-	133	1	54095	2	Y	3389	3404	1			156
							3728	9									
08	88939	X	61371	-0-	-27568	-0-	140	1	57016	2	Y	3832	3918	1	1	8	69
							4215	9									
09	81150	X	58869	-0-	-22281	-0-	135	1	54829	2	Y	3550	3523	1	1	8	95
							3905	9									
10	70866	X	58219	-0-	-12647	-0-	140	1	54453	2	Y	3296	3264	1	1	8	126
							3626	9									
11	68580	X	45346	-0-	-23234	-0-	121	1	42505	2	Y	2473	2424	1			175
							2720	9									
12	61380	X	55082	-0-	-6298	-0-	138	1	51233	2	Y	3374	3381	1			168
							3711	9									

TOTAL GAS PROD: 795,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119598	X	99073	-0-	-20525	-0-	157	1	89872	2	Y	8222	8326	1	15	8	180
							9044	9									
02	108024	X	64735	-0-	-43289	-0-	102	1	58703	2	Y	5391	5323	1	18	8	230
							5930	9									
03	112158	X	92286	-0-	-19872	-0-	152	1	83761	2	Y	7612	7733	1	9	8	100
							8373	9									
04	101925	X	101925	-0-	-0-	-0-	167	1	94677	2	Y	6437	6375	1	13	8	149
							7081	9									
05	104749	X	77339	-0-	-27410	-0-	164	1	71108	2	Y	5515	5472	1	14	8	178
							6067	9									
06	93180	X	85353	-0-	-7827	-0-	165	1	79115	2	Y	5521	5490	1	4	8	205
							6073	9									
07	103633	X	75849	-0-	-27784	-0-	172	1	70759	2	Y	4471	4473	1	2	8	201
							4918	9									
08	103633	X	74057	-0-	-29576	-0-	170	1	68783	2	Y	4640	4759	1	1	8	81
							5104	9									
09	100290	X	71713	-0-	-28577	-0-	164	1	66838	2	Y	4283	4251	1	1	8	112
							4711	9									
10	86242	X	71443	-0-	-14799	-0-	170	1	66855	2	Y	4016	3976	1	1	8	151
							4418	9									
11	83460	X	58389	-0-	-25071	-0-	156	1	54699	2	Y	3213	3139	1	4	8	221
							3534	9									
12	75857	X	61059	-0-	-14798	-0-	153	1	56840	2	Y	3696	3738	1			179
							4066	9									

TOTAL GAS PROD: 933,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,017

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118234	X	67701	-0-	-50533	-0-	108	1	61999	2	Y	5085	5146	1	10	8	110
							5594	9									
02	89376	X	52386	-0-	-36990	-0-	84	1	48278	2	Y	3658	3601	1	12	8	155
							4024	9									
03	91419	X	63293	-0-	-28126	-0-	106	1	58767	2	Y	4018	4116	1	5	8	52
							4420	9									
04	88470	X	56944	-0-	-31526	-0-	94	1	53045	2	Y	3459	3426	1	7	8	78
							3805	9									
05	72261	X	46744	-0-	-25517	-0-	100	1	43490	2	Y	2867	2847	1	6	8	92
							3154	9									
06	63840	X	48722	-0-	-15118	-0-	94	1	45187	2	Y	3128	3102	1	2	8	116
							3441	9									
07	62589	X	45216	-0-	-17373	-0-	103	1	42074	2	Y	2763	2754	1			125
							3039	9									
08	62589	X	42360	-0-	-20229	-0-	98	1	39260	2	Y	2729	2805	1			49
							3002	9									
09	56070	X	42050	-0-	-14020	-0-	96	1	38922	2	Y	2756	2730	1			75
							3032	9									
10	49259	X	41194	-0-	-8065	-0-	98	1	38329	2	Y	2515	2491	1	1	8	98
							2767	9									
11	47670	X	39512	-0-	-8158	-0-	105	1	36808	2	Y	2363	2293	1			168
							2599	9									
12	45229	X	38410	-0-	-6819	-0-	97	1	36092	2	Y	2019	2081	1			106
							2221	9									

TOTAL GAS PROD: 584,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,360

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95429	X	95429	-0-	-0-	-0-	374 8215	1 9	86840	2	N	7468	7739	1	8	8	140
02	87472	X	67013	-0-	-20459	-0-	258 5616	1 9	61139	2	N	5105	4826	1	16	8	403
03	96844	X	90442	-0-	-6402	-0-	358 7548	1 9	82536	2	N	6862	6782	1	10	8	473
04	93720	X	81724	-0-	-11996	-0-	354 6591	1 9	74779	2	N	5992	6168	1	8	8	289
05	94364	X	80306	-0-	-14058	-0-	368 6287	1 9	73651	2	N	5715	5604	1	8	8	392
06	91910	X	91910	-0-	-0-	-0-	375 6510	1 9	85025	2	N	5918	6014	1	7	8	289
07	93820	X	93820	-0-	-0-	-0-	372 5504	1 9	87944	2	N	5004	5072	1	19	8	202
08	90427	X	73528	-0-	-16899	-0-	366 4941	1 9	68221	2	N	4492	4470	1	6	8	218
09	91920	X	79043	-0-	-12877	-0-	370 5028	1 9	73645	2	N	4571	4537	1	5	8	247
10	94984	X	73106	-0-	-21878	-0-	386 4765	1 9	67955	2	N	4332	4329	1	8	8	242
11	91920	X	66332	-0-	-25588	-0-	379 4445	1 9	61508	2	N	4041	3984	1	13	8	286
12	93806	X	87928	-0-	-5878	-0-	372 5390	1 9	82166	2	N	4900	4582	1	4	8	600

TOTAL GAS PROD: 980,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,400

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

07	0		17787	-0-	17787	17787	14972 1703	2 9	1112	4	Y	1548	1523	1			25
08	0		37183	-0-	37183	54970	32660	2	4523	9	Y	4112	4090	1	13	8	34
09	54970	X	-0-	-0-	-54970	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
10	43028	X	367	-0-	-42661	-0-	278	2	89	9	Y	81	79	1			2
11	70148	X	70148	-0-	-0-	-0-	62471	2	7677	9	Y	6979	6922	1	19	8	40
*12	101779	X	101779	-0-	-0-	-0-	90984	2	10795	9	Y	9814	9744	1	59	8	51

TOTAL GAS PROD: 227,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,534

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

07	0		674	-0-	674	674	641	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	0		63782	-0-	63782	64456	56708	2	7074	9	Y	6431	6359	1	21	8	51
09	0		-0-	-0-	-0-	64456					Y	-0-	51	1			-0-
10	64796	X	340	-0-	-64456	-0-	250	2	90	9	Y	82	80	1			2
11	65820	X	65820	-0-	-0-	-0-	58122	2	7698	9	Y	6998	6941	1	19	8	40
*12	161259	X	161259	-0-	-0-	-0-	143369	2	17890	9	Y	16264	16121	1	98	8	85

TOTAL GAS PROD: 291,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,805

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

07	0		409	-0-	409	409	387	2	22	9	N	20	20	1			-0-
08	0		66972	-0-	66972	67381	58218	2	8754	9	N	7958	7868	1	28	8	62
09	0		-0-	-0-	-0-	67381					N	1	61	1	1	8	1
10	67629	X	248	-0-	-67381	-0-	191	2	57	9	N	52	52	1			1
11	68057	X	68057	-0-	-0-	-0-	60093	2	7964	9	N	7240	7179	1	20	8	42
*12	161896	X	161896	-0-	-0-	-0-	143860	2	18036	9	N	16396	16253	1	99	8	86

TOTAL GAS PROD: 297,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,667

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		99913	-0-	99913	99913	204 6241	1 9	93468	2	Y	5674	5520	1			154
10	SHUT IN		199962	-0-	199962	299875	247 13833	1 9	185882	2	Y	12575	12348	1			381
11	SHUT IN		144799	-0-	144799	444674	235 11513	1 9	133051	2	Y	10466	10307	1			540
12	SHUT IN		244208	-0-	244208	688882	250 17359	1 9	226599	2	Y	15781	15707	1			614

TOTAL GAS PROD: 688,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,496

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

*10	0		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-
*11	0		73003	-0-	73003	73086	62836	2	10167	9	Y	9243	9165	1	26	8	52
*12	180959	X	107873	-0-	-73086	-0-	92330	2	15543	9	Y	14130	14024	1	85	8	73

TOTAL GAS PROD: 180,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,373

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	160	1			185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					248
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	160	1			200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	166	1			137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					245
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	165	1			169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	163	1			92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					197
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	161	1			116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					215
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	164	1			137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					225

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	335	1			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					101
05	14B2 EXT	6105	-0-	6105	6105	6105	3			N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-	65	1			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-	24	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	3	36	9	N	33	26	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	3	54	9	N	49	38	1			11
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	44	3	111	9	N	101	89	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	251	1			18
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	18	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	594	1	23342	2	N	-0-					-0-
02	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	188	1	20014	2	N	-0-					-0-
03	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	372	1	24736	2	N	-0-					-0-
04	23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	602	1	22491	2	N	-0-					-0-
05	23932 X	23406	-0-	-526	-0-	645	1	22761	2	N	-0-					-0-
06	23160 X	22191	-0-	-969	-0-	676	1	21515	2	N	-0-					-0-
07	25110 X	22796	-0-	-2314	-0-	986	1	21810	2	N	-0-					-0-
08	25110 X	21279	-0-	-3831	-0-	662	1	20617	2	N	-0-					-0-
09	23100 X	21551	-0-	-1549	-0-	635	1	20916	2	N	-0-					-0-
10	23405 X	21467	-0-	-1938	-0-	616	1	20851	2	N	-0-					-0-
11	22200 X	20494	-0-	-1706	-0-	813	1	19681	2	N	-0-					-0-
12	22785 X	20080	-0-	-2705	-0-	670	1	19410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50566	X	50566	-0-	-0-	-0-	1256	1	49310	2	N	-0-			-0-
02	36975	X	36975	-0-	-0-	-0-	372	1	36603	2	N	-0-			-0-
03	52556	X	52556	-0-	-0-	-0-	778	1	51778	2	N	-0-			-0-
04	47186	X	47186	-0-	-0-	-0-	1229	1	45957	2	N	-0-			-0-
05	47877	X	47877	-0-	-0-	-0-	1320	1	46557	2	N	-0-			-0-
06	45581	X	45581	-0-	-0-	-0-	1389	1	44192	2	N	-0-			-0-
07	47614	X	47614	-0-	-0-	-0-	2061	1	45553	2	N	-0-			-0-
08	42231	X	42231	-0-	-0-	-0-	1317	1	40914	2	N	-0-			-0-
09	45471	X	45471	-0-	-0-	-0-	1339	1	44132	2	N	-0-			-0-
10	44694	X	44694	-0-	-0-	-0-	1283	1	43411	2	N	-0-			-0-
11	43303	X	43303	-0-	-0-	-0-	1720	1	41583	2	N	-0-			-0-
*12	43477	X	43477	-0-	-0-	-0-	1449	1	42028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 547,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	32193	-0-	-4356	-0-	825	1	31368	2	N	-0-			-0-
02	31248	X	23562	-0-	-7686	-0-	633	1	22929	2	N	-0-			-0-
03	34348	X	31684	-0-	-2664	-0-	846	1	30838	2	N	-0-			-0-
04	32610	X	31247	-0-	-1363	-0-	919	1	30328	2	N	-0-			-0-
05	32643	X	31033	-0-	-1610	-0-	960	1	30073	2	N	-0-			-0-
06	31140	X	29084	-0-	-2056	-0-	812	1	28272	2	N	-0-			-0-
07	31682	X	29898	-0-	-1784	-0-	1216	1	28682	2	N	-0-			-0-
08	32302	X	29367	-0-	-2935	-0-	841	1	28526	2	N	-0-			-0-
09	31260	X	27020	-0-	-4240	-0-	833	1	26187	2	N	-0-			-0-
10	31031	X	28133	-0-	-2898	-0-	886	1	27247	2	N	-0-			-0-
11	29070	X	26993	-0-	-2077	-0-	898	1	26095	2	N	-0-			-0-
12	29884	X	27385	-0-	-2499	-0-	925	1	26460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	804	1	30483	2	N	-0-			-0-
02	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	614	1	22207	2	N	-0-			-0-
03	31890	X	30247	-0-	-1643	-0-	808	1	29439	2	N	-0-			-0-
04	31050	X	29463	-0-	-1587	-0-	867	1	28596	2	N	-0-			-0-
05	31279	X	29304	-0-	-1975	-0-	906	1	28398	2	N	-0-			-0-
06	30270	X	27756	-0-	-2514	-0-	775	1	26981	2	N	-0-			-0-
07	30256	X	28863	-0-	-1393	-0-	1173	1	27690	2	N	-0-			-0-
08	30442	X	28149	-0-	-2293	-0-	806	1	27343	2	N	-0-			-0-
09	29460	X	27262	-0-	-2198	-0-	842	1	26420	2	N	-0-			-0-
10	29295	X	27060	-0-	-2235	-0-	852	1	26208	2	N	-0-			-0-
11	27930	X	25847	-0-	-2083	-0-	860	1	24987	2	N	-0-			-0-
12	28861	X	26199	-0-	-2662	-0-	885	1	25314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38755	X	38755	-0-	-0-	-0-	996	1	37759	2	N	-0-					-0-
02	29044	X	29044	-0-	-0-	-0-	787	1	28257	2	N	-0-					-0-
03	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	1014	1	37000	2	N	-0-					-0-
04	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	1083	1	35710	2	N	-0-					-0-
05	36581	X	36581	-0-	-0-	-0-	1132	1	35449	2	N	-0-					-0-
06	34696	X	34696	-0-	-0-	-0-	969	1	33727	2	N	-0-					-0-
07	36466	X	36466	-0-	-0-	-0-	1482	1	34984	2	N	-0-					-0-
08	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	1002	1	33985	2	N	-0-					-0-
09	33125	X	33125	-0-	-0-	-0-	1023	1	32102	2	N	-0-					-0-
10	33375	X	33375	-0-	-0-	-0-	1051	1	32324	2	N	-0-					-0-
11	31773	X	31773	-0-	-0-	-0-	1057	1	30716	2	N	-0-					-0-
*12	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	1087	1	31076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22588	X	22588	-0-	-0-	-0-	581	1	22007	2	N	-0-					-0-
02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	666	1	17284	2	N	-0-					-0-
03	22471	X	22471	-0-	-0-	-0-	600	1	21871	2	N	-0-					-0-
04	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	644	1	21212	2	N	-0-					-0-
05	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	691	1	21595	2	N	-0-					-0-
06	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	591	1	20554	2	N	-0-					-0-
07	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	889	1	21013	2	N	-0-					-0-
08	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	592	1	20093	2	N	-0-					-0-
09	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	575	1	18068	2	N	-0-					-0-
10	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	617	1	18965	2	N	-0-					-0-
11	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	603	1	17584	2	N	-0-					-0-
*12	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	641	1	18318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	8890	-0-	-9617	-0-	201	1	8689	2	N	-0-	76	1			83
02	10052	X	7600	-0-	-2452	-0-	72	1	7527	2	N	1					84
							1	9									
03	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	130	1	11996	2	N	-0-					84
04	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	115	1	10796	2	N	5					89
							6	9									
05	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	114	1	10889	2	N	-0-	85	1			4
06	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	115	1	10713	2	N	-0-					4
07	12121	X	10900	-0-	-1221	-0-	124	1	10776	2	N	-0-	1	1			3
08	12121	X	10685	-0-	-1436	-0-	127	1	10558	2	N	-0-	1	1			2
09	10920	X	10576	-0-	-344	-0-	147	1	10429	2	N	-0-					2
10	11191	X	10562	-0-	-629	-0-	295	1	10267	2	N	-0-					2
*11	10830	X	9912	-0-	-918	-0-	283	1	9629	2	N	-0-					2
12	10943	X	10087	-0-	-856	-0-	304	1	9783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205552	X	26696	-0-	-178856	-0-	740	1	25956	2	Y	-0-					32
02	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	580	1	20820	2	Y	9					41
							10	9									
03	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	721	1	25800	2	Y	3					44
							3	9									
04	27300	X	22373	-0-	-4927	-0-	655	1	21716	2	Y	2					46
							2	9									
05	28210	X	24487	-0-	-3723	-0-	780	1	23707	2	Y	-0-	42	1			4
06	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					4
07	26536	X	15865	-0-	-10671	-0-	511	1	15353	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	26536	X	3651	-0-	-22885	-0-	126	1	3525	2	Y	-0-					1
09	23700	X	2669	-0-	-21031	-0-	93	1	2576	2	Y	-0-					1
10	24490	X	46	-0-	-24444	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					1
11	37081	X	37081	-0-	-0-	-0-	1536	1	35545	2	Y	-0-					1
*12	34152	X	34152	-0-	-0-	-0-	1457	1	32676	2	Y	17					18
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 214,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234429	X	40140	-0-	-194289	-0-	1111	1	39028	2	Y	1					58
							1	9									
02	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	841	1	30424	2	Y	14					72
							15	9									
03	37440	X	36792	-0-	-648	-0-	1000	1	35788	2	Y	4					76
							4	9									
04	37410	X	32049	-0-	-5361	-0-	938	1	31108	2	Y	3					79
							3	9									
05	40145	X	33734	-0-	-6411	-0-	1079	1	32655	2	Y	-0-	69	1			10
06	38850	X	31416	-0-	-7434	-0-	1509	1	29907	2	Y	-0-					10
07	36797	X	33083	-0-	-3714	-0-	1083	1	32000	2	Y	-0-	9	1			1
08	36957	X	36957	-0-	-0-	-0-	1285	1	35670	2	Y	2					3
							2	9									
09	36845	X	36845	-0-	-0-	-0-	1310	1	35532	2	Y	3					6
							3	9									
10	33728	X	10142	-0-	-23586	-0-	384	1	9758	2	Y	-0-					6
11	32010	X	-0-	-0-	-32010	-0-					Y	-0-					6
12	38068	X	14893	-0-	-23175	-0-	605	1	14287	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 337,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246178	X	12658	-0-	-233520	-0-	354	1	12304	2	Y	-0-					37
02	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	687	1	24526	2	Y	4					41
							4	9									
03	40461	X	40461	-0-	-0-	-0-	1099	1	39358	2	Y	4					45
							4	9									
04	38490	X	34604	-0-	-3886	-0-	1015	1	33585	2	Y	4					49
							4	9									
05	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	1100	1	33453	2	Y	1	45	1			5
							1	9									
06	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	1576	1	31093	2	Y	-0-					5
07	40455	X	32678	-0-	-7777	-0-	1069	1	31609	2	Y	-0-	4	1			1
08	40455	X	31906	-0-	-8549	-0-	1112	1	30792	2	Y	2					3
							2	9									
09	34590	X	28924	-0-	-5666	-0-	1030	1	27892	2	Y	2					5
							2	9									
10	34565	X	26952	-0-	-7613	-0-	1088	1	25864	2	Y	-0-					5
11	32670	X	5560	-0-	-27110	-0-	224	1	5336	2	Y	-0-					5
12	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 306,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13443	-0-	-2801	-0-	270	1	13172	2	N	1	71	1			10
							1	9									
02	12376	X	11590	-0-	-786	-0-	109	1	11480	2	N	1					11
							1	9									
03	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	151	1	13985	2	N	1	1	1			11
							1	9									
04	13050	X	12854	-0-	-196	-0-	135	1	12710	2	N	8					19
							9	9									
05	13454	X	12931	-0-	-523	-0-	134	1	12797	2	N	-0-	18	1			1
06	13020	X	12710	-0-	-310	-0-	135	1	12575	2	N	-0-					1
07	14136	X	12796	-0-	-1340	-0-	146	1	12649	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	14136	X	12485	-0-	-1651	-0-	149	1	12336	2	N	-0-	1	1			-0-
09	12840	X	11805	-0-	-1035	-0-	164	1	11641	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	10376	-0-	-2768	-0-	284	1	10092	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11080	-0-	-1640	-0-	317	1	10763	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11131	-0-	-1672	-0-	335	1	10796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	595	1	23130	2	N	-0-					-0-
02	20860	X	17468	-0-	-3392	-0-	313	1	17155	2	N	-0-					-0-
03	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	409	1	22993	2	N	-0-					-0-
04	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	409	1	20151	2	N	-0-					-0-
05	23715	X	20632	-0-	-3083	-0-	430	1	20202	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	19486	-0-	-3464	-0-	418	1	19068	2	N	-0-					-0-
07	23405	X	19431	-0-	-3974	-0-	421	1	19010	2	N	-0-					-0-
08	23405	X	18879	-0-	-4526	-0-	438	1	18441	2	N	-0-					-0-
09	20550	X	17247	-0-	-3303	-0-	299	1	16948	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	17380	-0-	-3266	-0-	291	1	17089	2	N	-0-					-0-
11	19500	X	16495	-0-	-3005	-0-	292	1	16203	2	N	-0-					-0-
12	19437	X	16618	-0-	-2819	-0-	312	1	16306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35949	X	35949	-0-	-0-	-0-	907	1	35042	2	N	-0-			-0-
02	33236	X	23162	-0-	-10074	-0-	418	1	22744	2	N	-0-			-0-
03	36797	X	33019	-0-	-3778	-0-	575	1	32444	2	N	-0-			-0-
04	34440	X	30079	-0-	-4361	-0-	599	1	29480	2	N	-0-			-0-
05	35960	X	30645	-0-	-5315	-0-	638	1	30007	2	N	-0-			-0-
06	34800	X	29715	-0-	-5085	-0-	637	1	29078	2	N	-0-			-0-
07	33015	X	29978	-0-	-3037	-0-	649	1	29329	2	N	-0-			-0-
08	33015	X	29315	-0-	-3700	-0-	680	1	28635	2	N	-0-			-0-
09	30090	X	27184	-0-	-2906	-0-	476	1	26708	2	N	-0-			-0-
10	30721	X	26916	-0-	-3805	-0-	451	1	26465	2	N	-0-			-0-
11	29730	X	25689	-0-	-4041	-0-	454	1	25235	2	N	-0-			-0-
12	29977	X	25776	-0-	-4201	-0-	484	1	25292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12467	-0-	-987	-0-	315	1	12152	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	8916	-0-	-3068	-0-	159	1	8757	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11777	-0-	-313	-0-	206	1	11571	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	10042	-0-	-1658	-0-	200	1	9842	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	9953	-0-	-2509	-0-	207	1	9746	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	8856	-0-	-3204	-0-	189	1	8667	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	8793	-0-	-2987	-0-	190	1	8603	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	9101	-0-	-2679	-0-	211	1	8890	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	8357	-0-	-1693	-0-	146	1	8211	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9072	-0-	-879	-0-	152	1	8920	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8703	-0-	-147	-0-	154	1	8549	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	8677	-0-	-437	-0-	163	1	8514	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70587	X	59651	-0-	-10936	-0-	1533	1	58118	2	N	-0-			-0-
02	61488	X	39994	-0-	-21494	-0-	1074	1	38920	2	N	-0-			-0-
03	65100	X	55673	-0-	-9427	-0-	1470	1	54203	2	N	-0-			-0-
04	62520	X	54358	-0-	-8162	-0-	1604	1	52754	2	N	-0-			-0-
05	60915	X	53077	-0-	-7838	-0-	1643	1	51434	2	N	-0-			-0-
06	57720	X	49237	-0-	-8483	-0-	1376	1	47861	2	N	-0-			-0-
07	55676	X	50334	-0-	-5342	-0-	2044	1	48290	2	N	-0-			-0-
08	56172	X	48519	-0-	-7653	-0-	1389	1	47130	2	N	-0-			-0-
09	54360	X	45983	-0-	-8377	-0-	1421	1	44562	2	N	-0-			-0-
10	53072	X	46088	-0-	-6984	-0-	1451	1	44637	2	N	-0-			-0-
11	49230	X	43844	-0-	-5386	-0-	1459	1	42385	2	N	-0-			-0-
12	50344	X	42621	-0-	-7723	-0-	1440	1	41181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 589,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89063	X	79297	-0-	-9766	-0-	2038	1	77259	2	N	-0-			-0-
02	79884	X	50518	-0-	-29366	-0-	1356	1	49162	2	N	-0-			-0-
03	95294	X	71489	-0-	-23805	-0-	1889	1	69600	2	N	-0-			-0-
04	92220	X	72058	-0-	-20162	-0-	2120	1	69938	2	N	-0-			-0-
05	81344	X	70237	-0-	-11107	-0-	2175	1	68062	2	N	-0-			-0-
06	76740	X	65552	-0-	-11188	-0-	1831	1	63721	2	N	-0-			-0-
07	71486	X	66561	-0-	-4925	-0-	2702	1	63859	2	N	-0-			-0-
08	74462	X	63825	-0-	-10637	-0-	1827	1	61998	2	N	-0-			-0-
09	72060	X	60129	-0-	-11931	-0-	1858	1	58271	2	N	-0-			-0-
10	70246	X	59914	-0-	-10332	-0-	1887	1	58027	2	N	-0-			-0-
11	65550	X	56657	-0-	-8893	-0-	1885	1	54772	2	N	-0-			-0-
12	66557	X	56727	-0-	-9830	-0-	1916	1	54811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72509	X	59962	-0-	-12547	-0-	1541	1	58421	2	N	-0-			-0-
02	61012	X	37803	-0-	-23209	-0-	1012	1	36791	2	N	-0-			-0-
03	67053	X	56396	-0-	-10657	-0-	1490	1	54906	2	N	-0-			-0-
04	62850	X	53174	-0-	-9676	-0-	1376	1	51798	2	N	-0-			-0-
05	61876	X	51966	-0-	-9910	-0-	1409	1	50557	2	N	-0-			-0-
06	58020	X	49998	-0-	-8022	-0-	1397	1	48601	2	N	-0-			-0-
07	56389	X	50586	-0-	-5803	-0-	2052	1	48534	2	N	-0-			-0-
08	56389	X	48324	-0-	-8065	-0-	1383	1	46941	2	N	-0-			-0-
09	53160	X	45517	-0-	-7643	-0-	1406	1	44111	2	N	-0-			-0-
10	51956	X	45344	-0-	-6612	-0-	1428	1	43916	2	N	-0-			-0-
11	50010	X	42978	-0-	-7032	-0-	1430	1	41548	2	N	-0-			-0-
12	50592	X	42798	-0-	-7794	-0-	1446	1	41352	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 584,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118575	X	90365	-0-	-28210	-0-	2245	1	88120	2	N	-0-			-0-
02	102872	X	66561	-0-	-36311	-0-	684	1	65877	2	N	-0-			-0-
03	92696	X	92696	-0-	-0-	-0-	1373	1	91323	2	N	-0-			-0-
04	95970	X	86901	-0-	-9069	-0-	2264	1	84637	2	N	-0-			-0-
05	99169	X	86650	-0-	-12519	-0-	2392	1	84258	2	N	-0-			-0-
06	87450	X	81713	-0-	-5737	-0-	2488	1	79225	2	N	-0-			-0-
07	92690	X	83338	-0-	-9352	-0-	3600	1	79738	2	N	-0-			-0-
08	92690	X	79602	-0-	-13088	-0-	2563	1	77039	2	N	-0-			-0-
09	86910	X	74922	-0-	-11988	-0-	2207	1	72715	2	N	-0-			-0-
10	86645	X	74504	-0-	-12141	-0-	2139	1	72365	2	N	-0-			-0-
11	81720	X	71291	-0-	-10429	-0-	2831	1	68460	2	N	-0-			-0-
12	83328	X	71015	-0-	-12313	-0-	2369	1	68646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 959,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65441	X	62264	-0-	-3177	-0-	1239	1	61019	2	N	5	114	1			54
							6	9									
02	54152	X	46943	-0-	-7209	-0-	453	1	46489	2	N	1					55
							1	9									
03	60207	X	60207	-0-	-0-	-0-	643	1	59564	2	N	-0-	40	1			15
04	52207	X	52207	-0-	-0-	-0-	548	1	51656	2	N	3					18
							3	9									
05	62279	X	51574	-0-	-10705	-0-	534	1	51040	2	N	-0-	17	1			1
06	60270	X	50149	-0-	-10121	-0-	531	1	49617	2	N	1					2
							1	9									
07	60202	X	49989	-0-	-10213	-0-	570	1	49419	2	N	-0-	1	1			1
08	60202	X	48740	-0-	-11462	-0-	580	1	48160	2	N	-0-					1
09	52200	X	46131	-0-	-6069	-0-	642	1	45489	2	N	-0-					1
10	51832	X	45263	-0-	-6569	-0-	1256	1	44007	2	N	-0-					1
11	50160	X	42404	-0-	-7756	-0-	1212	1	41192	2	N	-0-					1
12	50003	X	42562	-0-	-7441	-0-	1281	1	41281	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 598,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86459	X	17124	-0-	-69335	-0-	429	1	16663	2	N	29	180	1			73
							32	9									
02	71652	X	24252	-0-	-47400	-0-	235	1	24015	2	N	2					75
							2	9									
03	79081	X	33203	-0-	-45878	-0-	358	1	32839	2	N	5	2	1			78
							6	9									
04	52410	X	30460	-0-	-21950	-0-	320	1	30138	2	N	2					80
							2	9									
05	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	303	1	28961	2	N	1	76	1			5
							1	9									
06	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	297	1	27739	2	N	-0-					5
07	33201	X	27805	-0-	-5396	-0-	317	1	27487	2	N	1	1	1			5
							1	9									
08	33201	X	26951	-0-	-6250	-0-	321	1	26630	2	N	-0-	1	1			4
09	30450	X	25327	-0-	-5123	-0-	352	1	24975	2	N	-0-					4
10	29264	X	24876	-0-	-4388	-0-	690	1	24186	2	N	-0-					4
11	28050	X	22872	-0-	-5178	-0-	654	1	22218	2	N	-0-					4
12	27807	X	22731	-0-	-5076	-0-	684	1	22047	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 312,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89590	X	73018	-0-	-16572	-0-	2205	1	70790	2	N	21	109	1			51
							23	9									
02	76636	X	49121	-0-	-27515	-0-	1529	1	47519	2	N	66					117
							73	9									
03	85770	X	85770	-0-	-0-	-0-	2220	1	83511	2	N	35	138	1			14
							39	9									
04	78480	X	76086	-0-	-2394	-0-	2316	1	73759	2	N	10					24
							11	9									
05	79763	X	76680	-0-	-3083	-0-	2401	1	74276	2	N	3	22	1			5
							3	9									
06	73381	X	73381	-0-	-0-	-0-	2325	1	71056	2	N	-0-					5
07	85777	X	71761	-0-	-14016	-0-	2404	1	69357	2	N	-0-	1	1			4
08	85777	X	67285	-0-	-18492	-0-	2248	1	65036	2	N	1					5
							1	9									
09	76080	X	65340	-0-	-10740	-0-	2314	1	63024	2	N	2					7
							2	9									
10	76694	X	66257	-0-	-10437	-0-	2418	1	63836	2	N	3					10
							3	9									
11	73380	X	62724	-0-	-10656	-0-	2337	1	60387	2	N	-0-					10
12	71765	X	62031	-0-	-9734	-0-	2432	1	59599	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 829,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82522	X	53036	-0-	-29486	-0-	1598	1	51419	2	N	17	83	1			151
							19	9									
02	74536	X	37115	-0-	-37421	-0-	1147	1	35937	2	N	28	112	1			67
							31	9									
03	62651	X	60064	-0-	-2587	-0-	1550	1	58477	2	N	34					101
							37	9									
04	57150	X	51960	-0-	-5190	-0-	1584	1	50367	2	N	8					109
							9	9									
05	57629	X	52175	-0-	-5454	-0-	1629	1	50528	2	N	16	104	1			21
							18	9									
06	51330	X	49711	-0-	-1619	-0-	1575	1	48135	2	N	1					22
							1	9									
07	60078	X	48531	-0-	-11547	-0-	1626	1	46905	2	N	-0-	1	1			21
08	60078	X	45466	-0-	-14612	-0-	1522	1	43942	2	N	2	1	1			22
							2	9									
09	51960	X	44543	-0-	-7417	-0-	1586	1	42957	2	N	-0-					22
10	52173	X	44176	-0-	-7997	-0-	1612	1	42564	2	N	-0-					22
11	49710	X	41530	-0-	-8180	-0-	1547	1	39983	2	N	-0-					22
12	48546	X	40752	-0-	-7794	-0-	1598	1	39154	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 569,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109337	X	81140	-0-	-28197	-0-	2741	1	78399	2	N	-0-					-0-
02	98756	X	60306	-0-	-38450	-0-	1677	1	58629	2	N	-0-					-0-
03	95945	X	80508	-0-	-15437	-0-	2236	1	78272	2	N	-0-					-0-
04	87210	X	73264	-0-	-13946	-0-	2107	1	71157	2	N	-0-					-0-
05	85653	X	72302	-0-	-13351	-0-	2184	1	70118	2	N	-0-					-0-
06	78510	X	66964	-0-	-11546	-0-	2106	1	64858	2	N	-0-					-0-
07	80507	X	68950	-0-	-11557	-0-	3038	1	65912	2	N	-0-					-0-
08	80507	X	65388	-0-	-15119	-0-	2123	1	63265	2	N	-0-					-0-
09	73260	X	61461	-0-	-11799	-0-	2151	1	59310	2	N	-0-					-0-
10	72292	X	61156	-0-	-11136	-0-	2227	1	58929	2	N	-0-					-0-
11	66960	X	58405	-0-	-8555	-0-	2208	1	56197	2	N	-0-					-0-
12	68944	X	57166	-0-	-11778	-0-	2221	1	54945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73997	X	57315	-0-	-16682	-0-	1938	1	55377	2	N	-0-			-0-
02	63336	X	44508	-0-	-18828	-0-	1229	1	43279	2	N	-0-			-0-
03	70122	X	55241	-0-	-14881	-0-	1534	1	53707	2	N	-0-			-0-
04	62760	X	50629	-0-	-12131	-0-	1456	1	49173	2	N	-0-			-0-
05	61039	X	50463	-0-	-10576	-0-	1524	1	48939	2	N	-0-			-0-
06	55470	X	47143	-0-	-8327	-0-	1483	1	45660	2	N	-0-			-0-
07	55242	X	48361	-0-	-6881	-0-	2138	1	46223	2	N	-0-			-0-
08	55242	X	45988	-0-	-9254	-0-	1493	1	44495	2	N	-0-			-0-
09	50640	X	43274	-0-	-7366	-0-	1514	1	41760	2	N	-0-			-0-
10	50468	X	42996	-0-	-7472	-0-	1565	1	41431	2	N	-0-			-0-
11	47130	X	-0-	-0-	-47130	-0-					N	-0-			-0-
12	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 485,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87668	X	52272	-0-	-35396	-0-	1770	1	50502	2	N	-0-			-0-
02	79184	X	39425	-0-	-39759	-0-	1088	1	38337	2	N	-0-			-0-
03	65131	X	53121	-0-	-12010	-0-	1475	1	51646	2	N	-0-			-0-
04	58230	X	48250	-0-	-9980	-0-	1388	1	46862	2	N	-0-			-0-
05	56451	X	47799	-0-	-8652	-0-	1444	1	46355	2	N	-0-			-0-
06	50580	X	44440	-0-	-6140	-0-	1398	1	43042	2	N	-0-			-0-
07	53134	X	45252	-0-	-7882	-0-	1998	1	43254	2	N	-0-			-0-
08	53134	X	42772	-0-	-10362	-0-	1389	1	41383	2	N	-0-			-0-
09	48240	X	40367	-0-	-7873	-0-	1413	1	38954	2	N	-0-			-0-
10	47802	X	39756	-0-	-8046	-0-	1448	1	38308	2	N	-0-			-0-
11	44430	X	37553	-0-	-6877	-0-	1420	1	36133	2	N	-0-			-0-
12	45260	X	37001	-0-	-8259	-0-	1438	1	35563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 528,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74741	X	57127	-0-	-17614	-0-	1929	1	55198	2	N	-0-			-0-
02	62944	X	42598	-0-	-20346	-0-	1212	1	41386	2	N	-0-			-0-
03	69688	X	51055	-0-	-18633	-0-	1418	1	49637	2	N	-0-			-0-
04	62220	X	46947	-0-	-15273	-0-	1350	1	45597	2	N	-0-			-0-
05	60450	X	46864	-0-	-13586	-0-	1416	1	45448	2	N	-0-			-0-
06	55290	X	43848	-0-	-11442	-0-	1379	1	42469	2	N	-0-			-0-
07	51057	X	44749	-0-	-6308	-0-	1973	1	42776	2	N	-0-			-0-
08	51057	X	42222	-0-	-8835	-0-	1371	1	40851	2	N	-0-			-0-
09	46950	X	40084	-0-	-6866	-0-	1403	1	38681	2	N	-0-			-0-
10	46872	X	39577	-0-	-7295	-0-	1441	1	38136	2	N	-0-			-0-
11	43860	X	37909	-0-	-5951	-0-	1433	1	36476	2	N	-0-			-0-
12	44764	X	38806	-0-	-5958	-0-	1508	1	37298	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 531,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99324	X	78805	-0-	-20519	-0-	2669	1	76136	2	N	-0-			-0-
02	89712	X	55726	-0-	-33986	-0-	1711	1	54015	2	N	-0-			-0-
03	95759	X	76575	-0-	-19184	-0-	2127	1	74448	2	N	-0-			-0-
04	87480	X	70944	-0-	-16536	-0-	2041	1	68903	2	N	-0-			-0-
05	84909	X	70321	-0-	-14588	-0-	2124	1	68197	2	N	-0-			-0-
06	76260	X	64173	-0-	-12087	-0-	2017	1	62156	2	N	-0-			-0-
07	76570	X	66434	-0-	-10136	-0-	2935	1	63499	2	N	-0-			-0-
08	76570	X	63060	-0-	-13510	-0-	2048	1	61012	2	N	-0-			-0-
09	70950	X	59624	-0-	-11326	-0-	2087	1	57537	2	N	-0-			-0-
10	70308	X	58769	-0-	-11539	-0-	2140	1	56629	2	N	-0-			-0-
11	64290	X	-0-	-0-	-64290	-0-					N	-0-			-0-
12	66433	X	NO RPT	-0-	-66433	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 664,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78275	X	75201	-0-	-3074	-0-	2649	1	72552	2	N	-0-			-0-
02	70700	X	52900	-0-	-17800	-0-	1542	1	51358	2	N	-0-			-0-
03	78275	X	71828	-0-	-6447	-0-	2143	1	69685	2	N	-0-			-0-
04	64810	X	64810	-0-	-0-	-0-	2312	1	62498	2	N	-0-			-0-
05	75206	X	65449	-0-	-9757	-0-	2755	1	62694	2	N	-0-			-0-
06	72780	X	59830	-0-	-12950	-0-	1536	1	58294	2	N	-0-			-0-
07	71827	X	59221	-0-	-12606	-0-	1599	1	57622	2	N	-0-			-0-
08	71827	X	56402	-0-	-15425	-0-	1368	1	55034	2	N	-0-			-0-
09	64800	X	51267	-0-	-13533	-0-	1218	1	50049	2	N	-0-			-0-
10	65441	X	50705	-0-	-14736	-0-	1088	1	49617	2	N	-0-			-0-
11	59820	X	47818	-0-	-12002	-0-	1022	1	46796	2	N	-0-			-0-
12	59210	X	47970	-0-	-11240	-0-	1064	1	46906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 703,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86986	X	70159	-0-	-16827	-0-	2471	1	67688	2	N	-0-			-0-
02	78568	X	49967	-0-	-28601	-0-	1456	1	48511	2	N	-0-			-0-
03	82181	X	69312	-0-	-12869	-0-	2068	1	67244	2	N	-0-			-0-
04	61361	X	61361	-0-	-0-	-0-	2189	1	59172	2	N	-0-			-0-
05	70153	X	62550	-0-	-7603	-0-	2633	1	59917	2	N	-0-			-0-
06	67890	X	57026	-0-	-10864	-0-	1464	1	55562	2	N	-0-			-0-
07	69316	X	56112	-0-	-13204	-0-	1515	1	54597	2	N	-0-			-0-
08	69316	X	53340	-0-	-15976	-0-	1294	1	52046	2	N	-0-			-0-
09	61350	X	48321	-0-	-13029	-0-	1148	1	47173	2	N	-0-			-0-
10	62558	X	47797	-0-	-14761	-0-	1026	1	46771	2	N	-0-			-0-
11	57030	X	44916	-0-	-12114	-0-	960	1	43956	2	N	-0-			-0-
12	56110	X	45018	-0-	-11092	-0-	998	1	44020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 665,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	327112	X	191493	-0-	-135619	-0-	631	1	190862	2	N	-0-			-0-
02	293328	X	190979	-0-	-102349	-0-	570	1	190409	2	N	-0-			-0-
03	280116	X	226385	-0-	-53731	-0-	760	1	225625	2	N	-0-			-0-
04	266610	X	201395	-0-	-65215	-0-	627	1	200768	2	N	-0-			-0-
05	257548	X	187271	-0-	-70277	-0-	617	1	186654	2	N	-0-			-0-
06	204630	X	181008	-0-	-23622	-0-	618	1	180390	2	N	-0-			-0-
07	226393	X	177467	-0-	-48926	-0-	2748	1	174719	2	N	-0-			-0-
08	226393	X	159067	-0-	-67326	-0-	1318	1	157749	2	N	-0-			-0-
09	201390	X	151087	-0-	-50303	-0-	4449	1	146638	2	N	-0-			-0-
10	187271	X	165790	-0-	-21481	-0-	4760	1	161030	2	N	-0-			-0-
11	181020	X	150958	-0-	-30062	-0-	5979	1	144979	2	N	-0-			-0-
12	177475	X	147094	-0-	-30381	-0-	4911	1	142183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	229152	X	124968	-0-	-104184	-0-	2995	1	121973	2	N	-0-			-0-
02	195860	X	128422	-0-	-67438	-0-	1478	1	126944	2	N	-0-			-0-
03	203360	X	147588	-0-	-55772	-0-	2186	1	145402	2	N	-0-			-0-
04	175800	X	129013	-0-	-46787	-0-	3360	1	125653	2	N	-0-			-0-
05	165292	X	124570	-0-	-40722	-0-	3437	1	121133	2	N	-0-			-0-
06	137610	X	111899	-0-	-25711	-0-	3407	1	108492	2	N	-0-			-0-
07	147591	X	109560	-0-	-38031	-0-	4663	1	104897	2	N	-0-			-0-
08	147591	X	99376	-0-	-48215	-0-	3201	1	96175	2	N	-0-			-0-
09	129000	X	90695	-0-	-38305	-0-	2671	1	88024	2	N	-0-			-0-
10	124558	X	88019	-0-	-36539	-0-	2527	1	85492	2	N	-0-			-0-
11	111900	X	25246	-0-	-86654	-0-	731	1	24515	2	N	-0-			-0-
12	109554	X	89740	-0-	-19814	-0-	2818	1	86922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	312325	X	186131	-0-	-126194	-0-	4522	1	181609	2	N	-0-			-0-
02	275184	X	184973	-0-	-90211	-0-	1906	1	183067	2	N	-0-			-0-
03	280891	X	221498	-0-	-59393	-0-	3281	1	218217	2	N	-0-			-0-
04	245700	X	201723	-0-	-43977	-0-	5254	1	196469	2	N	-0-			-0-
05	228873	X	190839	-0-	-38034	-0-	5266	1	185573	2	N	-0-			-0-
06	198180	X	173037	-0-	-25143	-0-	5268	1	167769	2	N	-0-			-0-
07	221495	X	171676	-0-	-49819	-0-	7381	1	164295	2	N	-0-			-0-
08	221495	X	158088	-0-	-63407	-0-	5092	1	152996	2	N	-0-			-0-
09	201720	X	142901	-0-	-58819	-0-	4209	1	138692	2	N	-0-			-0-
10	190836	X	139684	-0-	-51152	-0-	4010	1	135674	2	N	-0-			-0-
11	173040	X	39814	-0-	-133226	-0-	1154	1	38660	2	N	-0-			-0-
12	171678	X	96600	-0-	-75078	-0-	2874	1	93726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		336431	-0-	336431	549414	1143	1	335288	2	N	-0-			-0-
02	830769	X	281355	-0-	-549414	-0-	862	1	280493	2	N	-0-			-0-
03	363909	X	324336	-0-	-39573	-0-	1091	1	323245	2	N	-0-			-0-
04	352170	X	295184	-0-	-56986	-0-	923	1	294261	2	N	-0-			-0-
05	363909	X	282415	-0-	-81494	-0-	950	1	281465	2	N	-0-			-0-
06	325590	X	255731	-0-	-69859	-0-	871	1	254860	2	N	-0-			-0-
07	324322	X	292630	-0-	-31692	-0-	4684	1	287946	2	N	-0-			-0-
08	324322	X	262644	-0-	-61678	-0-	736	1	261908	2	N	-0-			-0-
09	295170	X	237907	-0-	-57263	-0-	1072	1	236835	2	N	-0-			-0-
10	292640	X	221228	-0-	-71412	-0-	1010	1	220218	2	N	-0-			-0-
11	283200	X	198673	-0-	-84527	-0-	1072	1	197601	2	N	-0-			-0-
12	292640	X	191068	-0-	-101572	-0-	934	1	190134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		359062	-0-	359062	645024	1218	1	357844	2	N	-0-			-0-
02	925765	X	280741	-0-	-645024	-0-	840	1	279901	2	N	-0-			-0-
03	397048	X	344403	-0-	-52645	-0-	1160	1	343243	2	N	-0-			-0-
04	384240	X	318383	-0-	-65857	-0-	995	1	317388	2	N	-0-			-0-
05	397048	X	286730	-0-	-110318	-0-	961	1	285769	2	N	-0-			-0-
06	347490	X	249894	-0-	-97596	-0-	853	1	249041	2	N	-0-			-0-
07	344410	X	246153	-0-	-98257	-0-	3868	1	242285	2	N	-0-			-0-
08	344410	X	217523	-0-	-126887	-0-	608	1	216915	2	N	-0-			-0-
09	318390	X	192414	-0-	-125976	-0-	866	1	191548	2	N	-0-			-0-
10	286719	X	179364	-0-	-107355	-0-	819	1	178545	2	N	-0-			-0-
11	249900	X	158962	-0-	-90938	-0-	856	1	158106	2	N	-0-			-0-
12	246140	X	155006	-0-	-91134	-0-	758	1	154248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		375532	-0-	375532	649181	1274	1	374258	2	N	-0-			-0-
02	925336	X	276155	-0-	-649181	-0-	826	1	275329	2	N	-0-			-0-
03	426839	X	333874	-0-	-92965	-0-	1124	1	332750	2	N	-0-			-0-
04	413070	X	319437	-0-	-93633	-0-	1004	1	318433	2	N	-0-			-0-
05	426839	X	294849	-0-	-131990	-0-	991	1	293858	2	N	-0-			-0-
06	363420	X	256747	-0-	-106673	-0-	876	1	255871	2	N	-0-			-0-
07	333870	X	263043	-0-	-70827	-0-	4152	1	258891	2	N	-0-			-0-
08	333870	X	230976	-0-	-102894	-0-	646	1	230330	2	N	-0-			-0-
09	319440	X	205404	-0-	-114036	-0-	925	1	204479	2	N	-0-			-0-
10	294841	X	190628	-0-	-104213	-0-	869	1	189759	2	N	-0-			-0-
11	256740	X	-0-	-0-	-256740	-0-					N	-0-			-0-
12	263035	X	165411	-0-	-97624	-0-	809	1	164602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		337638	-0-	337638	572110	1146	1	336492	2	N	-0-					-0-
02	831586	X	259476	-0-	-572110	-0-	794	1	258682	2	N	-0-					-0-
03	389639	X	301085	-0-	-88554	-0-	1014	1	300071	2	N	-0-					-0-
04	377070	X	280001	-0-	-97069	-0-	876	1	279125	2	N	-0-					-0-
05	389639	X	256482	-0-	-133157	-0-	862	1	255620	2	N	-0-					-0-
06	326760	X	223757	-0-	-103003	-0-	764	1	222993	2	N	-0-					-0-
07	301072	X	227401	-0-	-73671	-0-	3603	1	223798	2	N	-0-					-0-
08	301072	X	203227	-0-	-97845	-0-	569	1	202658	2	N	-0-					-0-
09	279990	X	181564	-0-	-98426	-0-	818	1	180746	2	N	-0-					-0-
10	256494	X	171202	-0-	-85292	-0-	781	1	170421	2	N	-0-					-0-
11	223770	X	154316	-0-	-69454	-0-	832	1	153484	2	N	-0-					-0-
12	227416	X	150470	-0-	-76946	-0-	736	1	149734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		304047	-0-	304047	321829	304047	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		231017	-0-	231017	552846	231017	2			N	-0-					-0-
03	834746	X	281900	-0-	-552846	-0-	281900	2			N	-0-					-0-
04	367350	X	224485	-0-	-142865	-0-	224485	2			N	-0-					-0-
05	379595	X	190055	-0-	-189540	-0-	190055	2			N	-0-					-0-
06	367350	X	189261	-0-	-178089	-0-	189261	2			N	-0-					-0-
07	281914	X	176395	-0-	-105519	-0-	176395	2			N	-0-					-0-
08	281914	X	154041	-0-	-127873	-0-	154041	2			N	-0-					-0-
09	224490	X	139149	-0-	-85341	-0-	1859	1	137290	2	N	-0-					-0-
10	195579	X	135446	-0-	-60133	-0-	2267	1	133179	2	N	-0-					-0-
11	189270	X	121778	-0-	-67492	-0-	2152	1	119626	2	N	-0-					-0-
12	176390	X	114179	-0-	-62211	-0-	2145	1	112034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		174373	-0-	174373	195155	2210	1	172149	2	N	13					23
							14	9									
02	DELQ PR		203269	-0-	203269	398424	1958	1	201304	2	N	6					29
							7	9									
03	638003	X	239579	-0-	-398424	-0-	2563	1	237004	2	N	11	10	1			30
							12	9									
04	280860	X	189855	-0-	-91005	-0-	2000	1	187842	2	N	12					42
							13	9									
05	290222	X	171812	-0-	-118410	-0-	1769	1	170043	2	N	-0-	41	1			1
06	280860	X	160428	-0-	-120432	-0-	1699	1	158728	2	N	1					2
							1	9									
07	239568	X	147028	-0-	-92540	-0-	1669	1	145356	2	N	3					5
							3	9									
08	239568	X	139721	-0-	-99847	-0-	1662	1	138059	2	N	-0-	2	1			3
09	189870	X	126005	-0-	-63865	-0-	1418	1	124587	2	N	-0-					3
10	171802	X	134625	-0-	-37177	-0-	3321	1	131304	2	N	-0-					3
11	160440	X	117793	-0-	-42647	-0-	3097	1	114696	2	N	-0-					3
12	147033	X	111565	-0-	-35468	-0-	3231	1	108334	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,916,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		202386	-0-	202386	219132	2702	1 42 9	199642	2	N	38					38
02	DELQ PR		248728	-0-	248728	467860	2400	1 15 9	246313	2	N	14					52
03	781148	X	313288	-0-	-467860	-0-	3352	1 10 9	309926	2	N	9	23	1			38
04	350310	X	257510	-0-	-92800	-0-	2713	1 14 9	254783	2	N	13					51
05	361987	X	238385	-0-	-123602	-0-	2462	1 1 9	235922	2	N	1	50	1			2
06	350310	X	221724	-0-	-128586	-0-	2349	1	219375	2	N	-0-					2
07	313286	X	214107	-0-	-99179	-0-	2436	1 4 9	211667	2	N	4					6
08	313286	X	204628	-0-	-108658	-0-	2434	1	202194	2	N	-0-	2	1			4
09	257520	X	182269	-0-	-75251	-0-	2069	1	180200	2	N	-0-					4
10	238390	X	184535	-0-	-53855	-0-	4429	1	180106	2	N	-0-					4
11	221730	X	168624	-0-	-53106	-0-	4330	1	164294	2	N	-0-					4
12	214117	X	159662	-0-	-54455	-0-	4519	1	155143	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,595,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	343	1 4340 9	26160	3	Y	3945	3848	0			254
02	30280	X	30280	-0-	-0-	-0-	258	1 2933 9	27089	3	Y	2666	2552	0			368
03	33520	X	33520	-0-	-0-	-0-	399	1 3874 9	29247	3	Y	3522	3587	0			303
04	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	395	1 3039 9	26503	3	Y	2763	2870	0			196
05	30561	X	30561	-0-	-0-	-0-	469	1 3740 9	26352	3	Y	3400	3409	0			187
06	28620	X	27931	-0-	-689	-0-	381	1 2787 9	24763	3	Y	2534	2549	0			172
07	29388	X	28440	-0-	-948	-0-	152	1 3064 9	25224	3	Y	2785	2746	0			211
08	29388	X	28506	-0-	-882	-0-	368	1 3394 9	24744	3	Y	3085	3079	0			217
09	28440	X	28004	-0-	-436	-0-	389	1 4004 9	23611	3	Y	3640	3622	0			235
10	29388	X	28757	-0-	-631	-0-	347	1 4191 9	24219	3	Y	3810	3818	0			227
11	27930	X	27130	-0-	-800	-0-	319	1 3832 9	22979	3	Y	3484	3463	0			248
12	28923	X	26929	-0-	-1994	-0-	337	1 3374 9	23218	3	Y	3067	3110	0			205

TOTAL GAS PROD: 350,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,701

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	201	1	10416	3	Y	941	932	0			61
							1035	9									
02	8036	X	3718	-0-	-4318	-0-	81	1	2721	3	Y	833	781	0			113
							916	9									
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	124	1	8968	3	Y	956	986	0			83
							1052	9									
04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	129	1	8677	3	Y	941	959	0			65
							1035	9									
05	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	148	1	8974	3	Y	1082	1087	0			60
							1190	9									
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	141	1	9143	3	Y	2278	2191	0			147
							2506	9									
07	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	56	1	9337	3	Y	1696	1712	0			131
							1866	9									
08	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	137	1	9172	3	Y	2038	2026	0			143
							2242	9									
09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	143	1	8872	3	Y	2222	2221	0			144
							2444	9									
10	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	129	1	8901	3	Y	2275	2283	0			136
							2503	9									
11	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	132	1	10829	3	Y	963	1026	0			73
							1059	9									
*12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	124	1	8810	3	Y	968	977	0			64
							1065	9									

TOTAL GAS PROD: 125,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,193

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	11243	-0-	-258	-0-	166	1	9808	3	Y	1154	1131	0			75
							1269	9									
02	10388	X	7380	-0-	-3008	-0-	96	1	6220	3	Y	967	911	0			131
							1064	9									
03	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	151	1	10588	3	Y	957	1003	0			85
							1053	9									
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	154	1	9986	3	Y	999	1015	0			69
							1099	9									
05	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	183	1	10496	3	Y	1271	1270	0			70
							1398	9									
06	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	161	1	10328	3	Y	1423	1399	0			94
							1565	9									
07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	66	1	10756	3	Y	929	950	0			73
							1022	9									
08	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	162	1	10278	3	Y	3231	3087	0			217
							3554	9									
09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	174	1	9862	3	Y	1972	2056	0			133
							2169	9									
10	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	144	1	10047	3	Y	3812	3723	0			222
							4193	9									
11	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	144	1	9658	3	Y	2177	2239	0			160
							2395	9									
*12	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	145	1	10149	3	Y	1483	1542	0			101
							1631	9									

TOTAL GAS PROD: 142,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	73	1	13053	3	Y	1276	1263	0			83
							1404	9									
02	12852	X	12001	-0-	-851	-0-	116	1	10647	3	Y	1125	1056	0			152
							1238	9									
03	14229	X	13861	-0-	-368	-0-	841	1	11820	3	Y	1091	1146	0			97
							1200	9									
04	13770	X	13257	-0-	-513	-0-	177	1	11787	3	Y	1175	1191	0			81
							1293	9									
05	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	214	1	13450	3	Y	1241	1253	0			69
							1365	9									
06	13770	X	13589	-0-	-181	-0-	188	1	12115	3	Y	1169	1160	0			78
							1286	9									
07	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	73	1	12407	3	Y	1185	1173	0			90
							1304	9									
08	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	191	1	12141	3	Y	1135	1144	0			81
							1249	9									
09	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	180	1	11587	3	Y	1250	1250	0			81
							1375	9									
10	13175	X	13157	-0-	-18	-0-	169	1	11752	3	Y	1124	1137	0			68
							1236	9									
11	12750	X	12644	-0-	-106	-0-	157	1	11256	3	Y	1119	1108	0			79
							1231	9									
12	13175	X	12783	-0-	-392	-0-	163	1	11407	3	Y	1103	1109	0			73
							1213	9									

TOTAL GAS PROD: 161,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,993

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	29188	-0-	-4943	-0-	361	1	25821	3	Y	2733	2694	0			178
							3006	9									
02	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	288	1	29140	3	Y	2217	2093	0			302
							2439	9									
03	34992	X	34992	-0-	-0-	-0-	455	1	31275	3	Y	2965	3013	0			254
							3262	9									
04	36781	X	36781	-0-	-0-	-0-	493	1	33054	3	Y	2940	2990	0			204
							3234	9									
05	30349	X	24587	-0-	-5762	-0-	456	1	22381	3	Y	1591	1702	0			93
							1750	9									
06	41678	X	41678	-0-	-0-	-0-	559	1	37518	3	Y	3274	3155	0			212
							3601	9									
07	41128	X	41128	-0-	-0-	-0-	224	1	36924	3	Y	3618	3557	0			273
							3980	9									
08	39668	X	39668	-0-	-0-	-0-	547	1	36368	3	Y	2503	2593	0			183
							2753	9									
09	37761	X	37761	-0-	-0-	-0-	551	1	33787	3	Y	3112	3094	0			201
							3423	9									
10	36673	X	33615	-0-	-3058	-0-	428	1	30263	3	Y	2658	2698	0			161
							2924	9									
11	35490	X	29229	-0-	-6261	-0-	366	1	26126	3	Y	2488	2472	0			177
							2737	9									
12	36673	X	30790	-0-	-5883	-0-	391	1	27235	3	Y	2876	2865	0			188
							3164	9									

TOTAL GAS PROD: 411,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,975

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	15026	-0-	-11324	-0-	280	1	12608	3	Y	1944	1916	0			126
							2138	9									
02	23800	X	-0-	-0-	-23800	-0-					Y	-0-	110	0			16
03	24986	X	12024	-0-	-12962	-0-	221	1	10542	3	Y	1146	1072	0			90
							1261	9									
04	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	372	1	23323	3	Y	2528	2451	0			167
							2781	9									
05	27077	X	27077	-0-	-0-	-0-	397	1	23813	3	Y	2606	2629	0			144
							2867	9									
06	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	352	1	22812	3	Y	2250	2243	0			151
							2475	9									
07	27373	X	25289	-0-	-2084	-0-	137	1	22581	3	Y	2337	2311	0			177
							2571	9									
08	27373	X	24261	-0-	-3112	-0-	328	1	21852	3	Y	1892	1933	0			136
							2081	9									
09	26490	X	22948	-0-	-3542	-0-	337	1	20502	3	Y	1917	1928	0			125
							2109	9									
10	27187	X	23039	-0-	-4148	-0-	292	1	20602	3	Y	1950	1958	0			117
							2145	9									
11	25650	X	19184	-0-	-6466	-0-	260	1	16216	3	Y	2462	2407	0			172
							2708	9									
12	25296	X	23231	-0-	-2065	-0-	293	1	20334	3	Y	2367	2382	0			157
							2604	9									

TOTAL GAS PROD: 244,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,399

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	12217	-0-	-10196	-0-	248	1	10734	3	Y	1123	1103	0			73
							1235	9									
02	20244	X	-0-	-0-	-20244	-0-					Y	-0-	64	0			9
03	20181	X	4172	-0-	-16009	-0-	135	1	3794	3	Y	221	212	0			18
							243	9									
04	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	320	1	21254	3	Y	1117	1063	0			72
							1229	9									
05	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	352	1	21529	3	Y	1176	1183	0			65
							1294	9									
06	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	328	1	21050	3	Y	1025	1021	0			69
							1128	9									
07	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	132	1	21985	3	Y	1761	1700	0			130
							1937	9									
08	23560	X	22158	-0-	-1402	-0-	309	1	21017	3	Y	756	828	0			58
							832	9									
09	22800	X	14751	-0-	-8049	-0-	221	1	13551	3	Y	890	890	0			58
							979	9									
10	23777	X	5066	-0-	-18711	-0-	5066	3			Y	-0-	55	0			3
11	23010	X	8173	-0-	-14837	-0-	154	1	7412	3	Y	552	518	0			37
							607	9									
12	23777	X	9047	-0-	-14730	-0-	141	1	8137	3	Y	699	691	0			45
							769	9									

TOTAL GAS PROD: 168,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,320

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	11293	-0-	-10779	-0-	168	1	10387	3	Y	671	711	0			47
							738	9									
02	19936	X	-0-	-0-	-19936	-0-					Y	-0-	41	0			6
03	21948	X	11004	-0-	-10944	-0-	156	1	10323	3	Y	477	445	0			38
							525	9									
04	21240	X	16019	-0-	-5221	-0-	213	1	14576	3	Y	1118	1082	0			74
							1230	9									
05	21948	X	16743	-0-	-5205	-0-	283	1	14117	3	Y	2130	2089	0			115
							2343	9									
06	10920	X	10701	-0-	-219	-0-	84	1	9896	3	Y	655	721	0			49
							721	9									
07	15841	X	10326	-0-	-5515	-0-	9	1	10173	3	Y	131	167	0			13
							144	9									
08	15841	X	11775	-0-	-4066	-0-	210	1	11532	3	Y	30	40	0			3
							33	9									
09	15330	X	12553	-0-	-2777	-0-	267	1	11403	3	Y	803	757	0			49
							883	9									
10	15841	X	12636	-0-	-3205	-0-	317	1	11865	3	Y	413	436	0			26
							454	9									
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	241	1	8658	3	Y	2503	2360	0			169
							2753	9									
*12	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	236	1	16604	3	Y	1129	1218	0			80
							1242	9									

TOTAL GAS PROD: 142,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,060

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39587	X	39130	-0-	-457	-0-	485	1	34371	3	Y	3885	3814	0			251
							4274	9									
02	35756	X	591	-0-	-35165	-0-	590	3	1	9	Y	1	220	0			32
03	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					Y	-0-	29	0			3
04	37860	X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	39122	X	-0-	-0-	-39122	-0-					Y	-0-					-0-
06	37860	X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		39797	-0-	39797	39797	649	1	33948	3	Y	4727	4461	0			266
							5200	9									
11	T. A.		42743	-0-	42743	82540	536	1	38136	3	Y	3701	3702	0			265
							4071	9									
12	T. A.		40747	-0-	40747	123287	529	1	36815	3	Y	3094	3152	0			207
							3403	9									

TOTAL GAS PROD: 163,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	43791	-0-	-2368	-0-	528	1	37818	3	Y	4950	4878	0			322
							5445	9									
02	41692	X	-0-	-0-	-41692	-0-					Y	-0-	281	0			41
03	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	-0-	37	0			4
04	44670	X	1	-0-	-44669	-0-	1	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-
06	42390	X	-0-	-0-	-42390	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		39244	-0-	39244	39244	619	1	32386	3	Y	5672	5353	0			319
							6239	9									
11	T. A.		54135	-0-	54135	93379	650	1	47499	3	Y	5442	5377	0			384
							5986	9									
12	T. A.		51428	-0-	51428	144807	658	1	45770	3	Y	4545	4625	0			304
							5000	9									

TOTAL GAS PROD: 188,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,609

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56079	X	27897	-0-	-28182	-0-	214	1	23574	3	Y	3735	3692	0			243
							4109	9									
02	50456	X	-0-	-0-	-50456	-0-					Y	1	213	0			31
03	55025	X	1175	-0-	-53850	-0-	14	1	950	3	Y	192	206	0			17
							211	9									
04	51510	X	30714	-0-	-20796	-0-	186	1	27810	3	Y	2471	2329	0			159
							2718	9									
05	53227	X	33945	-0-	-19282	-0-	208	1	30626	3	Y	2828	2832	0			155
							3111	9									
06	34333	X	34333	-0-	-0-	-0-	206	1	31401	3	Y	2478	2467	0			166
							2726	9									
07	33952	X	33952	-0-	-0-	-0-	192	1	30732	3	Y	2753	2711	0			208
							3028	9									
08	34069	X	33569	-0-	-500	-0-	183	1	30634	3	Y	2502	2532	0			178
							2752	9									
09	33510	X	32804	-0-	-706	-0-	190	1	29098	3	Y	3196	3168	0			206
							3516	9									
10	34897	X	34897	-0-	-0-	-0-	194	1	30284	3	Y	4017	3986	0			237
							4419	9									
11	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	201	1	30072	3	Y	2986	3008	0			215
							3285	9									
*12	34143	X	34143	-0-	-0-	-0-	206	1	31392	3	Y	2314	2373	0			156
							2545	9									

TOTAL GAS PROD: 330,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,473

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45702	X	45702	-0-	-0-	-0-	508	1	39082	3	Y	5556	5472	0			361
							6112	9									
02	39704	X	-0-	-0-	-39704	-0-					Y	-0-	315	0			46
03	43958	X	39665	-0-	-4293	-0-	455	1	33646	3	Y	5058	4707	0			397
							5564	9									
04	42540	X	33381	-0-	-9159	-0-	473	1	28260	3	Y	4225	4328	0			294
							4648	9									
05	43958	X	42766	-0-	-1192	-0-	272	1	39313	3	Y	2892	3021	0			165
							3181	9									
06	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	607	1	39469	3	Y	4672	4532	0			305
							5139	9									
07	45643	X	45643	-0-	-0-	-0-	244	1	40716	3	Y	4257	4237	0			325
							4683	9									
08	45740	X	45740	-0-	-0-	-0-	601	1	40530	3	Y	4190	4218	0			297
							4609	9									
09	44179	X	44179	-0-	-0-	-0-	639	1	38834	3	Y	4278	4296	0			279
							4706	9									
10	42097	X	42097	-0-	-0-	-0-	564	1	36852	3	Y	4255	4279	0			255
							4681	9									
11	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	517	1	36632	3	Y	5224	5114	0			365
							5746	9									
*12	42786	X	42786	-0-	-0-	-0-	539	1	37423	3	Y	4385	4457	0			293
							4824	9									

TOTAL GAS PROD: 470,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,992

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40424	X	36488	-0-	-3936	-0-	452	1	32232	3	Y	3458	4671	0			308
							3804	9									
02	36512	X	-0-	-0-	-36512	-0-					Y	-0-	269	0			39
03	40424	X	27137	-0-	-13287	-0-	387	1	23848	3	Y	2638	2469	0			208
							2902	9									
04	39120	X	23443	-0-	-15677	-0-	336	1	20601	3	Y	2278	2327	0			159
							2506	9									
05	40424	X	38655	-0-	-1769	-0-	315	1	36138	3	Y	2002	2049	0			112
							2202	9									
06	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	496	1	32989	3	Y	2876	2800	0			188
							3164	9									
07	36171	X	36171	-0-	-0-	-0-	195	1	32595	3	Y	3074	3030	0			232
							3381	9									
08	36006	X	36006	-0-	-0-	-0-	476	1	32584	3	Y	2678	2718	0			192
							2946	9									
09	33629	X	33629	-0-	-0-	-0-	496	1	30292	3	Y	2583	2606	0			169
							2841	9									
10	33565	X	33565	-0-	-0-	-0-	430	1	30406	3	Y	2481	2501	0			149
							2729	9									
11	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	402	1	28619	3	Y	2674	2635	0			188
							2941	9									
*12	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	423	1	28794	3	Y	2475	2499	0			164
							2723	9									

TOTAL GAS PROD: 365,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-		526	1	39562	3	Y	4828	4759	0			314
								5311	9									
02	40432	X	8289	-0-	-32143	-0-		190	1	7036	3	Y	966	1119	0			161
								1063	9									
03	48623	X	48623	-0-	-0-	-0-		570	1	42804	3	Y	4772	4549	0			384
								5249	9									
04	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-		554	1	38990	3	Y	4645	4708	0			321
								5110	9									
05	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-		657	1	39651	3	Y	5117	5155	0			283
								5629	9									
06	43320	X	42514	-0-	-806	-0-		571	1	37308	3	Y	4214	4213	0			284
								4635	9									
07	43165	X	43165	-0-	-0-	-0-		230	1	37971	3	Y	4513	4455	0			342
								4964	9									
08	41806	X	41806	-0-	-0-	-0-		549	1	37000	3	Y	3870	3935	0			277
								4257	9									
09	39870	X	39785	-0-	-85	-0-		603	1	34995	3	Y	3806	3834	0			249
								4187	9									
10	41199	X	40016	-0-	-1183	-0-		506	1	35513	3	Y	3634	3665	0			218
								3997	9									
11	39870	X	38817	-0-	-1053	-0-		485	1	33952	3	Y	3982	3920	0			280
								4380	9									
12	41199	X	39939	-0-	-1260	-0-		507	1	35497	3	Y	3577	3619	0			238
								3935	9									

TOTAL GAS PROD: 478,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,924

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57443	X	54877	-0-	-2566	-0-		310	1	49421	3	Y	4678	4650	0			307
								5146	9									
02	51884	X	9446	-0-	-42438	-0-		77	1	8279	3	Y	991	1134	0			164
								1090	9									
03	58531	X	58531	-0-	-0-	-0-		417	1	52041	3	Y	5521	5242	0			443
								6073	9									
04	55530	X	55048	-0-	-482	-0-		297	1	49029	3	Y	5202	5285	0			360
								5722	9									
05	56275	X	56275	-0-	-0-	-0-		339	1	49780	3	Y	5596	5646	0			310
								6156	9									
06	55590	X	53349	-0-	-2241	-0-		305	1	48032	3	Y	4556	4559	0			307
								5012	9									
07	55118	X	54079	-0-	-1039	-0-		291	1	48436	3	Y	4865	4804	0			368
								5352	9									
08	55118	X	47277	-0-	-7841	-0-		289	1	42344	3	Y	4222	4288	0			302
								4644	9									
09	53340	X	51567	-0-	-1773	-0-		306	1	46525	3	Y	4305	4326	0			281
								4736	9									
10	55118	X	51798	-0-	-3320	-0-		301	1	47079	3	Y	4016	4056	0			241
								4418	9									
11	53340	X	50191	-0-	-3149	-0-		298	1	45034	3	Y	4417	4347	0			311
								4859	9									
12	54064	X	50628	-0-	-3436	-0-		292	1	46104	3	Y	3847	3901	0			257
								4232	9									

TOTAL GAS PROD: 593,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49941	X	48472	-0-	-1469		-0-	559	1	42235	3	Y	5162	5091	0			336
								5678	9									
02	45108	X	8568	-0-	-36540		-0-	197	1	7248	3	Y	1021	1186	0			171
								1123	9									
03	52786	X	52786	-0-	-0-		-0-	617	1	46619	3	Y	5045	4810	0			406
								5550	9									
04	48775	X	48775	-0-	-0-		-0-	643	1	42959	3	Y	4703	4783	0			326
								5173	9									
05	48999	X	48999	-0-	-0-		-0-	714	1	42690	3	Y	5086	5131	0			281
								5595	9									
06	48330	X	45204	-0-	-3126		-0-	606	1	40056	3	Y	4129	4132	0			278
								4542	9									
07	47802	X	45818	-0-	-1984		-0-	245	1	40677	3	Y	4451	4392	0			337
								4896	9									
08	47802	X	44417	-0-	-3385		-0-	593	1	39631	3	Y	3812	3876	0			273
								4193	9									
09	46260	X	42288	-0-	-3972		-0-	623	1	37509	3	Y	3778	3804	0			247
								4156	9									
10	47802	X	42636	-0-	-5166		-0-	543	1	38160	3	Y	3575	3607	0			215
								3933	9									
11	45210	X	41204	-0-	-4006		-0-	503	1	36529	3	Y	3793	3741	0			267
								4172	9									
12	45818	X	43332	-0-	-2486		-0-	547	1	38673	3	Y	3738	3758	0			247
								4112	9									

TOTAL GAS PROD: 512,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,293

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58125	X	55763	-0-	-2362		-0-	320	1	51132	3	Y	3919	3896	0			257
								4311	9									
02	52500	X	9500	-0-	-43000		-0-	78	1	8508	3	Y	831	951	0			137
								914	9									
03	60701	X	60701	-0-	-0-		-0-	436	1	55127	3	Y	4671	4434	0			374
								5138	9									
04	56198	X	56198	-0-	-0-		-0-	308	1	51136	3	Y	4322	4396	0			300
								4754	9									
05	56802	X	56802	-0-	-0-		-0-	349	1	51349	3	Y	4640	4683	0			257
								5104	9									
06	56250	X	53400	-0-	-2850		-0-	316	1	48917	3	Y	3788	3790	0			255
								4167	9									
07	57195	X	54522	-0-	-2673		-0-	299	1	49822	3	Y	4001	3953	0			303
								4401	9									
08	57195	X	47488	-0-	-9707		-0-	298	1	43476	3	Y	3376	3437	0			242
								3714	9									
09	55350	X	51991	-0-	-3359		-0-	314	1	47858	3	Y	3472	3488	0			226
								3819	9									
10	57009	X	51911	-0-	-5098		-0-	307	1	48094	3	Y	3191	3225	0			192
								3510	9									
11	53400	X	49892	-0-	-3508		-0-	301	1	45929	3	Y	3329	3286	0			235
								3662	9									
12	54529	X	51325	-0-	-3204		-0-	300	1	47535	3	Y	3173	3198	0			210
								3490	9									

TOTAL GAS PROD: 599,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,713

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63736	X	60928	-0-	-2808	-0-	333	1	56551	3	Y	3676	3655	0			241
							4044	9									
02	57568	X	48377	-0-	-9191	-0-	333	1	44748	3	Y	2996	2829	0			408
							3296	9									
03	63550	X	59942	-0-	-3608	-0-	460	1	55026	3	Y	4051	4112	0			347
							4456	9									
04	60420	X	58034	-0-	-2386	-0-	323	1	53572	3	Y	3763	3848	0			262
							4139	9									
05	60915	X	59894	-0-	-1021	-0-	372	1	54872	3	Y	4227	4256	0			233
							4650	9									
06	58950	X	54920	-0-	-4030	-0-	340	1	50821	3	Y	3417	3420	0			230
							3759	9									
07	59923	X	58060	-0-	-1863	-0-	323	1	53724	3	Y	3648	3602	0			276
							4013	9									
08	59923	X	50989	-0-	-8934	-0-	322	1	47145	3	Y	3202	3249	0			229
							3522	9									
09	57990	X	55734	-0-	-2256	-0-	340	1	51851	3	Y	3221	3240	0			210
							3543	9									
10	59923	X	55716	-0-	-4207	-0-	336	1	52194	3	Y	2896	2932	0			174
							3186	9									
11	56190	X	53386	-0-	-2804	-0-	325	1	49606	3	Y	3141	3094	0			221
							3455	9									
12	58063	X	54546	-0-	-3517	-0-	323	1	50939	3	Y	2985	3008	0			198
							3284	9									

TOTAL GAS PROD: 670,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,223

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66898	X	62294	-0-	-4604	-0-	363	1	58189	3	Y	3402	3382	0			223
							3742	9									
02	60424	X	46832	-0-	-13592	-0-	317	1	43607	3	Y	2644	2505	0			362
							2908	9									
03	66898	X	63442	-0-	-3456	-0-	480	1	59049	3	Y	3557	3614	0			305
							3913	9									
04	61920	X	60031	-0-	-1889	-0-	336	1	55847	3	Y	3498	3560	0			243
							3848	9									
05	63798	X	61497	-0-	-2301	-0-	391	1	57225	3	Y	3528	3575	0			196
							3881	9									
06	61410	X	58168	-0-	-3242	-0-	397	1	54764	3	Y	2734	2745	0			185
							3007	9									
07	62310	X	59569	-0-	-2741	-0-	335	1	55782	3	Y	3138	3086	0			237
							3452	9									
08	62310	X	52213	-0-	-10097	-0-	332	1	48903	3	Y	2707	2750	0			194
							2978	9									
09	60030	X	57701	-0-	-2329	-0-	352	1	54171	3	Y	2889	2895	0			188
							3178	9									
10	61659	X	57500	-0-	-4159	-0-	348	1	54358	3	Y	2540	2575	0			153
							2794	9									
11	58170	X	55469	-0-	-2701	-0-	342	1	51842	3	Y	2986	2930	0			209
							3285	9									
12	59613	X	56465	-0-	-3148	-0-	336	1	53111	3	Y	2744	2771	0			182
							3018	9									

TOTAL GAS PROD: 691,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68510	X	63966	-0-	-4544	-0-	360	1	60795	3	Y	2555	2568	0			169
							2811	9									
02	61880	X	46168	-0-	-15712	-0-	333	1	43648	3	Y	1988	1885	0			272
							2187	9									
03	68510	X	65889	-0-	-2621	-0-	504	1	61936	3	Y	3135	3142	0			265
							3449	9									
04	65160	X	62174	-0-	-2986	-0-	353	1	58782	3	Y	2763	2835	0			193
							3039	9									
05	65720	X	63649	-0-	-2071	-0-	407	1	60409	3	Y	2575	2624	0			144
							2833	9									
06	63750	X	59422	-0-	-4328	-0-	360	1	56556	3	Y	2278	2269	0			153
							2506	9									
07	65534	X	60804	-0-	-4730	-0-	346	1	57748	3	Y	2464	2431	0			186
							2710	9									
08	65534	X	60543	-0-	-4991	-0-	351	1	57727	3	Y	2241	2267	0			160
							2465	9									
09	62160	X	58100	-0-	-4060	-0-	363	1	55292	3	Y	2223	2238	0			145
							2445	9									
10	63767	X	58826	-0-	-4941	-0-	360	1	56192	3	Y	2067	2088	0			124
							2274	9									
11	59430	X	56300	-0-	-3130	-0-	355	1	53620	3	Y	2114	2089	0			149
							2325	9									
12	60791	X	57151	-0-	-3640	-0-	346	1	54763	3	Y	1856	1881	0			124
							2042	9									

TOTAL GAS PROD: 712,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,259

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64449	X	60968	-0-	-3481	-0-	285	1	57844	3	Y	2581	2549	0			168
							2839	9									
02	58212	X	41270	-0-	-16942	-0-	353	1	38764	3	Y	1957	1857	0			268
							2153	9									
03	64449	X	62386	-0-	-2063	-0-	481	1	59191	3	Y	2467	2522	0			213
							2714	9									
04	61170	X	58800	-0-	-2370	-0-	335	1	55846	3	Y	2381	2429	0			165
							2619	9									
05	61349	X	60077	-0-	-1272	-0-	387	1	56859	3	Y	2574	2597	0			142
							2831	9									
06	60360	X	57121	-0-	-3239	-0-	355	1	54541	3	Y	2023	2028	0			137
							2225	9									
07	62279	X	58569	-0-	-3710	-0-	336	1	55803	3	Y	2209	2179	0			167
							2430	9									
08	62279	X	57816	-0-	-4463	-0-	334	1	55369	3	Y	1921	1951	0			137
							2113	9									
09	58800	X	55539	-0-	-3261	-0-	349	1	53112	3	Y	1889	1903	0			123
							2078	9									
10	60202	X	56541	-0-	-3661	-0-	348	1	54211	3	Y	1802	1817	0			108
							1982	9									
11	57120	X	53979	-0-	-3141	-0-	340	1	51416	3	Y	2021	1987	0			142
							2223	9									
12	58559	X	54931	-0-	-3628	-0-	333	1	52616	3	Y	1802	1824	0			120
							1982	9									

TOTAL GAS PROD: 677,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55583	X	53530	-0-	-2053	-0-	302	1	48015	3	Y	4739	4714	0			311
							5213	9									
02	50204	X	9339	-0-	-40865	-0-	74	1	8156	3	Y	1008	1153	0			166
							1109	9									
03	55583	X	50493	-0-	-5090	-0-	342	1	45214	3	Y	4488	4292	0			362
							4937	9									
04	53790	X	51454	-0-	-2336	-0-	269	1	45914	3	Y	4792	4825	0			329
							5271	9									
05	55490	X	55490	-0-	-0-	-0-	333	1	49073	3	Y	5531	5555	0			305
							6084	9									
06	61195	X	61195	-0-	-0-	-0-	360	1	55009	3	Y	5296	5248	0			353
							5826	9									
07	64422	X	64422	-0-	-0-	-0-	356	1	57833	3	Y	5666	5590	0			429
							6233	9									
08	62450	X	62450	-0-	-0-	-0-	342	1	56667	3	Y	4946	5021	0			354
							5441	9									
09	61491	X	61491	-0-	-0-	-0-	367	1	55868	3	Y	4778	4819	0			313
							5256	9									
10	60903	X	60903	-0-	-0-	-0-	360	1	55637	3	Y	4460	4505	0			268
							4906	9									
11	57708	X	57708	-0-	-0-	-0-	322	1	52117	3	Y	4790	4721	0			337
							5269	9									
*12	54061	X	54061	-0-	-0-	-0-	296	1	49326	3	Y	4035	4102	0			270
							4439	9									

TOTAL GAS PROD: 642,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,529

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58559	X	56578	-0-	-1981	-0-	323	1	52377	3	Y	3525	3511	0			231
							3878	9									
02	52892	X	39101	-0-	-13791	-0-	289	1	36073	3	Y	2490	2378	0			343
							2739	9									
03	58559	X	55753	-0-	-2806	-0-	410	1	51042	3	Y	3910	3922	0			331
							4301	9									
04	56520	X	51868	-0-	-4652	-0-	289	1	47539	3	Y	3673	3749	0			255
							4040	9									
05	57040	X	55869	-0-	-1171	-0-	345	1	50978	3	Y	4133	4160	0			228
							4546	9									
06	54750	X	52538	-0-	-2212	-0-	318	1	48428	3	Y	3447	3443	0			232
							3792	9									
07	54105	X	54105	-0-	-0-	-0-	300	1	49967	3	Y	3489	3456	0			265
							3838	9									
08	53568	X	44515	-0-	-9053	-0-	295	1	40858	3	Y	3056	3102	0			219
							3362	9									
09	51840	X	45759	-0-	-6081	-0-	305	1	41849	3	Y	3277	3283	0			213
							3605	9									
10	53568	X	52150	-0-	-1418	-0-	311	1	48525	3	Y	3013	3045	0			181
							3314	9									
11	51840	X	50480	-0-	-1360	-0-	308	1	46477	3	Y	3359	3304	0			236
							3695	9									
12	53568	X	51444	-0-	-2124	-0-	303	1	47916	3	Y	2932	2972	0			196
							3225	9									

TOTAL GAS PROD: 610,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58094	X	54395	-0-	-3699	-0-	313	1	49003	3	Y	4617	4587	0			302
							5079	9									
02	52472	X	9709	-0-	-42763	-0-	78	1	8561	3	Y	973	1114	0			161
							1070	9									
03	58094	X	47357	-0-	-10737	-0-	368	1	41914	3	Y	4614	4403	0			372
							5075	9									
04	56190	X	53389	-0-	-2801	-0-	285	1	47575	3	Y	5026	5054	0			344
							5529	9									
05	56234	X	55648	-0-	-586	-0-	336	1	49263	3	Y	5499	5539	0			304
							6049	9									
06	52650	X	52020	-0-	-630	-0-	304	1	46862	3	Y	4413	4419	0			298
							4854	9									
07	52956	X	52956	-0-	-0-	-0-	286	1	47530	3	Y	4673	4617	0			354
							5140	9									
08	52948	X	51854	-0-	-1094	-0-	287	1	47054	3	Y	4103	4164	0			293
							4513	9									
09	51240	X	50021	-0-	-1219	-0-	297	1	45293	3	Y	4028	4058	0			263
							4431	9									
10	52948	X	50266	-0-	-2682	-0-	294	1	45876	3	Y	3724	3763	0			224
							4096	9									
11	51240	X	48110	-0-	-3130	-0-	287	1	43307	3	Y	4105	4040	0			289
							4516	9									
12	52948	X	49406	-0-	-3542	-0-	286	1	45185	3	Y	3577	3627	0			239
							3935	9									

TOTAL GAS PROD: 575,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,352

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59122	X	59122	-0-	-0-	-0-	318	1	54358	3	Y	4042	4022	0			265
							4446	9									
02	55850	X	55850	-0-	-0-	-0-	328	1	51754	3	Y	3425	3225	0			465
							3768	9									
03	58941	X	58941	-0-	-0-	-0-	439	1	53542	3	Y	4509	4587	0			387
							4960	9									
04	56110	X	56110	-0-	-0-	-0-	306	1	50954	3	Y	4409	4490	0			306
							4850	9									
05	57304	X	57304	-0-	-0-	-0-	356	1	51633	3	Y	4832	4871	0			267
							5315	9									
06	55410	X	53441	-0-	-1969	-0-	325	1	48637	3	Y	4072	4065	0			274
							4479	9									
07	56761	X	56164	-0-	-597	-0-	307	1	51032	3	Y	4386	4328	0			332
							4825	9									
08	56761	X	46673	-0-	-10088	-0-	304	1	42238	3	Y	3755	3818	0			269
							4131	9									
09	54930	X	50465	-0-	-4465	-0-	312	1	46059	3	Y	3722	3748	0			243
							4094	9									
10	56761	X	51407	-0-	-5354	-0-	305	1	47397	3	Y	3368	3408	0			203
							3705	9									
11	54360	X	49306	-0-	-5054	-0-	298	1	44904	3	Y	3731	3672	0			262
							4104	9									
12	56172	X	50835	-0-	-5337	-0-	294	1	46903	3	Y	3307	3349	0			220
							3638	9									

TOTAL GAS PROD: 645,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,558

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		1978	-0-	1978	1978	111	1	1867	9	Y	1697	1565	0			132
04	14B2 EXT		45297	-0-	45297	47275	163	1	41438	3	Y	3360	3269	0			223
							3696	9									
05	97818	X	50543	-0-	-47275	-0-	296	1	45071	3	Y	4705	4672	0			256
							5176	9									
06	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	291	1	45581	3	Y	4044	4029	0			271
							4448	9									
07	53044	X	53044	-0-	-0-	-0-	282	1	47233	3	Y	5026	4920	0			377
							5529	9									
08	54000	X	54000	-0-	-0-	-0-	296	1	48390	3	Y	4831	4865	0			343
							5314	9									
09	52745	X	52745	-0-	-0-	-0-	310	1	47088	3	Y	4861	4887	0			317
							5347	9									
10	54108	X	54108	-0-	-0-	-0-	310	1	48501	3	Y	4815	4844	0			288
							5297	9									
11	51685	X	51685	-0-	-0-	-0-	306	1	46282	3	Y	4634	4594	0			328
							5097	9									
*12	52134	X	52134	-0-	-0-	-0-	300	1	47424	3	Y	4009	4069	0			268
							4410	9									

TOTAL GAS PROD: 465,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,982

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		319	-0-	319	319	20	1	299	9	Y	272	251	0			21
04	14B2 EXT		41311	-0-	41311	41630	280	1	35968	3	Y	4603	4329	0			295
							5063	9									
05	64444	X	22814	-0-	-41630	-0-	141	1	20055	3	Y	2380	2536	0			139
							2618	9									
06	35940	X	12914	-0-	-23026	-0-	219	1	8937	3	Y	3416	3331	0			224
							3758	9									
07	55617	X	55617	-0-	-0-	-0-	297	1	49404	3	Y	5378	5203	0			399
							5916	9									
08	55493	X	55493	-0-	-0-	-0-	311	1	51115	3	Y	3697	3826	0			270
							4067	9									
09	56060	X	56060	-0-	-0-	-0-	328	1	49926	3	Y	5278	5210	0			338
							5806	9									
10	57462	X	57462	-0-	-0-	-0-	330	1	51575	3	Y	5052	5087	0			303
							5557	9									
11	55501	X	55501	-0-	-0-	-0-	326	1	49393	3	Y	5256	5188	0			371
							5782	9									
*12	56404	X	56404	-0-	-0-	-0-	323	1	51051	3	Y	4573	4639	0			305
							5030	9									

TOTAL GAS PROD: 413,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,905

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		32262	-0-	32262	32262	197	1	28059	3	Y	3642	3410	0			232
							4006	9									
05	SHUT IN		52306	-0-	52306	84568	289	1	47611	3	Y	4005	4017	0			220
							4406	9									
06	144083	X	59515	-0-	-84568	-0-	360	1	53797	3	Y	4871	4770	0			321
							5358	9									
07	69921	X	69921	-0-	-0-	-0-	370	1	63354	3	Y	5634	5531	0			424
							6197	9									
08	69556	X	69556	-0-	-0-	-0-	373	1	63100	3	Y	5530	5562	0			392
							6083	9									
09	66991	X	66991	-0-	-0-	-0-	397	1	60270	3	Y	5749	5767	0			374
							6324	9									
10	69276	X	69276	-0-	-0-	-0-	402	1	62700	3	Y	5613	5651	0			336
							6174	9									
11	67233	X	67233	-0-	-0-	-0-	402	1	60774	3	Y	5506	5452	0			390
							6057	9									
*12	69123	X	69123	-0-	-0-	-0-	402	1	63338	3	Y	4894	4958	0			326
							5383	9									

TOTAL GAS PROD: 556,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,444

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		28510	-0-	28510	28510	207	1	25090	3	Y	2921	2735	0			186
							3213	9									
05	SHUT IN		48604	-0-	48604	77114	247	1	44615	3	Y	3402	3401	0			187
							3742	9									
06	131824	X	54710	-0-	-77114	-0-	18	1	49304	3	Y	4898	4764	0			321
							5388	9									
07	51850	X	51850	-0-	-0-	-0-	290	1	46420	3	Y	4673	4638	0			356
							5140	9									
08	66465	X	66465	-0-	-0-	-0-	380	1	60003	3	Y	5529	5498	0			387
							6082	9									
09	67183	X	67183	-0-	-0-	-0-	407	1	60541	3	Y	5668	5686	0			369
							6235	9									
10	70292	X	70292	-0-	-0-	-0-	408	1	63872	3	Y	5465	5506	0			328
							6012	9									
11	68125	X	68125	-0-	-0-	-0-	408	1	61833	3	Y	5349	5298	0			379
							5884	9									
*12	69761	X	69761	-0-	-0-	-0-	404	1	64091	3	Y	4787	4847	0			319
							5266	9									

TOTAL GAS PROD: 525,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,692

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	136	1	2029	3	Y	297	321	1			91
							327	9									
*02	2800	X	2635	-0-	-165	-0-	94	1	2290	3	Y	228	247	1			72
							251	9									
*03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	3	Y	361	326	1			107
							397	9									
*04	3000	X	2970	-0-	-30	-0-	94	1	2457	3	Y	381	404	1			84
							419	9									
*05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	134	1	3232	3	Y	364	368	1			80
							400	9									
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	3	Y	165	244	1			1
							182	9									
*07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	164	1	3020	3	Y	280	248	1			33
							308	9									
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	167	1	2974	3	Y	251	273	1			11
							276	9									
*09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	109	1	2770	3	Y	281	289	1			3
							309	9									
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	98	1	3005	3	Y	218	200	1			21
							240	9									
*11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	3	Y	169	170	1			20
							186	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 34,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,995

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	191	1	2827	3	Y	107	111	1			34
							118	9									
*02	2548	X	2426	-0-	-122	-0-	94	1	2284	3	Y	44	57	1			21
							48	9									
*03	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	121	1	2559	3	Y	98	87	1			32
							108	9									
*04	3060	X	2784	-0-	-276	-0-	97	1	2532	3	Y	141	141	1			32
							155	9									
*05	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	108	1	2601	3	Y	149	145	1			36
							164	9									
*06	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	103	1	2510	3	Y	111	145	1			2
							122	9									
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	139	1	2558	3	Y	181	160	1			23
							199	9									
*08	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	144	1	2556	3	Y	160	174	1			9
							176	9									
*09	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	97	1	2470	3	Y	146	152	1			3
							161	9									
*10	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	83	1	2546	3	Y	128	117	1			14
							141	9									
*11	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	101	1	2388	3	Y	130	126	1			18
							143	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 30,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	315	1	4641	3	Y	227	245	1			68
							250	9									
*02	4816	X	4354	-0-	-462	-0-	165	1	4000	3	Y	172	188	1			52
							189	9									
*03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	237	1	5014	3	Y	139	145	1			46
							153	9									
*04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	188	1	4925	3	Y	148	161	1			33
							163	9									
*05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	214	1	5166	3	Y	179	177	1			35
							197	9									
*06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	207	1	5028	3	Y	139	172	1			2
							153	9									
*07	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	256	1	4716	3	Y	190	168	1			24
							209	9									
*08	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	255	1	4520	3	Y	157	169	1			12
							173	9									
*09	5400	X	4829	-0-	-571	-0-	179	1	4507	3	Y	130	141	1			1
							143	9									
*10	5580	X	4970	-0-	-610	-0-	154	1	4662	3	Y	140	124	1			17
							154	9									
*11	5400	X	4747	-0-	-653	-0-	189	1	4398	3	Y	145	145	1			17
							160	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 55,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6834	-0-		-203		-0-	410	1	6086	3	Y	307	337	1			94
									338	9									
*02	6356	X	5714	-0-		-642		-0-	216	1	5276	3	Y	202	231	1			65
									222	9									
*03	7037	X	6332	-0-		-705		-0-	273	1	5791	3	Y	244	234	1			75
									268	9									
*04	6780	X	6248	-0-		-532		-0-	220	1	5735	3	Y	266	283	1			58
									293	9									
*05	7006	X	6411	-0-		-595		-0-	245	1	5896	3	Y	245	250	1			53
									270	9									
*06	6600	X	6141	-0-		-459		-0-	233	1	5680	3	Y	207	260	1			-0-
									228	9									
*07	6448	X	6148	-0-		-300		-0-	300	1	5530	3	Y	289	256	1			33
									318	9									
*08	6448	X	6094	-0-		-354		-0-	309	1	5507	3	Y	253	275	1			11
									278	9									
*09	6240	X	5962	-0-		-278		-0-	215	1	5477	3	Y	245	255	1			1
									270	9									
*10	6417	X	6357	-0-		-60		-0-	193	1	5908	3	Y	233	214	1			20
									256	9									
*11	6150	X	6134	-0-		-16		-0-	239	1	5634	3	Y	237	231	1			26
									261	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-		-6138		-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 68,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2935	-0-		-351		-0-	175	1	2598	3	Y	147	155	1			43
									162	9									
*02	2968	X	2925	-0-		-43		-0-	110	1	2680	3	Y	123	129	1			37
									135	9									
*03	3260	X	3260	-0-		-0-		-0-	142	1	2999	3	Y	108	108	1			37
									119	9									
*04	2970	X	2869	-0-		-101		-0-	101	1	2623	3	Y	132	139	1			30
									145	9									
*05	3255	X	2923	-0-		-332		-0-	109	1	2634	3	Y	164	159	1			35
									180	9									
*06	3150	X	2777	-0-		-373		-0-	105	1	2564	3	Y	98	133	1			-0-
									108	9									
*07	3255	X	2974	-0-		-281		-0-	142	1	2619	3	Y	194	172	1			22
									213	9									
*08	3255	X	2978	-0-		-277		-0-	149	1	2646	3	Y	166	181	1			7
									183	9									
*09	2850	X	2818	-0-		-32		-0-	98	1	2505	3	Y	195	201	1			1
									215	9									
*10	2945	X	2802	-0-		-143		-0-	83	1	2539	3	Y	164	151	1			14
									180	9									
*11	2910	X	2587	-0-		-323		-0-	99	1	2333	3	Y	141	139	1			16
									155	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-		-3007		-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 31,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2379	3	41	9	Y	37	36	1			25
02	2352	N	2218	-0-	-134	-0-	2192	3	26	9	Y	24	28	1			21
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	3	12	9	Y	11	18	1			14
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2334	3	17	9	Y	15	24	1			5
05	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	78	1	2269	3	Y	8					13
							9	9									
06	2490	N	2255	-0-	-235	-0-	78	1	2176	3	Y	1	9	1			5
							1	9									
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	285	1	2290	3	Y	3					8
							3	9									
08	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	499	1	2549	3	Y	-0-					8
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	443	1	2219	3	Y	1					9
							1	9									
10	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	429	1	2132	3	Y	1					10
							1	9									
11	2850	N	2361	-0-	-489	-0-	192	1	2169	3	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 27,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	117	1	1743	3	Y	109	121	1			37
							120	9									
*02	1904	N	1901	-0-	-3	-0-	72	1	1760	3	Y	63	76	1			24
							69	9									
*03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	110	1	2338	3	Y	117	105	1			36
							129	9									
*04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	87	1	2265	3	Y	168	168	1			36
							185	9									
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	97	1	2329	3	Y	156	156	1			36
							172	9									
*06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	91	1	2221	3	Y	126	160	1			2
							139	9									
*07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	121	1	2232	3	Y	195	173	1			24
							215	9									
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	123	1	2199	3	Y	161	176	1			9
							177	9									
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	81	1	2070	3	Y	134	141	1			2
							147	9									
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	70	1	2142	3	Y	136	125	1			13
							150	9									
*11	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	85	1	2009	3	Y	138	134	1			17
							152	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 26,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	408	1	6054	3	Y	356	385	1			111
							392	9									
*02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	222	1	5422	3	Y	346	354	1			103
							381	9									
*03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	268	1	5669	3	Y	290	293	1			100
							319	9									
*04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	194	1	5047	3	Y	288	319	1			69
							317	9									
*05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	215	1	5176	3	Y	249	260	1			58
							274	9									
*06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	196	1	4778	3	Y	201	259	1			-0-
							221	9									
*07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	268	1	4948	3	Y	302	268	1			34
							332	9									
*08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	247	1	4391	3	Y	224	249	1			9
							246	9									
*09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	141	1	3586	3	Y	202	211	1			-0-
							222	9									
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	115	1	3535	3	Y	214	195	1			19
							235	9									
*11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	136	1	3203	3	Y	210	206	1			23
							231	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 57,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,882

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3567	-0-	-1114	-0-	190	1	2812	3	Y	514	492	1			139
							565	9									
*02	4228	X	3055	-0-	-1173	-0-	103	1	2519	3	Y	394	411	1			122
							433	9									
*03	4681	X	3081	-0-	-1600	-0-	123	1	2597	3	Y	328	334	1			116
							361	9									
*04	3690	X	2552	-0-	-1138	-0-	87	1	2261	3	Y	185	241	1			60
							204	9									
*05	3658	X	2687	-0-	-971	-0-	99	1	2389	3	Y	181	194	1			47
							199	9									
*06	3450	X	2567	-0-	-883	-0-	94	1	2284	3	Y	172	219	1			-0-
							189	9									
*07	3410	X	2385	-0-	-1025	-0-	113	1	2077	3	Y	177	157	1			20
							195	9									
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	175	1	3111	3	Y	176	189	1			7
							194	9									
*09	2610	X	1623	-0-	-987	-0-	57	1	1453	3	Y	103	110	1			-0-
							113	9									
*10	2697	X	1828	-0-	-869	-0-	52	1	1587	3	Y	172	156	1			16
							189	9									
*11	3390	X	1871	-0-	-1519	-0-	72	1	1697	3	Y	93	98	1			11
							102	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 28,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,495

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	25	1	601	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	22	1	531	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	23	1	515	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	20	1	532	3	Y	21	10	1			19
							23	9									
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	27	1	454	3	Y	25	30	1			14
							28	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	Y	31	28	1			17
							34	9									
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	27	1	477	3	Y	39	40	1			16
							43	9									
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	26	1	435	3	Y	15	8	1			23
							17	9									
10	589	N	420	-0-	-169	-0-	28	1	381	3	Y	10	29	1			4
							11	9									
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	24	1	360	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	59	1	876	3	Y	171	199	1			62
							188	9									
*02	1204	N	867	-0-	-337	-0-	27	1	660	3	Y	164	172	1			54
							180	9									
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	176	169	1			61
							194	9									
*04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	29	1	748	3	Y	142	162	1			41
							156	9									
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	803	3	Y	135	141	1			35
							149	9									
*06	990	N	843	-0-	-147	-0-	31	1	746	3	Y	60	95	1			-0-
							66	9									
*07	961	N	870	-0-	-91	-0-	40	1	744	3	Y	78	69	1			9
							86	9									
*08	992	N	928	-0-	-64	-0-	46	1	816	3	Y	60	66	1			3
							66	9									
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	877	3	Y	96	98	1			1
							106	9									
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	Y	58	53	1			6
							64	9									
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	820	3	Y	74	71	1			9
							81	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	65	73	1			22
							72	9									
*02	868	N	865	-0-	-3	-0-	29	1	720	3	Y	105	98	1			29
							116	9									
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	795	3	Y	70	73	1			26
							77	9									
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	68	77	1			17
							75	9									
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	32	1	778	3	Y	140	128	1			29
							154	9									
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	29	1	699	3	Y	220	247	1			2
							242	9									
*07	930	N	696	-0-	-234	-0-	33	1	604	3	Y	54	50	1			6
							59	9									
*08	961	N	692	-0-	-269	-0-	31	1	560	3	Y	92	95	1			3
							101	9									
*09	960	N	647	-0-	-313	-0-	21	1	540	3	Y	78	81	1			-0-
							86	9									
*10	682	N	632	-0-	-50	-0-	20	1	605	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	690	N	541	-0-	-149	-0-	22	1	512	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1170	-0-	-969	-0-	69	1	1027	3	Y	67	75	1			22
							74	9									
*02	1904	N	1327	-0-	-577	-0-	49	1	1204	3	Y	67	68	1			21
							74	9									
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	100	1	2115	3	Y	57	58	1			20
							63	9									
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	80	1	2078	3	Y	58	64	1			14
							64	9									
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	3	Y	58	59	1			13
							64	9									
*06	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	84	1	2035	3	Y	59	71	1			1
							65	9									
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	113	1	2089	3	Y	88	78	1			11
							97	9									
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	120	1	2141	3	Y	74	80	1			5
							81	9									
*09	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	78	1	1993	3	Y	62	65	1			2
							68	9									
*10	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	68	1	2096	3	Y	65	60	1			7
							72	9									
*11	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	85	1	1994	3	Y	75	72	1			10
							83	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 22,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	82	1	1970	3	N	10					12
							11	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72	1	1760	3	N	26					38
							29	9									
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	92	1	1938	3	N	3	18	1			23
							3	9									
04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	83	1	1859	3	N	2					25
							2	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	78	1	2043	3	N	3					28
							3	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	112	1	1913	3	N	-0-					28
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	107	1	1972	3	N	-0-					28
08	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	111	1	1956	3	N	-0-					28
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	3	N	-0-					28
10	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	138	1	1914	3	N	-0-					28
11	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	120	1	1808	3	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 22,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3460	-0-		-725		-0-	212	1	3147	3	Y	92	103	1			30
									101	9									
*02	3556	X	3423	-0-		-133		-0-	132	1	3216	3	Y	68	76	1			22
									75	9									
*03	4018	X	4018	-0-		-0-		-0-	177	1	3752	3	Y	81	77	1			26
									89	9									
*04	3690	X	3446	-0-		-244		-0-	124	1	3232	3	Y	82	89	1			19
									90	9									
*05	3782	X	3661	-0-		-121		-0-	142	1	3432	3	Y	79	80	1			18
									87	9									
*06	3900	X	3559	-0-		-341		-0-	137	1	3339	3	Y	75	90	1			3
									83	9									
*07	4030	X	3676	-0-		-354		-0-	183	1	3371	3	Y	111	97	1			17
									122	9									
*08	4030	X	3691	-0-		-339		-0-	191	1	3397	3	Y	94	103	1			8
									103	9									
*09	3570	X	3442	-0-		-128		-0-	127	1	3228	3	Y	79	82	1			5
									87	9									
*10	3689	X	3534	-0-		-155		-0-	109	1	3337	3	Y	80	74	1			11
									88	9									
*11	3570	X	3441	-0-		-129		-0-	136	1	3205	3	Y	91	89	1			13
									100	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-		-3689		-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 39,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6966	X	6966	-0-		-0-		-0-	416	1	6126	3	Y	385	414	1			116
									424	9									
*02	6776	X	6031	-0-		-745		-0-	226	1	5493	3	Y	284	311	1			89
									312	9									
*03	7502	X	6548	-0-		-954		-0-	280	1	5914	3	Y	322	309	1			102
									354	9									
*04	7260	X	6363	-0-		-897		-0-	220	1	5752	3	Y	355	376	1			81
									391	9									
*05	7068	X	6447	-0-		-621		-0-	243	1	5865	3	Y	308	320	1			69
									339	9									
*06	6750	X	6125	-0-		-625		-0-	231	1	5629	3	Y	241	310	1			-0-
									265	9									
*07	6696	X	6134	-0-		-562		-0-	298	1	5491	3	Y	314	278	1			36
									345	9									
*08	6541	X	5612	-0-		-929		-0-	286	1	5071	3	Y	232	253	1			15
									255	9									
*09	6330	X	5229	-0-		-1101		-0-	191	1	4808	3	Y	209	224	1			-0-
									230	9									
*10	6479	X	5370	-0-		-1109		-0-	164	1	4976	3	Y	209	187	1			22
									230	9									
*11	6120	X	5243	-0-		-877		-0-	207	1	4801	3	Y	214	214	1			22
									235	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-		-6107		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 66,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,073

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	118	1	1762	3	Y	35	37	1			11
							39	9									
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1535	3	Y	55	52	1			14
							61	9									
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1778	3	Y	62	57	1			19
							68	9									
*04	1830	N	1582	-0-	-248	-0-	56	1	1470	3	Y	51	57	1			13
							56	9									
*05	1829	N	1210	-0-	-619	-0-	47	1	1132	3	Y	28	33	1			8
							31	9									
*06	1830	N	1268	-0-	-562	-0-	48	1	1173	3	Y	43	50	1			1
							47	9									
*07	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	55	1	1007	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	52	1	921	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1260	N	719	-0-	-541	-0-	25	1	649	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1274	3	Y	72	66	1			6
							79	9									
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	77	1	1821	3	Y	76	74	1			8
							84	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5186	-0-	-549	-0-	322	1	4742	3	Y	111	125	1			38
							122	9									
*02	5180	X	4508	-0-	-672	-0-	172	1	4179	3	Y	143	140	1			41
							157	9									
*03	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	212	1	4484	3	Y	163	151	1			53
							179	9									
*04	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	163	1	4273	3	Y	221	224	1			50
							243	9									
*05	5332	X	5150	-0-	-182	-0-	193	1	4669	3	Y	262	254	1			58
							288	9									
*06	5010	X	4948	-0-	-62	-0-	186	1	4534	3	Y	207	262	1			3
							228	9									
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	250	1	4592	3	Y	290	257	1			36
							319	9									
*08	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	257	1	4566	3	Y	244	262	1			18
							268	9									
*09	5010	X	4848	-0-	-162	-0-	177	1	4440	3	Y	210	226	1			2
							231	9									
*10	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	152	1	4622	3	Y	214	191	1			25
							235	9									
*11	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	187	1	4354	3	Y	219	220	1			24
							241	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 54,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	201	1	4823	3	Y	-0-	26	1			-0-
02	4788	X	4331	-0-	-457	-0-	170	1	4161	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	219	1	4588	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4725	-0-	-285	-0-	203	1	4522	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	180	1	4717	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4665	-0-	-195	-0-	259	1	4406	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	246	1	4554	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4673	-0-	-225	-0-	250	1	4423	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4579	-0-	-161	-0-	257	1	4314	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
10	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	314	1	4346	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
11	4680	X	4429	-0-	-251	-0-	274	1	4123	3	Y	29	16	1			21
							32	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 51,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	178	1	2613	3	Y	171	183	1			52
							188	9									
*02	2828	X	2455	-0-	-373	-0-	92	1	2245	3	Y	107	123	1			36
							118	9									
*03	3100	X	2754	-0-	-346	-0-	117	1	2481	3	Y	142	134	1			44
							156	9									
*04	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	96	1	2503	3	Y	164	172	1			36
							180	9									
*05	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	109	1	2621	3	Y	152	155	1			33
							167	9									
*06	2880	X	2697	-0-	-183	-0-	101	1	2467	3	Y	117	148	1			2
							129	9									
*07	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	135	1	2476	3	Y	160	142	1			20
							176	9									
*08	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	140	1	2478	3	Y	133	143	1			10
							146	9									
*09	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	97	1	2445	3	Y	112	120	1			2
							123	9									
*10	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	81	1	2464	3	Y	106	95	1			13
							117	9									
*11	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	102	1	2366	3	Y	109	109	1			13
							120	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 30,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	288	1	4241	3	Y	187	197	1			57
							206	9									
*02	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	150	1	3637	3	Y	146	156	1			47
							161	9									
*03	4805	X	4565	-0-	-240	-0-	197	1	4167	3	Y	183	171	1			59
							201	9									
*04	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	155	1	4049	3	Y	173	188	1			44
							190	9									
*05	4743	X	4708	-0-	-35	-0-	172	1	4167	3	Y	335	309	1			70
							369	9									
*06	4590	X	4369	-0-	-221	-0-	162	1	3944	3	Y	239	300	1			9
							263	9									
*07	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	214	1	3945	3	Y	173	156	1			26
							190	9									
*08	4743	X	4317	-0-	-426	-0-	221	1	3923	3	Y	157	167	1			16
							173	9									
*09	4590	X	4059	-0-	-531	-0-	150	1	3768	3	Y	128	138	1			6
							141	9									
*10	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	127	1	3837	3	Y	150	133	1			23
							165	9									
*11	4380	X	3930	-0-	-450	-0-	156	1	3619	3	Y	141	142	1			22
							155	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 47,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2538	-0-	-345	-0-	151	1	2256	3	Y	119	127	1			35
							131	9									
*02	2492	N	2260	-0-	-232	-0-	86	1	2089	3	Y	77	86	1			26
							85	9									
*03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	105	1	2216	3	Y	292	241	1			77
							321	9									
*04	3000	N	3322	-0-	322	322	100	1	2600	3	Y	565	536	1			106
							622	9									
*05	3100	N	2890	-0-	-210	112	107	1	2589	3	Y	176	230	1			52
							194	9									
*06	2821	N	2709	-0-	-112	-0-	102	1	2488	3	Y	108	160	1			-0-
							119	9									
*07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	136	1	2509	3	Y	154	137	1			17
							169	9									
*08	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	140	1	2488	3	Y	131	143	1			5
							144	9									
*09	2910	X	2681	-0-	-229	-0-	97	1	2471	3	Y	103	108	1			-0-
							113	9									
*10	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	84	1	2582	3	Y	109	100	1			9
							120	9									
*11	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	103	1	2425	3	Y	95	94	1			10
							105	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 30,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	179	1	4292	3	Y	34	24	1			25
							37	9									
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	152	1	3723	3	Y	47	27	1			45
							52	9									
03	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	197	1	4130	3	Y	27	42	1			30
							30	9									
04	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	181	1	4030	3	Y	23	28	1			25
							25	9									
05	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	157	1	4130	3	Y	24	20	1			29
							26	9									
06	4350	X	4135	-0-	-215	-0-	228	1	3885	3	Y	20	26	1			23
							22	9									
07	4371	X	3965	-0-	-406	-0-	202	1	3734	3	Y	26	14	1			35
							29	9									
08	4371	X	3855	-0-	-516	-0-	205	1	3630	3	Y	18	37	1			16
							20	9									
09	4230	X	3805	-0-	-425	-0-	213	1	3578	3	Y	13	11	1			18
							14	9									
10	4309	X	3894	-0-	-415	-0-	262	1	3624	3	Y	7	12	1			13
							8	9									
11	4140	X	3759	-0-	-381	-0-	233	1	3509	3	Y	15	13	1			15
							17	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 44,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

01	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	174	3	Y	19	23	1			9
							21	9									
*02	252	N	159	-0-	-93	-0-	5	1	133	3	Y	19	20	1			8
							21	9									
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
*04	210	N	162	-0-	-48	-0-	5	1	125	3	Y	29	28	1			7
							32	9									
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	26	26	1			7
							29	9									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	13	19	1			1
							14	9									
*07	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	117	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*08	186	N	150	-0-	-36	-0-	6	1	114	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	64	65	1			2
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	998	-0-	-242	-0-	58	1	859	3	Y	74	78	1			23
							81	9									
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	54	59	1			18
							59	9									
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	3	Y	47	48	1			17
							52	9									
*04	960	N	782	-0-	-178	-0-	27	1	699	3	Y	51	55	1			13
							56	9									
*05	1333	N	838	-0-	-495	-0-	30	1	720	3	Y	80	76	1			17
							88	9									
*06	1320	N	788	-0-	-532	-0-	29	1	694	3	Y	59	76	1			-0-
							65	9									
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	717	3	Y	74	66	1			8
							81	9									
*08	837	N	745	-0-	-92	-0-	36	1	635	3	Y	67	71	1			4
							74	9									
*09	780	N	578	-0-	-202	-0-	20	1	500	3	Y	53	57	1			-0-
							58	9									
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	33	1	1001	3	Y	51	46	1			5
							56	9									
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	929	3	Y	55	54	1			6
							61	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8854	-0-	-1097	-0-	349	1	8385	3	Y	109	161	1			22
							120	9									
02	8876	X	6999	-0-	-1877	-0-	273	1	6683	3	Y	39	40	1			21
							43	9									
03	9734	X	8933	-0-	-801	-0-	405	1	8485	3	Y	39	48	1			12
							43	9									
04	9300	X	7829	-0-	-1471	-0-	334	1	7454	3	Y	37	45	1			4
							41	9									
05	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	324	1	8509	3	Y	37	27	1			14
							41	9									
06	8640	X	8582	-0-	-58	-0-	475	1	8082	3	Y	23	31	1			6
							25	9									
07	8928	X	8758	-0-	-170	-0-	447	1	8272	3	Y	35	27	1			14
							39	9									
08	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	457	1	8068	3	Y	35	33	1			16
							39	9									
09	8580	X	8106	-0-	-474	-0-	453	1	7610	3	Y	39	33	1			22
							43	9									
10	8866	X	7607	-0-	-1259	-0-	509	1	7044	3	Y	49	58	1			13
							54	9									
11	8580	X	7847	-0-	-733	-0-	484	1	7288	3	Y	68	52	1			29
							75	9									
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 90,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	132 66	1 9	1962	3	Y	60	74	1			20
*02	1932	N	1708	-0-	-224	-0-	66 30	1 9	1612	3	Y	27	37	1			10
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	63 68	1 9	1324	3	Y	62	56	1			16
*04	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	73 84	1 9	1914	3	Y	76	77	1			15
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	75 67	1 9	1806	3	Y	61	64	1			12
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	75 53	1 9	1821	3	Y	48	60	1			-0-
*07	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	100 75	1 9	1850	3	Y	68	60	1			8
*08	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	88 81	1 9	1570	3	Y	74	78	1			4
*09	1950	N	1682	-0-	-268	-0-	59 107	1 9	1516	3	Y	97	98	1			3
*10	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	51 75	1 9	1579	3	Y	68	63	1			8
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	77 116	1 9	1805	3	Y	105	100	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 20,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2050	-0-		-275		-0-		124	1	1842	3	Y	76	83	1			22
										84	9									
*02	2044	N	947	-0-		-1097		-0-		36	1	889	3	Y	20	33	1			9
										22	9									
*03	1788	N	1788	-0-		-0-		-0-		78	1	1656	3	Y	49	45	1			13
										54	9									
*04	1980	N	1980	-0-		-0-		-0-		68	1	1773	3	Y	126	117	1			22
										139	9									
*05	1866	N	1866	-0-		-0-		-0-		70	1	1680	3	Y	105	104	1			23
										116	9									
*06	1740	N	1730	-0-		-10		-0-		66	1	1602	3	Y	56	79	1			-0-
										62	9									
*07	2046	N	1683	-0-		-363		-0-		82	1	1518	3	Y	75	66	1			9
										83	9									
*08	1860	N	1696	-0-		-164		-0-		86	1	1537	3	Y	66	72	1			3
										73	9									
*09	1740	N	1646	-0-		-94		-0-		60	1	1525	3	Y	55	58	1			-0-
										61	9									
*10	1693	N	1693	-0-		-0-		-0-		51	1	1576	3	Y	60	54	1			6
										66	9									
*11	1650	N	1504	-0-		-146		-0-		58	1	1374	3	Y	65	63	1			8
										72	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-		-0-		-0-		254	1	3772	3	Y	165	175	1			47
										182	9									
*02	4569	X	4569	-0-		-0-		-0-		174	1	4239	3	Y	142	149	1			40
										156	9									
*03	5682	X	5682	-0-		-0-		-0-		247	1	5242	3	Y	175	164	1			51
										193	9									
*04	5721	X	5721	-0-		-0-		-0-		205	1	5331	3	Y	168	184	1			35
										185	9									
*05	5524	X	5524	-0-		-0-		-0-		213	1	5139	3	Y	156	160	1			31
										172	9									
*06	4530	X	4330	-0-		-200		-0-		166	1	4032	3	Y	120	151	1			-0-
										132	9									
*07	4681	X	4215	-0-		-466		-0-		207	1	3823	3	Y	168	149	1			19
										185	9									
*08	4681	X	4646	-0-		-35		-0-		238	1	4246	3	Y	147	160	1			6
										162	9									
*09	4756	X	4756	-0-		-0-		-0-		174	1	4446	3	Y	124	129	1			1
										136	9									
*10	4851	X	4851	-0-		-0-		-0-		148	1	4550	3	Y	139	127	1			13
										153	9									
*11	4826	X	4826	-0-		-0-		-0-		189	1	4455	3	Y	165	158	1			20
										182	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 53,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	152	147	1			47
							167	9									
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1	1368	3	Y	46	66	1			27
							51	9									
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	Y	49	52	1			24
							54	9									
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1304	3	Y	162	151	1			35
							178	9									
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1348	3	Y	114	117	1			32
							125	9									
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	50	1	1215	3	Y	46	77	1			1
							51	9									
*07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	61	1	1129	3	Y	158	139	1			20
							174	9									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1416	3	Y	79	93	1			6
							87	9									
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	3	Y	78	82	1			2
							86	9									
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	47	1	1453	3	Y	62	57	1			7
							68	9									
*11	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	47	1	1117	3	Y	70	68	1			9
							77	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

01	6603	X	3492	-0-	-3111	-0-	140	1	3352	3	Y	-0-					7
02	5796	X	3868	-0-	-1928	-0-	152	1	3716	3	Y	-0-					7
03	6262	X	5732	-0-	-530	-0-	261	1	5468	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
04	5970	X	5907	-0-	-63	-0-	254	1	5653	3	Y	-0-					-0-
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	208	1	5470	3	Y	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	315	1	5360	3	Y	-0-					-0-
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	399	1	7376	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5470	-0-	-637	-0-	293	1	5177	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	1902	-0-	-4008	-0-	107	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	540	1	7475	3	Y	2					2
							2	9									
11	7530	X	6868	-0-	-662	-0-	6867	2	1	9	Y	1					3
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 60,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	72	1	1740	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1515	-0-	-53	-0-	59	1	1456	3	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	3	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1733	3	Y	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	97	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	81	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	578	-0-	-1251	-0-	30	1	538	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
09	1740	N	333	-0-	-1407	-0-	17	1	288	3	Y	25	7	1			21
							28	9									
10	1581	N	110	-0-	-1471	-0-	6	1	85	3	Y	17	33	1			5
							19	9									
11	570	N	63	-0-	-507	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6954	-0-	-858	-0-	412	1	6128	3	Y	376	405	1			115
							414	9									
*02	7056	X	6663	-0-	-393	-0-	248	1	6065	3	Y	318	335	1			98
							350	9									
*03	7254	X	6386	-0-	-868	-0-	275	1	5824	3	Y	261	268	1			91
							287	9									
*04	6960	X	5193	-0-	-1767	-0-	184	1	4796	3	Y	194	233	1			52
							213	9									
*05	7409	X	5252	-0-	-2157	-0-	201	1	4843	3	Y	189	197	1			44
							208	9									
*06	7170	X	5030	-0-	-2140	-0-	192	1	4663	3	Y	159	200	1			3
							175	9									
*07	7409	X	5405	-0-	-2004	-0-	264	1	4882	3	Y	235	208	1			30
							259	9									
*08	6386	X	5537	-0-	-849	-0-	282	1	5013	3	Y	220	237	1			13
							242	9									
*09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	221	1	5625	3	Y	203	211	1			5
							223	9									
*10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	264	1	8099	3	Y	202	185	1			22
							222	9									
*11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	328	1	7726	3	Y	192	188	1			26
							211	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 69,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,549

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2441	3	44	9	Y	40	43	1			30
02	2380	X	2156	-0-	-224	-0-	2093	3	63	9	Y	57	50	1			37
03	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2500	3	21	9	Y	19	31	1			25
04	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	2487	3	29	9	Y	26	42	1			9
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2679	3	Y	18					27
							20	9									
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2576	3	Y	2	19	1			10
							2	9									
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	290	1	2335	3	Y	9					19
							10	9									
08	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	431	1	2206	3	Y	1					20
							1	9									
09	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	441	1	2210	3	Y	4					24
							4	9									
10	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	461	1	2291	3	Y	4					28
							4	9									
11	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	214	1	2425	3	Y	-0-					28
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 28,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7044	-0-	-520	-0-	422	1	6270	3	Y	320	344	1			99
							352	9									
*02	6888	X	6332	-0-	-556	-0-	238	1	5811	3	Y	257	274	1			82
							283	9									
*03	7626	X	7057	-0-	-569	-0-	302	1	6401	3	Y	322	302	1			102
							354	9									
*04	7380	X	6967	-0-	-413	-0-	245	1	6393	3	Y	299	329	1			72
							329	9									
*05	7099	X	6839	-0-	-260	-0-	261	1	6295	3	Y	257	268	1			61
							283	9									
*06	6840	X	6328	-0-	-512	-0-	240	1	5851	3	Y	215	273	1			3
							237	9									
*07	7192	X	6889	-0-	-303	-0-	335	1	6189	3	Y	332	294	1			41
							365	9									
*08	7192	X	6703	-0-	-489	-0-	339	1	6043	3	Y	292	318	1			15
							321	9									
*09	6960	X	5465	-0-	-1495	-0-	198	1	5051	3	Y	196	208	1			3
							216	9									
*10	6851	X	6702	-0-	-149	-0-	202	1	6199	3	Y	274	250	1			27
							301	9									
*11	6630	X	6281	-0-	-349	-0-	244	1	5747	3	Y	264	258	1			33
							290	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 72,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,028

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	66	1	1596	3	Y	20	17	1			11
							22	9									
02	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	62	1	1517	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	3	Y	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1858	3	Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	107	1	1815	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1237	-0-	-778	-0-	63	1	1174	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1430	-0-	-585	-0-	76	1	1347	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	91	1	1523	3	Y	21	6	1			18
							23	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1743	3	Y	25	37	1			6
							28	9									
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	108	1	1632	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1566	-0-	-1968	-0-	93	1	1377	3	Y	87	102	1			35
							96	9									
*02	3192	X	1895	-0-	-1297	-0-	72	1	1755	3	Y	62	70	1			27
							68	9									
*03	3472	X	2311	-0-	-1161	-0-	101	1	2131	3	Y	72	70	1			29
							79	9									
*04	3210	X	1501	-0-	-1709	-0-	50	1	1304	3	Y	134	131	1			32
							147	9									
*05	3317	X	2004	-0-	-1313	-0-	76	1	1827	3	Y	92	97	1			27
							101	9									
*06	2250	X	2039	-0-	-211	-0-	78	1	1895	3	Y	60	87	1			-0-
							66	9									
*07	2325	X	2218	-0-	-107	-0-	109	1	2021	3	Y	80	70	1			10
							88	9									
*08	2325	X	2107	-0-	-218	-0-	108	1	1927	3	Y	65	71	1			4
							72	9									
*09	2040	X	1884	-0-	-156	-0-	69	1	1754	3	Y	55	57	1			2
							61	9									
*10	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	62	1	1908	3	Y	43	40	1			5
							47	9									
*11	2130	X	1894	-0-	-236	-0-	77	1	1816	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	75	1	1119	3	Y	79	106	1			34
							87	9									
*02	1428	N	980	-0-	-448	-0-	36	1	885	3	Y	54	66	1			22
							59	9									
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	208	173	1			57
							229	9									
*04	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	28	1	726	3	Y	336	326	1			67
							370	9									
*05	1085	N	471	-0-	-614	-0-	4	1	98	3	Y	335	329	1			73
							369	9									
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	697	3	Y	104	175	1			2
							114	9									
*07	1147	N	871	-0-	-276	-0-	42	1	774	3	Y	50	45	1			7
							55	9									
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	45	49	1			3
							50	9									
*09	840	N	796	-0-	-44	-0-	28	1	725	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
*10	868	N	842	-0-	-26	-0-	25	1	774	3	Y	39	35	1			6
							43	9									
*11	840	N	835	-0-	-5	-0-	32	1	758	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1209	-0-	-620	-0-	48	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	69	1	1696	3	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	585	-0-	-585	-0-	25	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1325	-0-	-628	-0-	48	1	1270	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	3	Y	26	21	1			12
							29	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1803	3	Y	39	37	1			14
							43	9									
09	1560	N	1002	-0-	-558	-0-	55	1	922	3	Y	23	10	1			27
							25	9									
10	1085	N	769	-0-	-316	-0-	50	1	691	3	Y	25	45	1			7
							28	9									
11	1890	N	267	-0-	-1623	-0-	17	1	250	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2012	-0-	-1274	-0-	119	1	1777	3	Y	105	116	1			33
							116	9									
*02	2968	X	2209	-0-	-759	-0-	83	1	2030	3	Y	87	92	1			28
							96	9									
*03	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	112	1	2365	3	Y	106	100	1			34
							117	9									
*04	2700	X	2448	-0-	-252	-0-	86	1	2239	3	Y	112	119	1			27
							123	9									
*05	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	92	1	2216	3	Y	92	96	1			23
							101	9									
*06	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	85	1	2079	3	Y	74	94	1			3
							81	9									
*07	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	116	1	2150	3	Y	102	90	1			15
							112	9									
*08	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	117	1	2088	3	Y	77	85	1			7
							85	9									
*09	2430	X	2180	-0-	-250	-0-	79	1	2021	3	Y	73	76	1			4
							80	9									
*10	2418	X	2321	-0-	-97	-0-	70	1	2162	3	Y	81	74	1			11
							89	9									
*11	2280	X	2147	-0-	-133	-0-	84	1	1973	3	Y	82	80	1			13
							90	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 25,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	146	1	2170	3	Y	106	109	1			36
							117	9									
*02	2156	N	2066	-0-	-90	-0-	78	1	1904	3	Y	76	83	1			29
							84	9									
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	102	1	2165	3	Y	72	72	1			29
							79	9									
*04	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	82	1	2140	3	Y	98	102	1			25
							108	9									
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	152	142	1			35
							167	9									
*06	2280	N	1887	-0-	-393	-0-	72	1	1748	3	Y	61	96	1			-0-
							67	9									
*07	2387	N	2060	-0-	-327	-0-	98	1	1801	3	Y	146	129	1			17
							161	9									
*08	2325	N	1923	-0-	-402	-0-	98	1	1751	3	Y	67	81	1			3
							74	9									
*09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	68	1	1740	3	Y	59	61	1			1
							65	9									
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	63	1	1930	3	Y	86	78	1			9
							95	9									
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	85	1	2003	3	Y	66	66	1			9
							73	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 23,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2363	-0-	-768	-0-	139	1	2069	3	Y	141	151	1			48
							155	9									
*02	2800	X	2263	-0-	-537	-0-	83	1	2035	3	Y	132	136	1			44
							145	9									
*03	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	114	1	2412	3	Y	232	204	1			72
							255	9									
*04	2850	X	2449	-0-	-401	-0-	85	1	2219	3	Y	132	162	1			42
							145	9									
*05	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	106	1	2562	3	Y	155	156	1			41
							171	9									
*06	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	99	1	2398	3	Y	88	123	1			6
							97	9									
*07	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	124	1	2281	3	Y	123	109	1			20
							135	9									
*08	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	139	1	2472	3	Y	104	113	1			11
							114	9									
*09	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	96	1	2444	3	Y	91	95	1			7
							100	9									
*10	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	83	1	2549	3	Y	95	86	1			16
							105	9									
*11	2640	X	2275	-0-	-365	-0-	88	1	2084	3	Y	94	92	1			18
							103	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 28,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8404	-0-	-1702	-0-	509	1	7547	3	Y	316	351	1			99
							348	9									
*02	9128	X	7641	-0-	-1487	-0-	289	1	7047	3	Y	277	293	1			83
							305	9									
*03	10106	X	7943	-0-	-2163	-0-	344	1	7289	3	Y	282	275	1			90
							310	9									
*04	9570	X	7741	-0-	-1829	-0-	275	1	7162	3	Y	276	303	1			63
							304	9									
*05	8494	X	7987	-0-	-507	-0-	306	1	7384	3	Y	270	275	1			58
							297	9									
*06	8220	X	7819	-0-	-401	-0-	299	1	7265	3	Y	232	290	1			-0-
							255	9									
*07	8494	X	7930	-0-	-564	-0-	389	1	7191	3	Y	318	281	1			37
							350	9									
*08	7998	X	7801	-0-	-197	-0-	399	1	7103	3	Y	272	296	1			13
							299	9									
*09	7830	X	7585	-0-	-245	-0-	276	1	7035	3	Y	249	259	1			3
							274	9									
*10	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	233	1	7148	3	Y	251	229	1			25
							276	9									
*11	7830	X	6470	-0-	-1360	-0-	254	1	5977	3	Y	217	214	1			28
							239	9									
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 84,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7526	-0-	-193	-0-	298	1	7151	3	Y	70	105	1			15
							77	9									
02	6972	X	6885	-0-	-87	-0-	267	1	6543	3	Y	68	54	1			29
							75	9									
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	417	1	8744	3	Y	87	92	1			24
							96	9									
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	364	1	8111	3	Y	60	76	1			8
							66	9									
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	327	1	8581	3	Y	59	44	1			23
							65	9									
06	7800	X	7536	-0-	-264	-0-	416	1	7078	3	Y	38	50	1			11
							42	9									
07	8060	X	5893	-0-	-2167	-0-	299	1	5537	3	Y	52	41	1			22
							57	9									
08	8060	X	6178	-0-	-1882	-0-	329	1	5817	3	Y	29	35	1			16
							32	9									
09	7800	X	7049	-0-	-751	-0-	394	1	6612	3	Y	39	33	1			22
							43	9									
10	8060	X	7262	-0-	-798	-0-	486	1	6724	3	Y	47	56	1			13
							52	9									
11	7530	X	6901	-0-	-629	-0-	428	1	6434	3	Y	35	31	1			17
							39	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 82,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	3554	-0-	-4382	-0-	142	1	3412	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	7168	X	115	-0-	-7053	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	434	1	7399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	370	1	6857	3	Y	-0-					-0-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	369	1	6516	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	6582	-0-	-1248	-0-	370	1	6212	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	6430	-0-	-1661	-0-	431	1	5964	3	Y	32	26	1			6
							35	9									
11	7830	X	6033	-0-	-1797	-0-	372	1	5589	3	Y	65	46	1			25
							72	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 44,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*04	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	99	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	98	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	59	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*08	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	94	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*09	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	99	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	96	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	27	1			-0-
*02	196	N	71	-0-	-125	-0-	1	1	14	3	Y	51	40	1			11
							56	9									
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	68	59	1			20
							75	9									
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2512	-0-	-960	-0-	148	1	2204	3	Y	145	157	1			44
							160	9									
*02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	111	1	2719	3	Y	109	120	1			33
							120	9									
*03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	146	1	3099	3	Y	144	134	1			43
							158	9									
*04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	119	1	3093	3	Y	137	149	1			31
							151	9									
*05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	132	1	3180	3	Y	124	128	1			27
							136	9									
*06	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	125	1	3038	3	Y	100	127	1			-0-
							110	9									
*07	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	167	1	3080	3	Y	142	126	1			16
							156	9									
*08	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	169	1	3009	3	Y	120	131	1			5
							132	9									
*09	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	114	1	2894	3	Y	107	112	1			-0-
							118	9									
*10	3472	X	2874	-0-	-598	-0-	87	1	2673	3	Y	104	95	1			9
							114	9									
*11	3270	X	2952	-0-	-318	-0-	115	1	2710	3	Y	115	111	1			13
							127	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 34,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,347

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	170	1	2515	3	Y	89	100	1			29
							98	9									
*02	2660	X	2031	-0-	-629	-0-	77	1	1879	3	Y	68	75	1			22
							75	9									
*03	2945	X	2113	-0-	-832	-0-	85	1	1801	3	Y	206	173	1			55
							227	9									
*04	2850	X	1465	-0-	-1385	-0-	48	1	1256	3	Y	146	165	1			36
							161	9									
*05	2914	X	1415	-0-	-1499	-0-	54	1	1298	3	Y	57	75	1			18
							63	9									
*06	2700	X	1460	-0-	-1240	-0-	56	1	1363	3	Y	37	55	1			-0-
							41	9									
*07	2263	X	1557	-0-	-706	-0-	77	1	1421	3	Y	54	47	1			7
							59	9									
*08	2108	X	1562	-0-	-546	-0-	80	1	1428	3	Y	49	53	1			3
							54	9									
*09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	55	1	1404	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
*10	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	52	1	1599	3	Y	41	38	1			5
							45	9									
*11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	75	1	1766	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5363	-0-	-775	-0-	322	1	4781	3	Y	236	272	1			80
							260	9									
*02	5544	X	4892	-0-	-652	-0-	184	1	4487	3	Y	201	216	1			65
							221	9									
*03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	285	1	6045	3	Y	299	273	1			91
							329	9									
*04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	212	1	5521	3	Y	280	304	1			67
							308	9									
*05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	230	1	5547	3	Y	257	264	1			60
							283	9									
*06	6450	X	4616	-0-	-1834	-0-	176	1	4282	3	Y	144	202	1			2
							158	9									
*07	6665	X	4849	-0-	-1816	-0-	239	1	4405	3	Y	186	165	1			23
							205	9									
*08	6665	X	3012	-0-	-3653	-0-	145	1	2590	3	Y	252	262	1			13
							277	9									
*09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	266	1	6769	3	Y	236	245	1			4
							260	9									
*10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	192	1	5890	3	Y	247	225	1			26
							272	9									
*11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	223	1	5243	3	Y	248	242	1			32
							273	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 60,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	195	1	2888	3	Y	139	146	1			42
							153	9									
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	107	1	2600	3	Y	108	116	1			34
							119	9									
*03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	172	1	3633	3	Y	145	134	1			45
							160	9									
*04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	143	1	3725	3	Y	142	154	1			33
							156	9									
*05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	174	1	4195	3	Y	144	144	1			33
							158	9									
*06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	167	1	4060	3	Y	126	155	1			4
							139	9									
*07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	226	1	4165	3	Y	167	147	1			24
							184	9									
*08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	228	1	4061	3	Y	145	159	1			10
							160	9									
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	164	1	4182	3	Y	127	133	1			4
							140	9									
*10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	141	1	4340	3	Y	133	121	1			16
							146	9									
*11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	175	1	4112	3	Y	143	139	1			20
							157	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 45,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	216	1	3200	3	Y	206	225	1			66
							227	9									
*02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	136	1	3328	3	Y	184	192	1			58
							202	9									
*03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	169	1	3581	3	Y	213	201	1			70
							234	9									
*04	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	129	1	3368	3	Y	201	221	1			50
							221	9									
*05	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	140	1	3387	3	Y	182	188	1			44
							200	9									
*06	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	134	1	3254	3	Y	150	194	1			-0-
							165	9									
*07	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	180	1	3325	3	Y	210	186	1			24
							231	9									
*08	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	201	1	3589	3	Y	184	200	1			8
							202	9									
*09	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	124	1	3160	3	Y	158	165	1			1
							174	9									
*10	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	106	1	3247	3	Y	158	144	1			15
							174	9									
*11	3870	X	3329	-0-	-541	-0-	128	1	3023	3	Y	162	158	1			19
							178	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 40,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	263	243	1			66
*02	2520	X	102	-0-	-2418	-0-	4	1	92	3	Y	5	52	1			19
							6	9									
*03	2790	X	165	-0-	-2625	-0-	3	1	54	3	Y	98	87	1			30
							108	9									
*04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
*05	1984	X	22	-0-	-1962	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155	X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9878	-0-		-476	-0-		395	1 7 9	9476	3	Y	6	5	1			1
02	10955	X	10955	-0-		-0-	-0-		429	1 20 9	10506	3	Y	18	12	1			7
03	12971	X	12971	-0-		-0-	-0-		588	1 54 9	12329	3	Y	49	45	1			11
04	12954	X	12954	-0-		-0-	-0-		555	1 40 9	12359	3	Y	36	44	1			3
05	12992	X	12992	-0-		-0-	-0-		475	1 51 9	12466	3	Y	46	33	1			16
06	11460	X	10187	-0-		-1273	-0-		563	1 29 9	9595	3	Y	26	36	1			6
07	11842	X	9190	-0-		-2652	-0-		469	1 40 9	8681	3	Y	36	28	1			14
08	11842	X	8566	-0-		-3276	-0-		457	1 40 9	8069	3	Y	36	35	1			15
09	11460	X	8204	-0-		-3256	-0-		458	1 58 9	7688	3	Y	53	42	1			26
10	11842	X	9141	-0-		-2701	-0-		612	1 65 9	8464	3	Y	59	70	1			15
11	10200	X	9087	-0-		-1113	-0-		565	1 19 9	8503	3	Y	17	22	1			10
12	9176	X	NO RPT	-0-		-9176	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 114,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4203	-0-		-106	-0-		252	1 218 9	3733	3	Y	198	216	1			60
*02	3892	X	3754	-0-		-138	-0-		141	1 182 9	3431	3	Y	165	176	1			49
*03	4309	X	4174	-0-		-135	-0-		179	1 213 9	3782	3	Y	194	184	1			59
*04	4170	X	4043	-0-		-127	-0-		142	1 209 9	3692	3	Y	190	208	1			41
*05	4309	X	4182	-0-		-127	-0-		159	1 194 9	3829	3	Y	176	181	1			36
*06	4080	X	4026	-0-		-54	-0-		153	1 158 9	3715	3	Y	144	180	1			-0-
*07	4185	X	4153	-0-		-32	-0-		202	1 215 9	3736	3	Y	195	172	1			23
*08	4185	X	4137	-0-		-48	-0-		210	1 180 9	3747	3	Y	164	179	1			8
*09	4050	X	4042	-0-		-8	-0-		146	1 188 9	3708	3	Y	171	176	1			3
*10	4185	X	4106	-0-		-79	-0-		124	1 173 9	3809	3	Y	157	143	1			17
*11	4020	X	3945	-0-		-75	-0-		153	1 177 9	3615	3	Y	161	156	1			22
12	4154	X	NO RPT	-0-		-4154	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 44,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	179	1	4300	3	N	98	78	1			43
							108	9									
02	4228	X	4065	-0-	-163	-0-	158	1	3862	3	N	41	34	1			50
							45	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	219	1	4589	3	N	41	73	1			18
							45	9									
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	193	1	4301	3	N	49	58	1			9
							54	9									
05	4588	X	3773	-0-	-815	-0-	136	1	3575	3	N	56					65
							62	9									
06	4710	X	3078	-0-	-1632	-0-	168	1	2860	3	N	45	98	1			12
							50	9									
07	4867	X	2786	-0-	-2081	-0-	140	1	2585	3	N	55					67
							61	9									
08	4867	X	2822	-0-	-2045	-0-	147	1	2595	3	N	73	72	1			68
							80	9									
09	4560	X	2653	-0-	-1907	-0-	147	1	2474	3	N	29					97
							32	9									
10	3782	X	2872	-0-	-910	-0-	187	1	2585	3	N	91					188
							100	9									
11	3090	X	2579	-0-	-511	-0-	157	1	2359	3	N	57	149	1			96
							63	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 38,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	377	1	9054	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	406	1	9949	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	566	1	11854	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	433	1	9648	3	Y	-0-					-0-
05	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	403	1	10582	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	584	1	9941	3	Y	25	3	1			23
							28	9									
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	565	1	10456	3	Y	24	22	1			25
							26	9									
08	8556	X	3819	-0-	-4737	-0-	205	1	3614	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	8280	X	52	-0-	-8228	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	8556	X	25	-0-	-8531	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-					-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	171	1	2508	3	Y	124	141	1			42
							136	9									
*02	2856	X	2171	-0-	-685	-0-	83	1	2014	3	Y	67	83	1			26
							74	9									
*03	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	104	1	2200	3	Y	118	107	1			37
							130	9									
*04	2910	X	1953	-0-	-957	-0-	66	1	1720	3	Y	152	154	1			35
							167	9									
*05	3007	X	1812	-0-	-1195	-0-	68	1	1633	3	Y	101	110	1			26
							111	9									
*06	2730	X	1741	-0-	-989	-0-	65	1	1588	3	Y	80	102	1			4
							88	9									
*07	2449	X	1866	-0-	-583	-0-	90	1	1649	3	Y	115	102	1			17
							127	9									
*08	2449	X	1807	-0-	-642	-0-	91	1	1613	3	Y	94	101	1			10
							103	9									
*09	1950	X	1906	-0-	-44	-0-	60	1	1502	3	Y	313	314	1			9
							344	9									
*10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	52	1	1579	3	Y	471	416	1			64
							518	9									
*11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	503	499	1			68
							553	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 22,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	326	1	4833	3	Y	330	361	1			105
							363	9									
*02	5236	X	1725	-0-	-3511	-0-	57	1	1383	3	Y	259	280	1			84
							285	9									
*03	5797	X	4915	-0-	-882	-0-	208	1	4398	3	Y	281	272	1			93
							309	9									
*04	5400	X	4981	-0-	-419	-0-	173	1	4512	3	Y	269	296	1			66
							296	9									
*05	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	202	1	4868	3	Y	264	269	1			61
							290	9									
*06	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	200	1	4859	3	Y	221	280	1			2
							243	9									
*07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	277	1	5116	3	Y	314	278	1			38
							345	9									
*08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	312	1	5554	3	Y	278	302	1			14
							306	9									
*09	5310	X	5271	-0-	-39	-0-	189	1	4814	3	Y	244	255	1			3
							268	9									
*10	5704	X	5289	-0-	-415	-0-	159	1	4867	3	Y	239	218	1			24
							263	9									
*11	6000	X	5025	-0-	-975	-0-	193	1	4557	3	Y	250	243	1			31
							275	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 55,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,949

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6936	-0-	-566	-0-	410	1	6085	3	Y	401	374	1			102
							441	9									
*02	6776	X	6213	-0-	-563	-0-	228	1	5561	3	Y	385	379	1			108
							424	9									
*03	7502	X	6791	-0-	-711	-0-	283	1	6004	3	Y	458	425	1			141
							504	9									
*04	7050	X	6567	-0-	-483	-0-	224	1	5848	3	Y	450	486	1			105
							495	9									
*05	7006	X	6718	-0-	-288	-0-	249	1	6003	3	Y	424	432	1			97
							466	9									
*06	6720	X	6135	-0-	-585	-0-	228	1	5548	3	Y	326	422	1			1
							359	9									
*07	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	310	1	5719	3	Y	511	453	1			59
							562	9									
*08	6789	X	6566	-0-	-223	-0-	325	1	5779	3	Y	420	460	1			19
							462	9									
*09	6540	X	5715	-0-	-825	-0-	202	1	5160	3	Y	321	338	1			2
							353	9									
*10	6758	X	5767	-0-	-991	-0-	171	1	5238	3	Y	325	297	1			30
							358	9									
*11	6390	X	5298	-0-	-1092	-0-	203	1	4785	3	Y	282	279	1			33
							310	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 69,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,303

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3987	-0-	-446	-0-	238	1	3536	3	Y	194	220	1			68
							213	9									
*02	4004	X	3140	-0-	-864	-0-	113	1	2756	3	Y	246	241	1			73
							271	9									
*03	4433	X	3779	-0-	-654	-0-	154	1	3254	3	Y	337	305	1			105
							371	9									
*04	4140	X	3734	-0-	-406	-0-	126	1	3292	3	Y	287	319	1			73
							316	9									
*05	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	146	1	3514	3	Y	304	305	1			72
							334	9									
*06	3870	X	3718	-0-	-152	-0-	133	1	3244	3	Y	310	379	1			3
							341	9									
*07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	216	1	3985	3	Y	310	274	1			39
							341	9									
*08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	212	1	3784	3	Y	218	244	1			13
							240	9									
*09	3900	X	3044	-0-	-856	-0-	109	1	2773	3	Y	147	156	1			4
							162	9									
*10	4495	X	3178	-0-	-1317	-0-	92	1	2827	3	Y	235	213	1			26
							259	9									
*11	4350	X	2634	-0-	-1716	-0-	97	1	2277	3	Y	236	230	1			32
							260	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 39,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,824

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	134	1	2002	3	Y	27	33	1			14
							30	9									
*02	1456	N	753	-0-	-703	-0-	29	1	711	3	Y	12	16	1			10
							13	9									
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	Y	12	13	1			9
							13	9									
*04	1860	N	941	-0-	-919	-0-	33	1	856	3	Y	47	44	1			12
							52	9									
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	3	Y	32	33	1			11
							35	9									
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	27	37	1			1
							30	9									
*07	961	N	874	-0-	-87	-0-	43	1	796	3	Y	32	28	1			5
							35	9									
*08	1209	N	906	-0-	-303	-0-	47	1	834	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
*09	900	N	110	-0-	-790	-0-	4	1	104	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	32	1	977	3	Y	69	62	1			7
							76	9									
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1061	3	Y	80	77	1			10
							88	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	136	1	2024	3	Y	127	135	1			38
							140	9									
*02	2128	N	1959	-0-	-169	-0-	73	1	1777	3	Y	99	106	1			31
							109	9									
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	1993	3	Y	66	72	1			25
							73	9									
*04	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	71	1	1851	3	Y	50	61	1			14
							55	9									
*05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	79	1	1905	3	Y	35	40	1			9
							39	9									
*06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	93	1	2261	3	Y	62	71	1			-0-
							68	9									
*07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	126	1	2328	3	Y	100	88	1			12
							110	9									
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	126	1	2250	3	Y	89	97	1			4
							98	9									
*09	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	74	1	1893	3	Y	73	76	1			1
							80	9									
*10	2542	N	2101	-0-	-441	-0-	64	1	1958	3	Y	72	66	1			7
							79	9									
*11	2400	N	2074	-0-	-326	-0-	81	1	1906	3	Y	79	77	1			11
							87	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	126	1	1881	3	Y	104	122	1			38
							114	9									
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1387	3	Y	84	93	1			29
							92	9									
*03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	3	Y	99	95	1			33
							109	9									
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	3	Y	100	109	1			24
							110	9									
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	69	1	1657	3	Y	23	38	1			9
							25	9									
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	67	1	1627	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1643	3	Y	66	58	1			8
							73	9									
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1652	3	Y	82	86	1			4
							90	9									
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	Y	63	66	1			1
							69	9									
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	56	1	1717	3	Y	70	64	1			7
							77	9									
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	3	Y	62	61	1			8
							68	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 19,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	144	1	2151	3	Y	128	138	1			41
							141	9									
*02	2436	X	2038	-0-	-398	-0-	76	1	1862	3	Y	91	100	1			32
							100	9									
*03	2697	X	2114	-0-	-583	-0-	92	1	1943	3	Y	72	76	1			28
							79	9									
*04	2550	X	2008	-0-	-542	-0-	72	1	1872	3	Y	58	69	1			17
							64	9									
*05	2542	X	2075	-0-	-467	-0-	81	1	1948	3	Y	42	47	1			12
							46	9									
*06	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	77	1	1874	3	Y	52	64	1			-0-
							57	9									
*07	2263	X	2115	-0-	-148	-0-	102	1	1886	3	Y	115	101	1			14
							127	9									
*08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	106	1	1894	3	Y	98	107	1			5
							108	9									
*09	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	74	1	1885	3	Y	78	82	1			1
							86	9									
*10	2108	X	2096	-0-	-12	-0-	63	1	1941	3	Y	84	77	1			8
							92	9									
*11	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	76	1	1797	3	Y	110	105	1			13
							121	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 23,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	22	25	1			9
							24	9									
*02	140	N	79	-0-	-61	-0-	3	1	75	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*04	150	N	48	-0-	-102	-0-	2	1	44	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*05	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	67	3	Y	15	12	1			7
							17	9									
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	29	3	Y	20	27	1			-0-
							22	9									
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	34	30	1			4
							37	9									
*08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	63	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	96	95	1			2
							106	9									
*10	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	3	3	9	Y	3	4	1			1
*11	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14666	-0-	-803	-0-	586	1	14080	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	13748	X	12801	-0-	-947	-0-	502	1	12299	3	Y	-0-					-0-
03	15221	X	14389	-0-	-832	-0-	655	1	13720	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
04	14460	X	13867	-0-	-593	-0-	595	1	13261	3	Y	10	14	1			2
							11	9									
05	14756	X	14118	-0-	-638	-0-	517	1	13569	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
06	14190	X	13615	-0-	-575	-0-	754	1	12840	3	Y	19	3	1			19
							21	9									
07	14384	X	13696	-0-	-688	-0-	701	1	12971	3	Y	22	20	1			21
							24	9									
08	14384	X	13695	-0-	-689	-0-	734	1	12961	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	13860	X	12361	-0-	-1499	-0-	691	1	11592	3	Y	71	49	1			22
							78	9									
10	14105	X	12633	-0-	-1472	-0-	847	1	11717	3	Y	63	42	1			43
							69	9									
11	13620	X	11519	-0-	-2101	-0-	716	1	10773	3	Y	27	31	1			39
							30	9									
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 147,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	121	1	2917	3	Y	101	156	1			95
							111	9									
02	2996	X	2439	-0-	-557	-0-	93	1	2289	3	Y	52	106	1			41
							57	9									
03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	125	1	2613	3	Y	63	81	1			23
							69	9									
04	3210	X	2920	-0-	-290	-0-	124	1	2773	3	Y	21	30	1			14
							23	9									
05	3317	X	2570	-0-	-747	-0-	93	1	2442	3	Y	32	17	1			29
							35	9									
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	109	1	1849	3	Y	24	39	1			14
							26	9									
07	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	141	1	2614	3	Y	29	29	1			14
							32	9									
08	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	156	1	2754	3	Y	39	40	1			13
							43	9									
09	2910	X	2216	-0-	-694	-0-	123	1	2070	3	Y	21	10	1			24
							23	9									
10	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	166	1	2301	3	Y	20	41	1			3
							22	9									
11	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	142	1	2132	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	206	1	3030	3	Y	146	151	1			45
							161	9									
*02	3276	X	2806	-0-	-470	-0-	107	1	2601	3	Y	89	102	1			32
							98	9									
*03	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	125	1	2639	3	Y	114	108	1			38
							125	9									
*04	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	100	1	2622	3	Y	60	78	1			20
							66	9									
*05	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	109	1	2637	3	Y	46	53	1			13
							51	9									
*06	3300	X	2963	-0-	-337	-0-	112	1	2715	3	Y	124	135	1			2
							136	9									
*07	3131	X	476	-0-	-2655	-0-	24	1	449	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*08	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	143	1	2541	3	Y	-0-					-0-
*09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	125	1	3142	3	Y	-0-					-0-
*10	3069	X	1360	-0-	-1709	-0-	43	1	1316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2970	X	698	-0-	-2272	-0-	28	1	659	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	100	1	1478	3	Y	107	126	1			37
							118	9									
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	3	Y	68	81	1			24
							75	9									
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	3	Y	102	95	1			31
							112	9									
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	1947	3	Y	79	90	1			20
							87	9									
*05	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	79	1	1904	3	Y	67	71	1			16
							74	9									
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	76	1	1838	3	Y	83	99	1			-0-
							91	9									
*07	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	95	1	1745	3	Y	125	110	1			15
							138	9									
*08	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	99	1	1748	3	Y	193	194	1			14
							212	9									
*09	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	66	1	1652	3	Y	75	87	1			2
							83	9									
*10	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	50	1	1525	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
*11	2010	N	1567	-0-	-443	-0-	63	1	1474	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	138 106	1 9	2061	3	Y	96	105	1			31
*02	2016	N	1287	-0-	-729	-0-	48 75	1 9	1164	3	Y	68	76	1			23
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	82 87	1 9	1747	3	Y	79	76	1			26
*04	2250	N	1930	-0-	-320	-0-	68 97	1 9	1765	3	Y	88	94	1			20
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	64 78	1 9	1533	3	Y	71	75	1			16
*06	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	61 79	1 9	1481	3	Y	72	88	1			-0-
*07	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	68 147	1 9	1261	3	Y	134	118	1			16
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	84 103	1 9	1497	3	Y	94	105	1			5
*09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	58 68	1 9	1468	3	Y	62	66	1			1
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	67 62	1 9	2068	3	Y	56	51	1			6
*11	3000	N	4646	-0-	1646	1646	185 100	1 9	4361	3	Y	91	85	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1646					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 22,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2919	-0-	-1080	-0-	176	1	2613	3	Y	118	128	1			37
							130	9									
*02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	211	1	5142	3	Y	194	180	1			51
							213	9									
*03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	216	1	4585	3	Y	173	168	1			56
							190	9									
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	177	1	4624	3	Y	174	189	1			41
							191	9									
*05	6107	X	5049	-0-	-1058	-0-	194	1	4683	3	Y	156	161	1			36
							172	9									
*06	5910	X	4398	-0-	-1512	-0-	168	1	4100	3	Y	118	153	1			1
							130	9									
*07	6107	X	5080	-0-	-1027	-0-	251	1	4630	3	Y	181	160	1			22
							199	9									
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	268	1	4765	3	Y	143	158	1			7
							157	9									
*09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	201	1	5118	3	Y	132	138	1			1
							145	9									
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	166	1	5080	3	Y	126	115	1			12
							139	9									
*11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	201	1	4747	3	Y	138	134	1			16
							152	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 54,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8383	-0-	-390	-0-	503	1	7461	3	Y	381	416	1			117
							419	9									
*02	7924	X	7402	-0-	-522	-0-	278	1	6785	3	Y	308	330	1			95
							339	9									
*03	8773	X	8021	-0-	-752	-0-	344	1	7288	3	Y	354	338	1			111
							389	9									
*04	8400	X	7802	-0-	-598	-0-	275	1	7163	3	Y	331	364	1			78
							364	9									
*05	8649	X	8050	-0-	-599	-0-	307	1	7395	3	Y	316	323	1			71
							348	9									
*06	8100	X	7733	-0-	-367	-0-	294	1	7153	3	Y	260	331	1			-0-
							286	9									
*07	8215	X	8023	-0-	-192	-0-	392	1	7235	3	Y	360	318	1			42
							396	9									
*08	8060	X	7897	-0-	-163	-0-	402	1	7158	3	Y	306	334	1			14
							337	9									
*09	7800	X	7645	-0-	-155	-0-	277	1	7071	3	Y	270	282	1			2
							297	9									
*10	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	237	1	7269	3	Y	280	255	1			27
							308	9									
*11	7740	X	7483	-0-	-257	-0-	291	1	6858	3	Y	304	295	1			36
							334	9									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 86,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,470

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5200	-0-	-566	-0-	302	1	4483	3	Y	377	398	1			113
							415	9									
*02	5208	X	4449	-0-	-759	-0-	161	1	3936	3	Y	320	335	1			98
							352	9									
*03	5642	X	4765	-0-	-877	-0-	198	1	4202	3	Y	332	322	1			108
							365	9									
*04	5460	X	4353	-0-	-1107	-0-	150	1	3906	3	Y	270	309	1			69
							297	9									
*05	5456	X	4279	-0-	-1177	-0-	160	1	3846	3	Y	248	259	1			58
							273	9									
*06	5040	X	4450	-0-	-590	-0-	166	1	4044	3	Y	218	275	1			1
							240	9									
*07	4960	X	4239	-0-	-721	-0-	203	1	3757	3	Y	254	225	1			30
							279	9									
*08	4774	X	4072	-0-	-702	-0-	203	1	3620	3	Y	226	245	1			11
							249	9									
*09	4440	X	3734	-0-	-706	-0-	133	1	3393	3	Y	189	198	1			2
							208	9									
*10	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	129	1	3965	3	Y	217	198	1			21
							239	9									
*11	4440	X	3789	-0-	-651	-0-	143	1	3373	3	Y	248	239	1			30
							273	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 47,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,899

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	291	1	4316	3	Y	177	176	1			49
							195	9									
*02	4788	X	4170	-0-	-618	-0-	158	1	3865	3	Y	134	142	1			41
							147	9									
*03	5115	X	4633	-0-	-482	-0-	200	1	4242	3	Y	174	161	1			54
							191	9									
*04	4770	X	4002	-0-	-768	-0-	139	1	3621	3	Y	220	226	1			48
							242	9									
*05	4836	X	3229	-0-	-1607	-0-	123	1	2962	3	Y	131	146	1			33
							144	9									
*06	4650	X	3256	-0-	-1394	-0-	124	1	3024	3	Y	98	130	1			1
							108	9									
*07	4619	X	3488	-0-	-1131	-0-	170	1	3143	3	Y	159	141	1			19
							175	9									
*08	4619	X	3446	-0-	-1173	-0-	175	1	3116	3	Y	141	153	1			7
							155	9									
*09	3990	X	3140	-0-	-850	-0-	117	1	2979	3	Y	40	45	1			2
							44	9									
*10	3472	X	2977	-0-	-495	-0-	94	1	2874	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	3360	X	2774	-0-	-586	-0-	113	1	2660	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	267	1	3966	3	Y	108	111	1			30
							119	9									
*02	4480	X	3983	-0-	-497	-0-	153	1	3728	3	Y	93	97	1			26
							102	9									
*03	4960	X	4226	-0-	-734	-0-	185	1	3917	3	Y	113	106	1			33
							124	9									
*04	4680	X	4065	-0-	-615	-0-	144	1	3757	3	Y	149	152	1			30
							164	9									
*05	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	151	1	3647	3	Y	130	132	1			28
							143	9									
*06	4290	X	2696	-0-	-1594	-0-	104	1	2522	3	Y	64	92	1			-0-
							70	9									
*07	4433	X	3510	-0-	-923	-0-	173	1	3190	3	Y	134	119	1			15
							147	9									
*08	4216	X	3253	-0-	-963	-0-	167	1	2970	3	Y	105	116	1			4
							116	9									
*09	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	128	1	3262	3	Y	97	101	1			-0-
							107	9									
*10	3937	X	3049	-0-	-888	-0-	93	1	2855	3	Y	92	85	1			7
							101	9									
*11	3390	X	3053	-0-	-337	-0-	120	1	2817	3	Y	105	101	1			11
							116	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 39,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4014	-0-	-822	-0-	243	1	3599	3	Y	156	172	1			51
							172	9									
*02	4060	X	3641	-0-	-419	-0-	138	1	3369	3	Y	122	132	1			41
							134	9									
*03	4433	X	3756	-0-	-677	-0-	163	1	3444	3	Y	135	130	1			46
							149	9									
*04	4290	X	3473	-0-	-817	-0-	123	1	3209	3	Y	128	142	1			32
							141	9									
*05	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	144	1	3482	3	Y	130	131	1			31
							143	9									
*06	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	138	1	3369	3	Y	105	135	1			1
							116	9									
*07	4030	X	3968	-0-	-62	-0-	195	1	3606	3	Y	152	134	1			19
							167	9									
*08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	198	1	3518	3	Y	129	140	1			8
							142	9									
*09	3660	X	3625	-0-	-35	-0-	132	1	3368	3	Y	114	120	1			2
							125	9									
*10	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	114	1	3502	3	Y	117	107	1			12
							129	9									
*11	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	140	1	3309	3	Y	120	117	1			15
							132	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 41,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9065	-0-	-514	-0-	362	1	8703	3	Y	-0-	24	1			-0-
02	8652	X	7769	-0-	-883	-0-	305	1	7464	3	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8809	-0-	-739	-0-	401	1	8405	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	9060	X	8397	-0-	-663	-0-	360	1	8019	3	Y	16	9	1			8
							18	9									
05	9207	X	8640	-0-	-567	-0-	316	1	8303	3	Y	19	11	1			16
							21	9									
06	8760	X	8310	-0-	-450	-0-	460	1	7832	3	Y	16	17	1			15
							18	9									
07	8804	X	8556	-0-	-248	-0-	437	1	8095	3	Y	22	11	1			26
							24	9									
08	8804	X	8450	-0-	-354	-0-	452	1	7981	3	Y	15	29	1			12
							17	9									
09	8400	X	8075	-0-	-325	-0-	453	1	7604	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
10	8649	X	8324	-0-	-325	-0-	559	1	7728	3	Y	34	24	1			27
							37	9									
11	8310	X	7871	-0-	-439	-0-	489	1	7357	3	Y	23	24	1			26
							25	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 92,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	163	1	2417	3	Y	159	176	1			52
							175	9									
*02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	83	1	2032	3	Y	119	131	1			40
							131	9									
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	129	1	2743	3	Y	142	135	1			47
							156	9									
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	100	1	2618	3	Y	162	170	1			39
							178	9									
*05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	106	1	2553	3	Y	124	130	1			33
							136	9									
*06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	107	1	2608	3	Y	120	148	1			5
							132	9									
*07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	142	1	2614	3	Y	149	133	1			21
							164	9									
*08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	148	1	2638	3	Y	151	162	1			10
							166	9									
*09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	86	1	2200	3	Y	89	95	1			4
							98	9									
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	68	1	2082	3	Y	118	107	1			15
							130	9									
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	3	Y	117	114	1			18
							129	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 29,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4269	-0-	-908	-0-	254	1	3742	3	Y	248	260	1			74
							273	9									
*02	4676	X	3610	-0-	-1066	-0-	136	1	3297	3	Y	161	181	1			54
							177	9									
*03	4495	X	4158	-0-	-337	-0-	179	1	3773	3	Y	187	180	1			61
							206	9									
*04	4230	X	4063	-0-	-167	-0-	140	1	3677	3	Y	224	233	1			52
							246	9									
*05	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	154	1	3729	3	Y	190	197	1			45
							209	9									
*06	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	150	1	3641	3	Y	151	192	1			4
							166	9									
*07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	212	1	3900	3	Y	217	191	1			30
							239	9									
*08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	218	1	3874	3	Y	173	187	1			16
							190	9									
*09	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	134	1	3368	3	Y	142	153	1			5
							156	9									
*10	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	128	1	3886	3	Y	147	131	1			21
							162	9									
*11	4170	X	3729	-0-	-441	-0-	147	1	3422	3	Y	145	146	1			20
							160	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 44,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,985

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	177	1	2593	3	Y	119	129	1			37
							131	9									
*02	2772	X	1211	-0-	-1561	-0-	46	1	1110	3	Y	50	67	1			20
							55	9									
*03	3069	X	2156	-0-	-913	-0-	93	1	1957	3	Y	96	87	1			29
							106	9									
*04	2970	X	2132	-0-	-838	-0-	74	1	1936	3	Y	111	115	1			25
							122	9									
*05	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	81	1	1966	3	Y	102	105	1			22
							112	9									
*06	2820	X	2033	-0-	-787	-0-	77	1	1866	3	Y	82	103	1			1
							90	9									
*07	2201	X	2104	-0-	-97	-0-	103	1	1899	3	Y	93	83	1			11
							102	9									
*08	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	107	1	1895	3	Y	96	100	1			7
							106	9									
*09	2130	X	1983	-0-	-147	-0-	72	1	1823	3	Y	80	86	1			1
							88	9									
*10	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	63	1	1911	3	Y	83	74	1			10
							91	9									
*11	2040	X	2025	-0-	-15	-0-	80	1	1856	3	Y	81	81	1			10
							89	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 22,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	255	1	3754	3	Y	186	193	1			53
							205	9									
*02	4340	X	3492	-0-	-848	-0-	134	1	3257	3	Y	92	113	1			32
							101	9									
*03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	186	1	3929	3	Y	111	108	1			35
							122	9									
*04	4080	X	3997	-0-	-83	-0-	141	1	3691	3	Y	150	153	1			32
							165	9									
*05	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	156	1	3764	3	Y	124	128	1			28
							136	9									
*06	4110	X	3824	-0-	-286	-0-	147	1	3572	3	Y	95	122	1			1
							105	9									
*07	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	197	1	3621	3	Y	126	112	1			15
							139	9									
*08	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	201	1	3570	3	Y	106	113	1			8
							117	9									
*09	3990	X	3680	-0-	-310	-0-	137	1	3445	3	Y	89	96	1			1
							98	9									
*10	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	127	1	3838	3	Y	84	75	1			10
							92	9									
*11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	159	1	3700	3	Y	86	86	1			10
							95	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 43,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	373	1	5534	3	Y	263	259	1			75
							289	9									
*02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	206	1	5025	3	Y	188	200	1			63
							207	9									
*03	5828	X	5661	-0-	-167	-0-	244	1	5161	3	Y	233	219	1			77
							256	9									
*04	6030	X	5137	-0-	-893	-0-	179	1	4664	3	Y	267	280	1			64
							294	9									
*05	6231	X	5078	-0-	-1153	-0-	193	1	4662	3	Y	203	215	1			52
							223	9									
*06	6000	X	4959	-0-	-1041	-0-	188	1	4585	3	Y	169	216	1			5
							186	9									
*07	6045	X	5392	-0-	-653	-0-	254	1	4684	3	Y	413	364	1			54
							454	9									
*08	5673	X	5111	-0-	-562	-0-	260	1	4630	3	Y	201	239	1			16
							221	9									
*09	5130	X	4823	-0-	-307	-0-	175	1	4471	3	Y	161	170	1			7
							177	9									
*10	5332	X	4630	-0-	-702	-0-	141	1	4328	3	Y	146	134	1			19
							161	9									
*11	5160	X	4558	-0-	-602	-0-	179	1	4221	3	Y	144	141	1			22
							158	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 56,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3239	-0-	139	139	194	1	2877	3	Y	153	164	1			47
							168	9									
*02	2800	N	2825	-0-	25	164	106	1	2595	3	Y	113	124	1			36
							124	9									
*03	3100	N	3027	-0-	-73	91	130	1	2761	3	Y	124	120	1			40
							136	9									
*04	2760	X	2654	-0-	-106	-0-	94	1	2443	3	Y	106	120	1			26
							117	9									
*05	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	100	1	2411	3	Y	118	118	1			26
							130	9									
*06	2760	X	2511	-0-	-249	-0-	95	1	2321	3	Y	86	111	1			1
							95	9									
*07	2852	X	2167	-0-	-685	-0-	105	1	1946	3	Y	105	93	1			13
							116	9									
*08	2852	X	2404	-0-	-448	-0-	122	1	2171	3	Y	101	109	1			5
							111	9									
*09	2640	X	2316	-0-	-324	-0-	83	1	2115	3	Y	107	111	1			1
							118	9									
*10	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	68	1	2091	3	Y	93	85	1			9
							102	9									
*11	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	85	1	2008	3	Y	103	100	1			12
							113	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 28,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2092	-0-	-1039	-0-	124	1	1851	3	Y	106	109	1			30
							117	9									
*02	2016	X	1905	-0-	-111	-0-	71	1	1738	3	Y	87	92	1			25
							96	9									
*03	1984	X	1801	-0-	-183	-0-	77	1	1632	3	Y	84	83	1			26
							92	9									
*04	2040	X	1639	-0-	-401	-0-	57	1	1475	3	Y	97	102	1			21
							107	9									
*05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	90	1	2175	3	Y	73	78	1			16
							80	9									
*06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2323	3	Y	44	58	1			2
							48	9									
*07	2108	X	1362	-0-	-746	-0-	68	1	1253	3	Y	37	33	1			6
							41	9									
*08	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	91	1	1614	3	Y	108	108	1			6
							119	9									
*09	2460	X	547	-0-	-1913	-0-	20	1	506	3	Y	19	24	1			1
							21	9									
*10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	80	1	2458	3	Y	79	72	1			8
							87	9									
*11	2460	X	1575	-0-	-885	-0-	63	1	1473	3	Y	35	38	1			5
							39	9									
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 20,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4101	-0-	1001	1001	255	1	3749	3	Y	88	95	1			32
							97	9									
*02	2800	N	2164	-0-	-636	365	83	1	2029	3	Y	47	57	1			22
							52	9									
*03	2027	N	1662	-0-	-365	-0-	71	1	1496	3	Y	86	78	1			30
							95	9									
*04	2880	X	2231	-0-	-649	-0-	78	1	2033	3	Y	109	110	1			29
							120	9									
*05	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	81	1	1950	3	Y	79	84	1			24
							87	9									
*06	2880	X	2196	-0-	-684	-0-	84	1	2040	3	Y	65	83	1			6
							72	9									
*07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	121	1	2232	3	Y	91	80	1			17
							100	9									
*08	2294	X	2100	-0-	-194	-0-	108	1	1909	3	Y	75	80	1			12
							83	9									
*09	2220	X	1921	-0-	-299	-0-	71	1	1780	3	Y	64	68	1			8
							70	9									
*10	2449	N	1937	-0-	-512	-0-	60	1	1809	3	Y	62	55	1			15
							68	9									
*11	2040	N	1781	-0-	-259	-0-	71	1	1644	3	Y	60	60	1			15
							66	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 24,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4912	-0-	-2094	-0-	294	1	4334	3	Y	258	257	1			73
							284	9									
*02	6328	X	4141	-0-	-2187	-0-	156	1	3791	3	Y	176	193	1			56
							194	9									
*03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	215	1	4540	3	Y	240	222	1			74
							264	9									
*04	4890	X	4648	-0-	-242	-0-	161	1	4214	3	Y	248	264	1			58
							273	9									
*05	5022	X	4660	-0-	-362	-0-	176	1	4251	3	Y	212	221	1			49
							233	9									
*06	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	169	1	4119	3	Y	170	218	1			1
							187	9									
*07	5022	X	4756	-0-	-266	-0-	227	1	4179	3	Y	318	280	1			39
							350	9									
*08	5022	X	4749	-0-	-273	-0-	233	1	4135	3	Y	346	359	1			26
							381	9									
*09	4620	X	4217	-0-	-403	-0-	156	1	3918	3	Y	130	155	1			1
							143	9									
*10	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	137	1	4150	3	Y	130	117	1			14
							143	9									
*11	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	164	1	3810	3	Y	47	56	1			5
							52	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 50,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	260	1	3854	3	Y	298	328	1			92
							328	9									
*02	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	150	1	3673	3	Y	235	255	1			72
							259	9									
*03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	215	1	4557	3	Y	287	271	1			88
							316	9									
*04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	173	1	4505	3	Y	212	247	1			53
							233	9									
*05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	177	1	4265	3	Y	246	247	1			52
							271	9									
*06	4920	X	4424	-0-	-496	-0-	165	1	4019	3	Y	218	268	1			2
							240	9									
*07	5084	X	4766	-0-	-318	-0-	229	1	4222	3	Y	286	253	1			35
							315	9									
*08	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	236	1	4210	3	Y	59	89	1			5
							65	9									
*09	4890	X	4399	-0-	-491	-0-	158	1	4020	3	Y	201	202	1			4
							221	9									
*10	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	134	1	4122	3	Y	242	221	1			25
							266	9									
*11	4590	X	4371	-0-	-219	-0-	166	1	3907	3	Y	271	262	1			34
							298	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 50,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,555

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	125	1	1852	3	Y	130	134	1			44
							143	9									
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	81	1	1969	3	Y	74	87	1			31
							81	9									
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	107	99	1			39
							118	9									
*04	2040	N	1582	-0-	-458	-0-	52	1	1350	3	Y	164	162	1			41
							180	9									
*05	2356	N	1368	-0-	-988	-0-	51	1	1223	3	Y	85	98	1			28
							94	9									
*06	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	48	1	1158	3	Y	60	80	1			8
							66	9									
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	80	1	1462	3	Y	87	77	1			18
							96	9									
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	89	1	1581	3	Y	64	70	1			12
							70	9									
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58	1	1450	3	Y	59	62	1			9
							65	9									
*10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	46	1	1412	3	Y	77	68	1			18
							85	9									
*11	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	59	1	1376	3	Y	49	53	1			14
							54	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 17,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	5353	-0-	-4629		-0-	317 325	1 9	4711	3	Y	295	319	1			93
*02	9016	X	4698	-0-	-4318		-0-	175 246	1 9	4277	3	Y	224	244	1			73
*03	9982	X	4598	-0-	-5384		-0-	196 251	1 9	4151	3	Y	228	224	1			77
*04	9660	X	5363	-0-	-4297		-0-	188 281	1 9	4894	3	Y	255	272	1			60
*05	7316	X	5417	-0-	-1899		-0-	205 263	1 9	4949	3	Y	239	243	1			56
*06	5190	X	4275	-0-	-915		-0-	160 211	1 9	3904	3	Y	192	248	1			-0-
*07	5518	X	4949	-0-	-569		-0-	237 333	1 9	4379	3	Y	303	268	1			35
*08	5518	X	4394	-0-	-1124		-0-	219 274	1 9	3901	3	Y	249	273	1			11
*09	5340	X	3867	-0-	-1473		-0-	138 215	1 9	3514	3	Y	195	204	1			2
*10	5425	X	4381	-0-	-1044		-0-	132 198	1 9	4051	3	Y	180	165	1			17
*11	4740	X	4416	-0-	-324		-0-	171 222	1 9	4023	3	Y	202	195	1			24
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898		-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 51,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,562

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2439	-0-	-661		-0-	148 101	1 9	2190	3	Y	92	100	1			27
*02	2800	X	2324	-0-	-476		-0-	89 80	1 9	2155	3	Y	73	79	1			21
*03	2976	X	2515	-0-	-461		-0-	111 50	1 9	2354	3	Y	45	50	1			16
*04	2850	X	1998	-0-	-852		-0-	71 78	1 9	1849	3	Y	71	73	1			14
*05	2883	X	2813	-0-	-70		-0-	109 62	1 9	2642	3	Y	56	59	1			11
*06	2737	X	2737	-0-	-0-		-0-	106 40	1 9	2591	3	Y	36	47	1			-0-
*07	2978	X	2978	-0-	-0-		-0-	149 89	1 9	2740	3	Y	81	71	1			10
*08	2907	X	2907	-0-	-0-		-0-	151 80	1 9	2676	3	Y	73	77	1			6
*09	2730	X	2677	-0-	-53		-0-	100 63	1 9	2514	3	Y	57	62	1			1
*10	2976	X	2901	-0-	-75		-0-	91 51	1 9	2759	3	Y	46	41	1			6
*11	2880	X	2488	-0-	-392		-0-	101 31	1 9	2356	3	Y	28	30	1			4
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 28,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	9676	-0-	-1949	-0-	387	1	9289	3	Y	-0-					-0-
02	10500	X	6756	-0-	-3744	-0-	264	1	6479	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
03	10881	X	10572	-0-	-309	-0-	478	1	10025	3	Y	63	51	1			16
							69	9									
04	10530	X	9687	-0-	-843	-0-	415	1	9248	3	Y	22	25	1			13
							24	9									
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	360	1	9446	3	Y	22	13	1			22
							24	9									
06	10230	X	8970	-0-	-1260	-0-	496	1	8449	3	Y	23	32	1			13
							25	9									
07	10571	X	8174	-0-	-2397	-0-	417	1	7725	3	Y	29	27	1			15
							32	9									
08	10571	X	9690	-0-	-881	-0-	517	1	9125	3	Y	44	43	1			16
							48	9									
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	549	1	9217	3	Y	24	11	1			29
							26	9									
10	9827	X	7901	-0-	-1926	-0-	531	1	7347	3	Y	21	45	1			5
							23	9									
*11	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	586	1	8812	3	Y	174	161	1			18
							191	9									
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 100,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	419	1	10067	3	Y	-0-					-0-
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	319	1	7812	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	470	1	9846	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	427	1	9520	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	297	1	7806	3	Y	-0-					-0-
06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	554	1	9437	3	Y	-0-					-0-
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	509	1	9429	3	Y	-0-					-0-
08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	527	1	9314	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	527	1	8839	3	Y	25	7	1			21
							28	9									
10	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	653	1	9037	3	Y	27	41	1			7
							30	9									
*11	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	578	1	8691	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4982	-0-	-412	-0-	298	1	4424	3	Y	236	263	1			78
							260	9									
*02	4872	X	4265	-0-	-607	-0-	161	1	3924	3	Y	164	185	1			57
							180	9									
*03	5394	X	4367	-0-	-1027	-0-	187	1	3965	3	Y	195	188	1			64
							215	9									
*04	4980	X	4130	-0-	-850	-0-	146	1	3796	3	Y	171	191	1			44
							188	9									
*05	5115	X	4163	-0-	-952	-0-	158	1	3819	3	Y	169	173	1			40
							186	9									
*06	4830	X	3933	-0-	-897	-0-	149	1	3635	3	Y	135	172	1			3
							149	9									
*07	4743	X	4365	-0-	-378	-0-	213	1	3928	3	Y	204	181	1			26
							224	9									
*08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	223	1	3978	3	Y	179	194	1			11
							197	9									
*09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	149	1	3805	3	Y	147	154	1			4
							162	9									
*10	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	128	1	3934	3	Y	163	149	1			18
							179	9									
*11	4290	X	4138	-0-	-152	-0-	160	1	3769	3	Y	190	182	1			26
							209	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 47,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	20	-0-	-445	-0-	1	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	6	1			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9852	-0-	-1866	-0-	390	1	9370	3	Y	84	80	1			18
							92	9									
02	9856	X	8640	-0-	-1216	-0-	335	1	8205	3	Y	91	46	1			63
							100	9									
03	10726	X	9640	-0-	-1086	-0-	435	1	9120	3	Y	77	105	1			35
							85	9									
04	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	416	1	9282	3	Y	57	69	1			23
							63	9									
05	9982	X	7528	-0-	-2454	-0-	273	1	7166	3	Y	81	44	1			60
							89	9									
06	9540	X	8130	-0-	-1410	-0-	438	1	7464	3	Y	207	215	1			52
							228	9									
07	10075	X	9051	-0-	-1024	-0-	453	1	8389	3	Y	190					242
							209	9									
08	10075	X	8031	-0-	-2044	-0-	424	1	7494	3	Y	103	259	1			86
							113	9									
09	9750	X	7549	-0-	-2201	-0-	422	1	7076	3	Y	46	49	1			83
							51	9									
10	9052	X	6710	-0-	-2342	-0-	448	1	6196	3	Y	60	106	1			37
							66	9									
11	8760	X	8483	-0-	-277	-0-	519	1	7812	3	Y	138	106	1			69
							152	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 93,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	7761	-0-	-2748	-0-	308	1	7400	3	Y	48	45	1			12
							53	9									
02	9492	X	6122	-0-	-3370	-0-	240	1	5882	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	9920	X	7818	-0-	-2102	-0-	356	1	7462	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	5544	-0-	-3186	-0-	238	1	5306	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	5122	-0-	-3403	-0-	188	1	4934	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6516	-0-	-1044	-0-	361	1	6155	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7064	-0-	-748	-0-	362	1	6702	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	6861	-0-	-951	-0-	365	1	6448	3	Y	44	33	1			11
							48	9									
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	373	1	6263	3	Y	60	26	1			45
							66	9									
10	7068	X	6958	-0-	-110	-0-	465	1	6439	3	Y	49	68	1			26
							54	9									
*11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	432	1	6501	3	Y	80	63	1			43
							88	9									
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 73,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	146	1	2169	3	Y	112	115	1			31
							123	9									
*02	2408	X	1708	-0-	-700	-0-	65	1	1588	3	Y	50	63	1			18
							55	9									
*03	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	95	1	2017	3	Y	380	303	1			95
							418	9									
*04	2370	X	2253	-0-	-117	-0-	77	1	2007	3	Y	154	204	1			45
							169	9									
*05	2449	X	2247	-0-	-202	-0-	81	1	1958	3	Y	189	192	1			42
							208	9									
*06	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	74	1	1798	3	Y	448	488	1			2
							493	9									
*07	2542	X	2368	-0-	-174	-0-	92	1	1691	3	Y	532	472	1			62
							585	9									
*08	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	95	1	1690	3	Y	587	622	1			27
							646	9									
*09	2370	X	2136	-0-	-234	-0-	69	1	1748	3	Y	290	315	1			2
							319	9									
*10	2449	X	1781	-0-	-668	-0-	48	1	1480	3	Y	230	211	1			21
							253	9									
*11	2430	X	1868	-0-	-562	-0-	68	1	1599	3	Y	183	182	1			22
							201	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 24,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	80	79	1			22
							88	9									
*02	672	N	533	-0-	-139	-0-	19	1	463	3	Y	46	52	1			16
							51	9									
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	85	76	1			25
							94	9									
*04	780	N	545	-0-	-235	-0-	17	1	434	3	Y	85	91	1			19
							94	9									
*05	589	N	553	-0-	-36	-0-	21	1	495	3	Y	34	43	1			10
							37	9									
*06	480	N	375	-0-	-105	-0-	14	1	344	3	Y	15	25	1			-0-
							17	9									
*07	558	N	249	-0-	-309	-0-	12	1	213	3	Y	22	19	1			3
							24	9									
*08	558	N	498	-0-	-60	-0-	22	1	395	3	Y	74	74	1			3
							81	9									
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	129	130	1			2
							142	9									
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	210	191	1			21
							231	9									
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	77	86	1			15
							85	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	174	1	2554	3	Y	119	129	1			35
							131	9									
*02	2660	X	1991	-0-	-669	-0-	75	1	1818	3	Y	89	98	1			26
							98	9									
*03	2945	X	2200	-0-	-745	-0-	94	1	1989	3	Y	106	100	1			32
							117	9									
*04	2850	X	2137	-0-	-713	-0-	74	1	1927	3	Y	124	130	1			26
							136	9									
*05	2945	X	2140	-0-	-805	-0-	80	1	1943	3	Y	106	110	1			22
							117	9									
*06	2760	X	1898	-0-	-862	-0-	72	1	1747	3	Y	72	94	1			-0-
							79	9									
*07	2201	X	2116	-0-	-85	-0-	103	1	1896	3	Y	106	94	1			12
							117	9									
*08	2201	X	2071	-0-	-130	-0-	105	1	1871	3	Y	86	93	1			5
							95	9									
*09	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	69	1	1748	3	Y	74	79	1			-0-
							81	9									
*10	2139	X	1939	-0-	-200	-0-	59	1	1796	3	Y	76	68	1			8
							84	9									
*11	2040	X	1868	-0-	-172	-0-	73	1	1699	3	Y	87	85	1			10
							96	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 23,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	113	1	1677	3	Y	94	99	1			25
							103	9									
*02	1876	N	1232	-0-	-644	-0-	43	1	1040	3	Y	135	127	1			33
							149	9									
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	3	Y	78	85	1			26
							86	9									
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	67	1	1769	3	Y	60	72	1			14
							66	9									
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	3	Y	100	96	1			18
							110	9									
*06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	59	1	1437	3	Y	70	85	1			3
							77	9									
*07	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	78	1	1427	3	Y	103	91	1			15
							113	9									
*08	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	84	1	1493	3	Y	60	68	1			7
							66	9									
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	58	1	1448	3	Y	52	56	1			3
							57	9									
*10	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	49	1	1474	3	Y	52	46	1			9
							57	9									
*11	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	59	1	1379	3	Y	51	51	1			9
							56	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	242	1	3556	3	Y	122	132	1			36
							134	9									
*02	4088	X	2719	-0-	-1369	-0-	105	1	2551	3	Y	57	73	1			20
							63	9									
*03	4526	X	3946	-0-	-580	-0-	173	1	3651	3	Y	111	100	1			31
							122	9									
*04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	126	1	3311	3	Y	104	113	1			22
							114	9									
*05	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	138	1	3336	3	Y	96	99	1			19
							106	9									
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	149	1	3630	3	Y	76	95	1			-0-
							84	9									
*07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	200	1	3689	3	Y	118	104	1			14
							130	9									
*08	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	196	1	3473	3	Y	89	97	1			6
							98	9									
*09	3870	X	3494	-0-	-376	-0-	130	1	3262	3	Y	93	98	1			1
							102	9									
*10	3999	X	3479	-0-	-520	-0-	108	1	3273	3	Y	89	80	1			10
							98	9									
*11	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	134	1	3106	3	Y	91	92	1			9
							100	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 39,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1595	3	Y	78	82	1			29
							86	9									
*02	1652	N	964	-0-	-688	-0-	37	1	897	3	Y	27	38	1			18
							30	9									
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	66	1	1389	3	Y	56	51	1			23
							62	9									
*04	1740	N	1387	-0-	-353	-0-	48	1	1261	3	Y	71	73	1			21
							78	9									
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	3	Y	70	69	1			22
							77	9									
*06	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	49	1	1186	3	Y	50	68	1			4
							55	9									
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	75	1	1380	3	Y	69	60	1			13
							76	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	3	Y	56	60	1			9
							62	9									
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	52	1	1302	3	Y	47	51	1			5
							52	9									
*10	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	39	1	1173	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
*11	1440	N	1085	-0-	-355	-0-	45	1	1038	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	152	1	2253	3	Y	89	90	1			27
							98	9									
*02	2436	X	1933	-0-	-503	-0-	75	1	1816	3	Y	38	49	1			16
							42	9									
*03	2697	X	1748	-0-	-949	-0-	76	1	1611	3	Y	55	52	1			19
							61	9									
*04	2610	X	1454	-0-	-1156	-0-	51	1	1347	3	Y	51	56	1			14
							56	9									
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	131	1	3174	3	Y	148	132	1			30
							163	9									
*06	2430	X	2000	-0-	-430	-0-	76	1	1841	3	Y	75	102	1			3
							83	9									
*07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	108	1	1981	3	Y	168	148	1			23
							185	9									
*08	3193	X	2211	-0-	-982	-0-	114	1	2021	3	Y	69	84	1			8
							76	9									
*09	3090	X	2101	-0-	-989	-0-	78	1	1965	3	Y	53	59	1			2
							58	9									
*10	3193	X	2427	-0-	-766	-0-	74	1	2256	3	Y	88	78	1			12
							97	9									
*11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	102	1	2381	3	Y	73	74	1			11
							80	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2380	-0-	-286	-0-	141	1	2096	3	Y	130	143	1			43
							143	9									
*02	2324	N	2112	-0-	-212	-0-	79	1	1920	3	Y	103	111	1			35
							113	9									
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	3	Y	213	185	1			63
							234	9									
*04	2310	N	2023	-0-	-287	-0-	69	1	1797	3	Y	143	166	1			40
							157	9									
*05	2356	N	2107	-0-	-249	-0-	77	1	1848	3	Y	165	165	1			40
							182	9									
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	3	Y	244	279	1			5
							268	9									
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	3	Y	341	302	1			44
							375	9									
*08	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	84	1	1495	3	Y	265	293	1			16
							292	9									
*09	2040	N	1832	-0-	-208	-0-	59	1	1510	3	Y	239	249	1			6
							263	9									
*10	2170	N	1445	-0-	-725	-0-	38	1	1170	3	Y	215	197	1			24
							237	9									
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	73	1	1719	3	Y	174	173	1			25
							191	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 22,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47151	X	44376	-0-	-2775	-0-	1771	1	42544	3	Y	55					62
							61	9									
02	42056	X	33008	-0-	-9048	-0-	1294	1	31714	3	Y	-0-					62
03	46416	X	46416	-0-	-0-	-0-	2113	1	44300	3	Y	3	65	1			-0-
							3	9									
04	44160	X	42735	-0-	-1425	-0-	1835	1	40900	3	Y	-0-					-0-
05	44919	X	43404	-0-	-1515	-0-	1592	1	41812	3	Y	-0-					-0-
06	44910	X	41652	-0-	-3258	-0-	2310	1	39342	3	Y	-0-					-0-
07	46407	X	42012	-0-	-4395	-0-	2154	1	39858	3	Y	-0-					-0-
08	46407	X	41982	-0-	-4425	-0-	2249	1	39733	3	Y	-0-					-0-
09	42750	X	3161	-0-	-39589	-0-	178	1	2980	3	Y	3					3
							3	9									
10	43400	X	-0-	-0-	-43400	-0-					Y	2					5
*11	45816	X	45816	-0-	-0-	-0-	45815	2	1	9	Y	1					6
12	42005	X	NO RPT	-0-	-42005	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 384,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	35662	-0-	-1569	-0-	1423	1	34189	3	Y	45					61
							50	9									
02	33628	X	31457	-0-	-2171	-0-	1233	1	30224	3	Y	-0-					61
03	36983	X	35953	-0-	-1030	-0-	1636	1	34291	3	Y	24	85	1			-0-
							26	9									
04	35130	X	34523	-0-	-607	-0-	1482	1	33041	3	Y	-0-					-0-
05	35650	X	35390	-0-	-260	-0-	1298	1	34092	3	Y	-0-					-0-
06	34800	X	34130	-0-	-670	-0-	1893	1	32237	3	Y	-0-					-0-
07	35960	X	34349	-0-	-1611	-0-	1761	1	32586	3	Y	2					2
							2	9									
08	35960	X	34487	-0-	-1473	-0-	1840	1	32498	3	Y	135					137
							149	9									
09	34530	X	33336	-0-	-1194	-0-	1873	1	31438	3	Y	23					160
							25	9									
10	35402	X	33581	-0-	-1821	-0-	2263	1	31315	3	Y	3					163
							3	9									
11	34140	X	29791	-0-	-4349	-0-	29788	2	3	9	Y	3					166
12	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 372,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2866	-0-	-947	-0-	176	1	2601	3	Y	81	92	1			27
							89	9									
*02	3444	X	2048	-0-	-1396	-0-	78	1	1908	3	Y	56	64	1			19
							62	9									
*03	3813	X	2510	-0-	-1303	-0-	110	1	2330	3	Y	64	62	1			21
							70	9									
*04	3420	X	2655	-0-	-765	-0-	95	1	2481	3	Y	72	76	1			17
							79	9									
*05	3534	X	2162	-0-	-1372	-0-	82	1	1985	3	Y	86	84	1			19
							95	9									
*06	2760	X	1902	-0-	-858	-0-	73	1	1784	3	Y	41	59	1			1
							45	9									
*07	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	103	1	1904	3	Y	61	54	1			8
							67	9									
*08	2728	X	2043	-0-	-685	-0-	105	1	1875	3	Y	57	61	1			4
							63	9									
*09	2640	X	2003	-0-	-637	-0-	73	1	1866	3	Y	58	59	1			3
							64	9									
*10	2170	X	1836	-0-	-334	-0-	56	1	1717	3	Y	57	52	1			8
							63	9									
*11	2010	X	1722	-0-	-288	-0-	67	1	1586	3	Y	63	62	1			9
							69	9									
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 23,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	383	1	5682	3	Y	256	279	1			82
							282	9									
*02	5040	X	4941	-0-	-99	-0-	186	1	4540	3	Y	195	213	1			64
							215	9									
*03	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	226	1	4794	3	Y	274	253	1			85
							301	9									
*04	6330	X	6212	-0-	-118	-0-	218	1	5679	3	Y	286	305	1			66
							315	9									
*05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	251	1	6045	3	Y	292	292	1			66
							321	9									
*06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	253	1	6149	3	Y	230	292	1			4
							253	9									
*07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	329	1	6065	3	Y	297	263	1			38
							327	9									
*08	6634	X	6379	-0-	-255	-0-	324	1	5769	3	Y	260	283	1			15
							286	9									
*09	6660	X	4935	-0-	-1725	-0-	178	1	4536	3	Y	201	211	1			5
							221	9									
*10	6882	X	5532	-0-	-1350	-0-	167	1	5110	3	Y	232	212	1			25
							255	9									
*11	6660	X	5895	-0-	-765	-0-	229	1	5384	3	Y	256	248	1			33
							282	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 65,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,779

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	8848	-0-	-13658	-0-	354	1	8494	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	20216	X	5892	-0-	-14324	-0-	231	1	5661	3	Y	-0-					-0-
03	22289	X	7696	-0-	-14593	-0-	350	1	7338	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	20400	X	8113	-0-	-12287	-0-	348	1	7756	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	18848	X	8503	-0-	-10345	-0-	311	1	8170	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
06	8550	X	7567	-0-	-983	-0-	418	1	7114	3	Y	32	5	1			29
							35	9									
07	8370	X	5826	-0-	-2544	-0-	298	1	5509	3	Y	17	22	1			24
							19	9									
08	8494	X	4453	-0-	-4041	-0-	239	1	4214	3	Y	-0-	24	1			-0-
09	8220	X	3153	-0-	-5067	-0-	177	1	2976	3	Y	-0-					-0-
10	8494	X	1527	-0-	-6967	-0-	103	1	1424	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	528	-0-	-7032	-0-	32	1	485	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 62,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2396	-0-	-1169	-0-	145	1	2138	3	Y	103	111	1			28
							113	9									
*02	2828	X	2156	-0-	-672	-0-	81	1	1974	3	Y	92	96	1			24
							101	9									
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	136	1	2881	3	Y	87	85	1			26
							96	9									
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	102	1	2682	3	Y	109	114	1			21
							120	9									
*05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	103	1	2485	3	Y	85	89	1			17
							94	9									
*06	3000	X	2646	-0-	-354	-0-	102	1	2469	3	Y	68	85	1			-0-
							75	9									
*07	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	137	1	2519	3	Y	94	84	1			10
							103	9									
*08	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	142	1	2514	3	Y	83	88	1			5
							91	9									
*09	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	92	1	2321	3	Y	40	45	1			-0-
							44	9									
*10	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	76	1	2293	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11	2670	X	1866	-0-	-804	-0-	77	1	1781	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3382	-0-	-617	-0-	206	1	3023	3	Y	139	151	1			42
							153	9									
*02	3584	X	2212	-0-	-1372	-0-	84	1	2030	3	Y	89	102	1			29
							98	9									
*03	3813	X	3153	-0-	-660	-0-	133	1	2800	3	Y	200	174	1			55
							220	9									
*04	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	115	1	3021	3	Y	132	152	1			35
							145	9									
*05	3503	X	2933	-0-	-570	-0-	112	1	2699	3	Y	111	118	1			28
							122	9									
*06	3270	X	2953	-0-	-317	-0-	113	1	2743	3	Y	88	116	1			-0-
							97	9									
*07	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	153	1	2817	3	Y	122	108	1			14
							134	9									
*08	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	159	1	2816	3	Y	106	113	1			7
							117	9									
*09	3270	X	2836	-0-	-434	-0-	105	1	2640	3	Y	83	89	1			1
							91	9									
*10	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	86	1	2608	3	Y	86	77	1			10
							95	9									
*11	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	107	1	2495	3	Y	84	84	1			10
							92	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 32,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4605	-0-	-696	-0-	282	1	4148	3	Y	159	172	1			51
							175	9									
*02	4536	X	4144	-0-	-392	-0-	158	1	3852	3	Y	122	133	1			40
							134	9									
*03	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	204	1	4310	3	Y	176	161	1			55
							194	9									
*04	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	157	1	4123	3	Y	190	200	1			45
							209	9									
*05	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	176	1	4252	3	Y	149	158	1			36
							164	9									
*06	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	168	1	4098	3	Y	126	155	1			7
							139	9									
*07	4712	X	4579	-0-	-133	-0-	227	1	4168	3	Y	167	148	1			26
							184	9									
*08	4712	X	4488	-0-	-224	-0-	232	1	4120	3	Y	124	135	1			15
							136	9									
*09	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	156	1	3926	3	Y	99	108	1			6
							109	9									
*10	4619	X	4164	-0-	-455	-0-	130	1	3943	3	Y	83	74	1			15
							91	9									
*11	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	161	1	3745	3	Y	3	12	1			6
							3	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 48,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3942	-0-	-243	-0-	243	1	3570	3	Y	117	124	1			37
							129	9									
*02	3780	X	2639	-0-	-1141	-0-	101	1	2455	3	Y	75	86	1			26
							83	9									
*03	4092	X	3107	-0-	-985	-0-	136	1	2877	3	Y	85	83	1			28
							94	9									
*04	3930	X	3044	-0-	-886	-0-	108	1	2833	3	Y	94	100	1			22
							103	9									
*05	4061	X	3051	-0-	-1010	-0-	118	1	2841	3	Y	84	87	1			19
							92	9									
*06	3810	X	2975	-0-	-835	-0-	115	1	2786	3	Y	67	84	1			2
							74	9									
*07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	157	1	2891	3	Y	95	84	1			13
							105	9									
*08	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	156	1	2770	3	Y	76	81	1			8
							84	9									
*09	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	107	1	2682	3	Y	64	69	1			3
							70	9									
*10	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	91	1	2758	3	Y	69	61	1			11
							76	9									
*11	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	110	1	2562	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 33,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4827	-0-	-629	-0-	295	1	4345	3	Y	170	181	1			49
							187	9									
*02	4732	X	4377	-0-	-355	-0-	167	1	4065	3	Y	132	142	1			39
							145	9									
*03	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	210	1	4445	3	Y	153	145	1			47
							168	9									
*04	4860	X	4648	-0-	-212	-0-	164	1	4307	3	Y	161	172	1			36
							177	9									
*05	4898	X	4743	-0-	-155	-0-	182	1	4404	3	Y	143	148	1			31
							157	9									
*06	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	174	1	4233	3	Y	110	139	1			2
							121	9									
*07	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	232	1	4271	3	Y	155	137	1			20
							171	9									
*08	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	238	1	4229	3	Y	125	135	1			10
							138	9									
*09	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	162	1	4073	3	Y	104	112	1			2
							114	9									
*10	4743	X	4377	-0-	-366	-0-	136	1	4123	3	Y	107	95	1			14
							118	9									
*11	4530	X	4156	-0-	-374	-0-	167	1	3871	3	Y	107	107	1			14
							118	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 50,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
*02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
*03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
*04	90	X	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
*05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	89	1	2145	3	Y	223	184	1			39
							245	9									
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	136	1	3297	3	Y	176	215	1			-0-
							194	9									
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	172	1	3171	3	Y	202	179	1			23
							222	9									
*08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	170	1	3025	3	Y	180	195	1			8
							198	9									
*09	3630	X	2873	-0-	-757	-0-	104	1	2657	3	Y	102	110	1			-0-
							112	9									
*10	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	91	1	2794	3	Y	137	125	1			12
							151	9									
*11	3630	X	3087	-0-	-543	-0-	119	1	2807	3	Y	146	141	1			17
							161	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 22,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	213	1	3153	3	Y	175	185	1			57
							193	9									
*02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	130	1	3185	3	Y	182	182	1			57
							200	9									
*03	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	146	1	3085	3	Y	251	228	1			80
							276	9									
*04	3690	X	3295	-0-	-395	-0-	115	1	2987	3	Y	175	205	1			50
							193	9									
*05	3906	X	3023	-0-	-883	-0-	114	1	2740	3	Y	154	162	1			42
							169	9									
*06	3780	X	2421	-0-	-1359	-0-	90	1	2193	3	Y	125	166	1			1
							138	9									
*07	3906	X	3590	-0-	-316	-0-	176	1	3248	3	Y	151	134	1			18
							166	9									
*08	3503	X	2914	-0-	-589	-0-	147	1	2617	3	Y	136	147	1			7
							150	9									
*09	3270	X	2793	-0-	-477	-0-	101	1	2575	3	Y	106	112	1			1
							117	9									
*10	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	92	1	2813	3	Y	122	111	1			12
							134	9									
*11	3450	X	2739	-0-	-711	-0-	106	1	2501	3	Y	120	117	1			15
							132	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3660	-0-	-1765	-0-	224	1	3314	3	Y	111	131	1			39
							122	9									
*02	4900	X	4438	-0-	-462	-0-	169	1	4136	3	Y	121	124	1			36
							133	9									
*03	5425	X	4569	-0-	-856	-0-	199	1	4225	3	Y	132	126	1			42
							145	9									
*04	4740	X	4516	-0-	-224	-0-	160	1	4173	3	Y	166	172	1			36
							183	9									
*05	4929	X	4105	-0-	-824	-0-	158	1	3819	3	Y	116	124	1			28
							128	9									
*06	4770	X	4069	-0-	-701	-0-	156	1	3802	3	Y	101	128	1			1
							111	9									
*07	4929	X	4236	-0-	-693	-0-	211	1	3890	3	Y	123	109	1			15
							135	9									
*08	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	212	1	3780	3	Y	52	64	1			3
							57	9									
*09	4500	X	4120	-0-	-380	-0-	151	1	3839	3	Y	118	119	1			2
							130	9									
*10	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	126	1	3871	3	Y	135	123	1			16
							149	9									
*11	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	151	1	3558	3	Y	143	138	1			21
							157	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 45,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	251	1	3692	3	Y	194	209	1			62
							213	9									
*02	3864	X	2967	-0-	-897	-0-	113	1	2737	3	Y	106	128	1			40
							117	9									
*03	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	169	1	3563	3	Y	170	157	1			53
							187	9									
*04	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	131	1	3425	3	Y	190	199	1			44
							209	9									
*05	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	140	1	3380	3	Y	156	164	1			36
							172	9									
*06	4020	X	3472	-0-	-548	-0-	132	1	3204	3	Y	124	156	1			4
							136	9									
*07	3906	X	3693	-0-	-213	-0-	180	1	3320	3	Y	175	155	1			24
							193	9									
*08	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	185	1	3276	3	Y	146	157	1			13
							161	9									
*09	3750	X	3474	-0-	-276	-0-	128	1	3207	3	Y	126	136	1			3
							139	9									
*10	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	111	1	3373	3	Y	125	112	1			16
							138	9									
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	144	1	3356	3	Y	127	127	1			16
							140	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 40,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	207	1	3041	3	Y	168	181	1			55
							185	9									
*02	3500	X	2874	-0-	-626	-0-	109	1	2641	3	Y	113	128	1			40
							124	9									
*03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	146	1	3095	3	Y	153	143	1			50
							168	9									
*04	3420	X	2963	-0-	-457	-0-	103	1	2697	3	Y	148	160	1			38
							163	9									
*05	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	121	1	2912	3	Y	159	159	1			38
							175	9									
*06	3330	X	2626	-0-	-704	-0-	99	1	2407	3	Y	109	144	1			3
							120	9									
*07	3410	X	2513	-0-	-897	-0-	122	1	2238	3	Y	139	123	1			19
							153	9									
*08	3410	X	2530	-0-	-880	-0-	128	1	2272	3	Y	118	127	1			10
							130	9									
*09	3120	X	2342	-0-	-778	-0-	85	1	2144	3	Y	103	110	1			3
							113	9									
*10	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	72	1	2174	3	Y	103	92	1			14
							113	9									
*11	2640	X	2306	-0-	-334	-0-	90	1	2099	3	Y	106	106	1			14
							117	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 30,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6178	-0-	-766	-0-	368	1	5468	3	Y	311	342	1			99
							342	9									
*02	6272	X	5780	-0-	-492	-0-	216	1	5271	3	Y	266	282	1			83
							293	9									
*03	6944	X	5901	-0-	-1043	-0-	253	1	5355	3	Y	266	261	1			88
							293	9									
*04	6540	X	5921	-0-	-619	-0-	207	1	5394	3	Y	291	312	1			67
							320	9									
*05	6758	X	6217	-0-	-541	-0-	234	1	5652	3	Y	301	301	1			67
							331	9									
*06	6210	X	5745	-0-	-465	-0-	217	1	5283	3	Y	223	288	1			2
							245	9									
*07	6417	X	5978	-0-	-439	-0-	290	1	5349	3	Y	308	273	1			37
							339	9									
*08	6231	X	5935	-0-	-296	-0-	300	1	5339	3	Y	269	292	1			14
							296	9									
*09	6030	X	5764	-0-	-266	-0-	207	1	5285	3	Y	247	257	1			4
							272	9									
*10	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	176	1	5407	3	Y	252	231	1			25
							277	9									
*11	5760	X	5536	-0-	-224	-0-	214	1	5043	3	Y	254	248	1			29
							279	9									
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 64,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,988

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	216	1	3182	3	Y	160	171	1			48
							176	9									
*02	3192	X	2687	-0-	-505	-0-	102	1	2475	3	Y	100	115	1			33
							110	9									
*03	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	148	1	3118	3	Y	149	137	1			45
							164	9									
*04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	101	1	2644	3	Y	178	184	1			39
							196	9									
*05	3596	X	2932	-0-	-664	-0-	110	1	2658	3	Y	149	154	1			34
							164	9									
*06	3450	X	2815	-0-	-635	-0-	106	1	2588	3	Y	110	141	1			3
							121	9									
*07	3441	X	2933	-0-	-508	-0-	142	1	2605	3	Y	169	150	1			22
							186	9									
*08	3441	X	2841	-0-	-600	-0-	144	1	2554	3	Y	130	141	1			11
							143	9									
*09	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	100	1	2516	3	Y	110	118	1			3
							121	9									
*10	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	86	1	2595	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
*11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	120	1	2794	3	Y	36	40	1			4
							40	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 32,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4339	-0-	-187	-0-	261	1	3837	3	Y	219	229	1			68
							241	9									
*02	4088	X	2993	-0-	-1095	-0-	113	1	2747	3	Y	121	144	1			45
							133	9									
*03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	203	1	4293	3	Y	144	140	1			49
							158	9									
*04	4350	X	3993	-0-	-357	-0-	141	1	3684	3	Y	153	164	1			38
							168	9									
*05	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	155	1	3753	3	Y	137	142	1			33
							151	9									
*06	4500	X	4003	-0-	-497	-0-	154	1	3736	3	Y	103	133	1			3
							113	9									
*07	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	204	1	3759	3	Y	109	98	1			14
							120	9									
*08	4650	X	4024	-0-	-626	-0-	209	1	3712	3	Y	94	101	1			7
							103	9									
*09	3990	X	3875	-0-	-115	-0-	144	1	3630	3	Y	92	97	1			2
							101	9									
*10	4123	X	3595	-0-	-528	-0-	112	1	3396	3	Y	79	71	1			10
							87	9									
*11	3990	X	3163	-0-	-827	-0-	128	1	2966	3	Y	63	65	1			8
							69	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 42,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	179	1	2627	3	Y	126	134	1			39
							139	9									
*02	2828	X	2341	-0-	-487	-0-	88	1	2147	3	Y	96	104	1			31
							106	9									
*03	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	109	1	2299	3	Y	79	80	1			30
							87	9									
*04	3000	X	2461	-0-	-539	-0-	86	1	2258	3	Y	106	110	1			26
							117	9									
*05	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	97	1	2341	3	Y	97	99	1			24
							107	9									
*06	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	80	1	1939	3	Y	78	102	1			-0-
							86	9									
*07	2604	X	1990	-0-	-614	-0-	97	1	1781	3	Y	102	90	1			12
							112	9									
*08	2542	X	1975	-0-	-567	-0-	100	1	1780	3	Y	86	92	1			6
							95	9									
*09	2460	X	1869	-0-	-591	-0-	68	1	1718	3	Y	75	80	1			1
							83	9									
*10	2542	X	1855	-0-	-687	-0-	57	1	1718	3	Y	73	66	1			8
							80	9									
*11	2100	X	1717	-0-	-383	-0-	68	1	1569	3	Y	73	73	1			8
							80	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	182	1	2671	3	Y	140	149	1			43
							154	9									
*02	2940	X	2875	-0-	-65	-0-	109	1	2645	3	Y	110	118	1			35
							121	9									
*03	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	133	1	2820	3	Y	76	82	1			29
							84	9									
*04	3150	X	2812	-0-	-338	-0-	99	1	2590	3	Y	112	116	1			25
							123	9									
*05	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	112	1	2710	3	Y	129	126	1			28
							142	9									
*06	3090	X	2799	-0-	-291	-0-	106	1	2586	3	Y	97	121	1			4
							107	9									
*07	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	143	1	2628	3	Y	133	118	1			19
							146	9									
*08	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	146	1	2595	3	Y	110	118	1			11
							121	9									
*09	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	98	1	2473	3	Y	92	100	1			3
							101	9									
*10	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	85	1	2579	3	Y	92	82	1			13
							101	9									
*11	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	106	1	2465	3	Y	101	101	1			13
							111	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 31,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	169	1	2481	3	Y	146	159	1			46
							161	9									
*02	3164	X	2550	-0-	-614	-0-	97	1	2364	3	Y	81	97	1			30
							89	9									
*03	3503	X	2684	-0-	-819	-0-	118	1	2491	3	Y	68	72	1			26
							75	9									
*04	3390	X	2397	-0-	-993	-0-	84	1	2207	3	Y	96	99	1			23
							106	9									
*05	3162	X	2498	-0-	-664	-0-	93	1	2249	3	Y	142	134	1			31
							156	9									
*06	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	89	1	2172	3	Y	103	129	1			5
							113	9									
*07	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	122	1	2243	3	Y	130	115	1			20
							143	9									
*08	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	129	1	2291	3	Y	115	122	1			13
							127	9									
*09	2430	X	2256	-0-	-174	-0-	82	1	2069	3	Y	95	102	1			6
							105	9									
*10	2511	X	2136	-0-	-375	-0-	65	1	1984	3	Y	79	71	1			14
							87	9									
*11	2490	X	2193	-0-	-297	-0-	86	1	2009	3	Y	89	89	1			14
							98	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 26,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4466	-0-	-215	-0-	270	1	3999	3	Y	179	193	1			55
							197	9									
*02	4228	X	2993	-0-	-1235	-0-	113	1	2759	3	Y	110	127	1			38
							121	9									
*03	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	191	1	4049	3	Y	154	144	1			48
							169	9									
*04	4530	X	4138	-0-	-392	-0-	147	1	3835	3	Y	142	156	1			34
							156	9									
*05	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	162	1	3898	3	Y	130	134	1			30
							143	9									
*06	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	157	1	3823	3	Y	109	138	1			1
							120	9									
*07	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	206	1	3805	3	Y	144	128	1			17
							158	9									
*08	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	212	1	3779	3	Y	128	139	1			6
							141	9									
*09	4140	X	4001	-0-	-139	-0-	147	1	3740	3	Y	104	109	1			1
							114	9									
*10	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	128	1	3924	3	Y	111	101	1			11
							122	9									
*11	4110	X	4067	-0-	-43	-0-	160	1	3767	3	Y	127	122	1			16
							140	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 44,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1055	-0-	-712	-0-	63	1	944	3	Y	44	45	1			15
							48	9									
*02	1456	X	1200	-0-	-256	-0-	43	1	1048	3	Y	99	88	1			26
							109	9									
*03	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	3	Y	174	149	1			51
							191	9									
*04	1560	X	1204	-0-	-356	-0-	42	1	1083	3	Y	72	98	1			25
							79	9									
*05	1488	X	1262	-0-	-226	-0-	48	1	1155	3	Y	54	63	1			16
							59	9									
*06	1560	X	1237	-0-	-323	-0-	45	1	1087	3	Y	95	110	1			1
							105	9									
*07	1612	X	1229	-0-	-383	-0-	60	1	1116	3	Y	48	43	1			6
							53	9									
*08	1612	X	1212	-0-	-400	-0-	60	1	1072	3	Y	73	76	1			3
							80	9									
*09	1230	X	1069	-0-	-161	-0-	38	1	969	3	Y	56	59	1			-0-
							62	9									
*10	1271	X	1208	-0-	-63	-0-	37	1	1147	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
*11	1230	X	959	-0-	-271	-0-	37	1	878	3	Y	40	38	1			4
							44	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	204	1	3027	3	Y	88	96	1			29
							97	9									
*02	3024	X	2232	-0-	-792	-0-	86	1	2091	3	Y	50	60	1			19
							55	9									
*03	3348	X	2254	-0-	-1094	-0-	99	1	2088	3	Y	61	59	1			21
							67	9									
*04	3300	X	2207	-0-	-1093	-0-	79	1	2056	3	Y	65	70	1			16
							72	9									
*05	3410	X	2254	-0-	-1156	-0-	87	1	2101	3	Y	60	61	1			15
							66	9									
*06	3210	X	2140	-0-	-1070	-0-	82	1	2002	3	Y	51	65	1			1
							56	9									
*07	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	111	1	2056	3	Y	74	65	1			10
							81	9									
*08	2263	X	2184	-0-	-79	-0-	112	1	2003	3	Y	63	69	1			4
							69	9									
*09	2190	X	2084	-0-	-106	-0-	76	1	1945	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
*10	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	65	1	1993	3	Y	59	54	1			7
							65	9									
*11	2160	X	2075	-0-	-85	-0-	82	1	1925	3	Y	62	60	1			9
							68	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 25,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1541	-0-	-1125		-0-		93 1 59 9	1389	3	Y	54	63	1			19
*02	1988	N	1103	-0-	-885		-0-		42 1 32 9	1029	3	Y	29	37	1			11
*03	1052	N	1052	-0-	-0-		-0-		46 1 36 9	970	3	Y	33	33	1			11
*04	1500	N	1231	-0-	-269		-0-		44 1 50 9	1137	3	Y	45	46	1			10
*05	1388	N	1388	-0-	-0-		-0-		53 1 56 9	1279	3	Y	51	50	1			11
*06	1696	N	1696	-0-	-0-		-0-		65 1 52 9	1579	3	Y	47	58	1			-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0-		-0-		84 1 69 9	1550	3	Y	63	56	1			7
*08	1483	N	1483	-0-	-0-		-0-		76 1 59 9	1348	3	Y	54	59	1			2
*09	1710	N	1637	-0-	-73		-0-		60 1 41 9	1536	3	Y	37	39	1			-0-
*10	1737	N	1737	-0-	-0-		-0-		53 1 53 9	1631	3	Y	48	43	1			5
*11	1477	N	1477	-0-	-0-		-0-		58 1 55 9	1364	3	Y	50	48	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 16,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5203	-0-	-222		-0-		306 1 353 9	4544	3	Y	321	351	1			102
*02	4900	X	4513	-0-	-387		-0-		167 1 267 9	4079	3	Y	243	266	1			79
*03	5425	X	4756	-0-	-669		-0-		201 1 305 9	4250	3	Y	277	266	1			90
*04	5160	X	4296	-0-	-864		-0-		150 1 244 9	3902	3	Y	222	255	1			57
*05	5332	X	4299	-0-	-1033		-0-		162 1 240 9	3897	3	Y	218	224	1			51
*06	5040	X	3982	-0-	-1058		-0-		151 1 154 9	3677	3	Y	140	189	1			2
*07	5022	X	3710	-0-	-1312		-0-		178 1 246 9	3286	3	Y	224	198	1			28
*08	4743	X	4457	-0-	-286		-0-		223 1 265 9	3969	3	Y	241	257	1			12
*09	4290	X	3853	-0-	-437		-0-		144 1 44 9	3665	3	Y	40	51	1			1
*10	4543	X	4543	-0-	-0-		-0-		141 1 88 9	4314	3	Y	80	72	1			9
*11	4350	X	4162	-0-	-188		-0-		165 1 107 9	3890	3	Y	97	93	1			13
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495		-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 47,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	122	1	1820	3	Y	160	175	1			51
							176	9									
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	3	Y	159	162	1			48
							175	9									
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	87	1	1853	3	Y	264	234	1			78
							290	9									
*04	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	68	1	1764	3	Y	146	182	1			42
							161	9									
*05	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	78	1	1882	3	Y	135	145	1			32
							149	9									
*06	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	77	1	1865	3	Y	110	142	1			-0-
							121	9									
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	102	1	1887	3	Y	155	137	1			18
							171	9									
*08	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	104	1	1850	3	Y	134	145	1			7
							147	9									
*09	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	70	1	1795	3	Y	110	115	1			2
							121	9									
*10	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	62	1	1900	3	Y	119	109	1			12
							131	9									
*11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	75	1	1773	3	Y	127	123	1			16
							140	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 22,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	480	1	7113	3	Y	259	285	1			82
							285	9									
*02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	254	1	6190	3	Y	180	202	1			60
							198	9									
*03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	313	1	6633	3	Y	164	167	1			57
							180	9									
*04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	245	1	6389	3	Y	230	237	1			50
							253	9									
*05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	260	1	6258	3	Y	160	171	1			39
							176	9									
*06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	243	1	5912	3	Y	132	171	1			-0-
							145	9									
*07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	311	1	5747	3	Y	186	165	1			21
							205	9									
*08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	307	1	5473	3	Y	169	183	1			7
							186	9									
*09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	219	1	5586	3	Y	139	145	1			1
							153	9									
*10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	181	1	5550	3	Y	109	100	1			10
							120	9									
*11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	215	1	5071	3	Y	146	139	1			17
							161	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 71,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2673	-0-	-768	-0-	163	1	2407	3	Y	94	104	1			30
							103	9									
*02	3052	X	2235	-0-	-817	-0-	85	1	2064	3	Y	78	83	1			25
							86	9									
*03	3286	X	2539	-0-	-747	-0-	106	1	2238	3	Y	177	152	1			50
							195	9									
*04	3090	X	2503	-0-	-587	-0-	89	1	2324	3	Y	82	106	1			26
							90	9									
*05	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	111	1	2675	3	Y	73	80	1			19
							80	9									
*06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	109	1	2659	3	Y	62	81	1			-0-
							68	9									
*07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	131	1	2411	3	Y	51	45	1			6
							56	9									
*08	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	145	1	2590	3	Y	76	79	1			3
							84	9									
*09	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	93	1	2369	3	Y	308	307	1			4
							339	9									
*10	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	82	1	2515	3	Y	58	57	1			5
							64	9									
*11	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	106	1	2488	3	Y	69	67	1			7
							76	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 29,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	3	Y	119	130	1			37
							131	9									
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	71	1	1727	3	Y	61	75	1			23
							67	9									
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	3	Y	71	71	1			23
							78	9									
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	71	1	1846	3	Y	70	78	1			15
							77	9									
*05	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	68	1	1634	3	Y	169	153	1			31
							186	9									
*06	1620	N	1339	-0-	-281	-0-	51	1	1252	3	Y	33	64	1			-0-
							36	9									
*07	2046	N	1450	-0-	-596	-0-	71	1	1318	3	Y	55	49	1			6
							61	9									
*08	1891	N	1399	-0-	-492	-0-	72	1	1276	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
*09	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	47	1	1203	3	Y	32	34	1			-0-
							35	9									
*10	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	41	1	1261	3	Y	42	38	1			4
							46	9									
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	1254	3	Y	49	47	1			6
							54	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 17,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3696	-0-	-148		-0-		227	1	3357	3	Y	102	113	1			33
									112	9									
*02	3472	X	2673	-0-	-799		-0-		100	1	2446	3	Y	115	115	1			33
									127	9									
*03	3844	X	2468	-0-	-1376		-0-		107	1	2267	3	Y	85	88	1			30
									94	9									
*04	3810	X	2476	-0-	-1334		-0-		89	1	2313	3	Y	67	80	1			17
									74	9									
*05	3937	X	2655	-0-	-1282		-0-		102	1	2455	3	Y	89	88	1			18
									98	9									
*06	3570	X	2290	-0-	-1280		-0-		88	1	2146	3	Y	51	69	1			-0-
									56	9									
*07	2976	X	2653	-0-	-323		-0-		131	1	2422	3	Y	91	81	1			10
									100	9									
*08	2666	X	2573	-0-	-93		-0-		133	1	2365	3	Y	68	75	1			3
									75	9									
*09	2580	X	2437	-0-	-143		-0-		88	1	2251	3	Y	89	91	1			1
									98	9									
*10	2666	X	2295	-0-	-371		-0-		68	1	2081	3	Y	133	121	1			13
									146	9									
*11	2550	X	2066	-0-	-484		-0-		80	1	1895	3	Y	83	85	1			11
									91	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635		-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 28,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3344	-0-	-190		-0-		202	1	2993	3	Y	135	145	1			38
									149	9									
*02	3192	X	2844	-0-	-348		-0-		109	1	2654	3	Y	74	89	1			23
									81	9									
*03	3534	X	2610	-0-	-924		-0-		113	1	2403	3	Y	85	83	1			25
									94	9									
*04	3300	X	3099	-0-	-201		-0-		110	1	2880	3	Y	99	105	1			19
									109	9									
*05	3348	X	3004	-0-	-344		-0-		115	1	2781	3	Y	98	98	1			19
									108	9									
*06	3240	X	2598	-0-	-642		-0-		100	1	2441	3	Y	52	71	1			-0-
									57	9									
*07	3193	X	2989	-0-	-204		-0-		145	1	2681	3	Y	148	131	1			17
									163	9									
*08	3193	X	2845	-0-	-348		-0-		144	1	2560	3	Y	128	139	1			6
									141	9									
*09	3090	X	2869	-0-	-221		-0-		105	1	2675	3	Y	81	86	1			1
									89	9									
*10	3007	X	2798	-0-	-209		-0-		84	1	2590	3	Y	113	103	1			11
									124	9									
*11	2880	X	2522	-0-	-358		-0-		99	1	2336	3	Y	79	80	1			10
									87	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976		-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 31,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6653	-0-	-1283	-0-	399	1	5926	3	Y	298	321	1			91
							328	9									
*02	7168	X	5925	-0-	-1243	-0-	223	1	5448	3	Y	231	249	1			73
							254	9									
*03	7874	X	5681	-0-	-2193	-0-	245	1	5186	3	Y	227	225	1			75
							250	9									
*04	6750	X	5865	-0-	-885	-0-	206	1	5364	3	Y	268	284	1			59
							295	9									
*05	6696	X	5910	-0-	-786	-0-	225	1	5428	3	Y	234	241	1			52
							257	9									
*06	6450	X	5716	-0-	-734	-0-	216	1	5250	3	Y	227	277	1			2
							250	9									
*07	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	288	1	5314	3	Y	414	366	1			50
							455	9									
*08	6045	X	5838	-0-	-207	-0-	294	1	5233	3	Y	283	318	1			15
							311	9									
*09	5850	X	5711	-0-	-139	-0-	201	1	5124	3	Y	351	361	1			5
							386	9									
*10	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	171	1	5261	3	Y	345	315	1			35
							380	9									
*11	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	221	1	5204	3	Y	328	321	1			42
							361	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 64,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,206

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	143	1	2112	3	Y	119	134	1			38
							131	9									
*02	2324	N	1882	-0-	-442	-0-	71	1	1723	3	Y	80	92	1			26
							88	9									
*03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	1927	3	Y	127	115	1			38
							140	9									
*04	2310	N	2129	-0-	-181	-0-	73	1	1916	3	Y	127	136	1			29
							140	9									
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	3	Y	117	120	1			26
							129	9									
*06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	76	1	1839	3	Y	89	114	1			1
							98	9									
*07	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	106	1	1959	3	Y	123	109	1			15
							135	9									
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	109	1	1938	3	Y	100	107	1			8
							110	9									
*09	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	71	1	1798	3	Y	93	99	1			2
							102	9									
*10	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	59	1	1794	3	Y	88	79	1			11
							97	9									
*11	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	74	1	1729	3	Y	87	87	1			11
							96	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 22,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	205	1	3007	3	Y	180	194	1			59
							198	9									
*02	3304	X	2647	-0-	-657	-0-	100	1	2433	3	Y	104	124	1			39
							114	9									
*03	3658	X	1968	-0-	-1690	-0-	81	1	1703	3	Y	167	153	1			53
							184	9									
*04	3420	X	2110	-0-	-1310	-0-	71	1	1856	3	Y	166	178	1			41
							183	9									
*05	3441	X	2868	-0-	-573	-0-	107	1	2576	3	Y	168	170	1			39
							185	9									
*06	3300	X	2699	-0-	-601	-0-	101	1	2455	3	Y	130	165	1			4
							143	9									
*07	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	135	1	2489	3	Y	182	162	1			24
							200	9									
*08	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	140	1	2481	3	Y	159	169	1			14
							175	9									
*09	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	93	1	2344	3	Y	133	144	1			3
							146	9									
*10	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	78	1	2361	3	Y	125	112	1			16
							138	9									
*11	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	94	1	2193	3	Y	125	125	1			16
							138	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 28,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	234	1	3465	3	Y	180	194	1			58
							198	9									
*02	3640	X	3429	-0-	-211	-0-	129	1	3139	3	Y	146	156	1			48
							161	9									
*03	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	163	1	3442	3	Y	92	102	1			38
							101	9									
*04	3930	X	3721	-0-	-209	-0-	129	1	3358	3	Y	213	207	1			44
							234	9									
*05	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	145	1	3498	3	Y	138	147	1			35
							152	9									
*06	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	138	1	3369	3	Y	121	153	1			3
							133	9									
*07	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	187	1	3451	3	Y	170	150	1			23
							187	9									
*08	3844	X	3807	-0-	-37	-0-	194	1	3452	3	Y	146	159	1			10
							161	9									
*09	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	133	1	3389	3	Y	122	127	1			5
							134	9									
*10	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	114	1	3504	3	Y	132	121	1			16
							145	9									
*11	3690	X	3614	-0-	-76	-0-	141	1	3317	3	Y	142	138	1			20
							156	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 40,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3736	-0-	-883	-0-	227	1	3366	3	Y	130	142	1			42
							143	9									
*02	4172	X	2833	-0-	-1339	-0-	108	1	2624	3	Y	92	102	1			32
							101	9									
*03	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	141	1	2982	3	Y	110	105	1			37
							121	9									
*04	3750	X	3166	-0-	-584	-0-	113	1	2937	3	Y	105	115	1			27
							116	9									
*05	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	126	1	3044	3	Y	103	105	1			25
							113	9									
*06	3630	X	3103	-0-	-527	-0-	121	1	2939	3	Y	39	64	1			-0-
							43	9									
*07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	168	1	3096	3	Y	116	103	1			13
							128	9									
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	174	1	3103	3	Y	102	112	1			3
							112	9									
*09	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	115	1	2925	3	Y	89	92	1			-0-
							98	9									
*10	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	95	1	2911	3	Y	95	87	1			8
							105	9									
*11	3300	X	2411	-0-	-889	-0-	95	1	2235	3	Y	74	75	1			7
							81	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 34,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	176	1	2602	3	Y	111	123	1			36
							122	9									
*02	3080	X	2468	-0-	-612	-0-	94	1	2284	3	Y	82	91	1			27
							90	9									
*03	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	118	1	2489	3	Y	87	85	1			29
							96	9									
*04	3210	X	2692	-0-	-518	-0-	96	1	2505	3	Y	83	92	1			20
							91	9									
*05	3317	X	2746	-0-	-571	-0-	105	1	2540	3	Y	92	92	1			20
							101	9									
*06	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	100	1	2436	3	Y	79	98	1			1
							87	9									
*07	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	134	1	2473	3	Y	106	94	1			13
							117	9									
*08	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	137	1	2447	3	Y	92	100	1			5
							101	9									
*09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	90	1	2305	3	Y	76	80	1			1
							84	9									
*10	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	78	1	2403	3	Y	81	74	1			8
							89	9									
*11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	103	1	2418	3	Y	94	90	1			11
							103	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 29,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2208	-0-	-1171		-0-	133	1	1983	3	Y	84	88	1			25
								92	9									
*02	3108	X	1672	-0-	-1436		-0-	64	1	1555	3	Y	48	56	1			17
								53	9									
*03	3441	X	1818	-0-	-1623		-0-	79	1	1669	3	Y	64	61	1			20
								70	9									
*04	3330	X	1595	-0-	-1735		-0-	56	1	1454	3	Y	77	80	1			17
								85	9									
*05	3069	X	1645	-0-	-1424		-0-	63	1	1521	3	Y	55	59	1			13
								61	9									
*06	2130	X	1566	-0-	-564		-0-	60	1	1463	3	Y	39	50	1			2
								43	9									
*07	1860	X	1465	-0-	-395		-0-	73	1	1339	3	Y	48	43	1			7
								53	9									
*08	1829	X	1418	-0-	-411		-0-	73	1	1302	3	Y	39	42	1			4
								43	9									
*09	1590	X	1306	-0-	-284		-0-	48	1	1225	3	Y	30	32	1			2
								33	9									
*10	1851	X	1851	-0-	-0-		-0-	57	1	1738	3	Y	51	46	1			7
								56	9									
*11	1560	X	1522	-0-	-38		-0-	60	1	1411	3	Y	46	45	1			8
								51	9									
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457		-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3386	-0-	-86		-0-	205	1	3007	3	Y	158	168	1			49
								174	9									
*02	3108	X	2842	-0-	-266		-0-	107	1	2612	3	Y	112	124	1			37
								123	9									
*03	3379	X	3186	-0-	-193		-0-	137	1	2895	3	Y	140	132	1			45
								154	9									
*04	3270	X	3008	-0-	-262		-0-	105	1	2740	3	Y	148	158	1			35
								163	9									
*05	3379	X	2655	-0-	-724		-0-	101	1	2430	3	Y	113	120	1			28
								124	9									
*06	3270	X	2614	-0-	-656		-0-	99	1	2410	3	Y	95	116	1			7
								105	9									
*07	3193	X	2761	-0-	-432		-0-	134	1	2473	3	Y	140	124	1			23
								154	9									
*08	3193	X	2726	-0-	-467		-0-	139	1	2460	3	Y	115	124	1			14
								127	9									
*09	3000	X	2493	-0-	-507		-0-	91	1	2293	3	Y	99	106	1			7
								109	9									
*10	2728	X	2538	-0-	-190		-0-	77	1	2338	3	Y	112	100	1			19
								123	9									
*11	2640	X	2382	-0-	-258		-0-	94	1	2178	3	Y	100	103	1			16
								110	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728		-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 30,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3846	-0-	-897	-0-	235	1	3481	3	Y	118	128	1			39
							130	9									
*02	4032	X	3186	-0-	-846	-0-	121	1	2953	3	Y	102	108	1			33
							112	9									
*03	4185	X	3106	-0-	-1079	-0-	135	1	2865	3	Y	96	95	1			34
							106	9									
*04	4050	X	2459	-0-	-1591	-0-	88	1	2291	3	Y	73	86	1			21
							80	9									
*05	4185	X	2634	-0-	-1551	-0-	102	1	2448	3	Y	76	78	1			19
							84	9									
*06	3720	X	2533	-0-	-1187	-0-	97	1	2364	3	Y	65	82	1			2
							72	9									
*07	3534	X	2659	-0-	-875	-0-	131	1	2426	3	Y	93	83	1			12
							102	9									
*08	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	135	1	2396	3	Y	80	87	1			5
							88	9									
*09	2550	X	2491	-0-	-59	-0-	91	1	2324	3	Y	69	73	1			1
							76	9									
*10	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	79	1	2432	3	Y	75	68	1			8
							83	9									
*11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	102	1	2396	3	Y	84	81	1			11
							92	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 30,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6571	-0-	-745	-0-	405	1	6015	3	Y	137	151	1			43
							151	9									
*02	6580	X	4135	-0-	-2445	-0-	158	1	3844	3	Y	121	127	1			37
							133	9									
*03	7099	X	5613	-0-	-1486	-0-	249	1	5267	3	Y	88	93	1			32
							97	9									
*04	6540	X	5392	-0-	-1148	-0-	197	1	5126	3	Y	63	77	1			18
							69	9									
*05	6696	X	5411	-0-	-1285	-0-	214	1	5171	3	Y	24	34	1			8
							26	9									
*06	6360	X	4919	-0-	-1441	-0-	191	1	4659	3	Y	63	71	1			-0-
							69	9									
*07	5611	X	4913	-0-	-698	-0-	246	1	4542	3	Y	114	101	1			13
							125	9									
*08	5611	X	4217	-0-	-1394	-0-	219	1	3900	3	Y	89	98	1			4
							98	9									
*09	5400	X	4913	-0-	-487	-0-	181	1	4624	3	Y	98	102	1			-0-
							108	9									
*10	5425	X	4015	-0-	-1410	-0-	124	1	3795	3	Y	87	80	1			7
							96	9									
*11	4920	X	3926	-0-	-994	-0-	156	1	3680	3	Y	82	81	1			8
							90	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 54,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	172	1	2544	3	Y	159	170	1			47
							175	9									
*02	2800	X	2786	-0-	-14	-0-	103	1	2506	3	Y	161	163	1			45
							177	9									
*03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	134	1	2835	3	Y	138	139	1			44
							152	9									
*04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	109	1	2832	3	Y	144	157	1			31
							158	9									
*05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	120	1	2896	3	Y	137	140	1			28
							151	9									
*06	3030	X	2976	-0-	-54	-0-	113	1	2750	3	Y	103	131	1			-0-
							113	9									
*07	3193	X	2769	-0-	-424	-0-	134	1	2480	3	Y	141	125	1			16
							155	9									
*08	3193	X	1463	-0-	-1730	-0-	67	1	1188	3	Y	189	197	1			8
							208	9									
*09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	125	1	3174	3	Y	123	130	1			1
							135	9									
*10	3193	X	2633	-0-	-560	-0-	80	1	2457	3	Y	87	80	1			8
							96	9									
*11	2970	X	1741	-0-	-1229	-0-	68	1	1606	3	Y	61	61	1			8
							67	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	3	Y	72	57	1			15
							79	9									
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	75	68	1			22
							83	9									
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	137	132	1			27
							151	9									
*05	1612	N	738	-0-	-874	-0-	28	1	676	3	Y	31	47	1			11
							34	9									
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	785	3	Y	105	115	1			1
							116	9									
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	91	81	1			11
							100	9									
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	795	3	Y	159	162	1			8
							175	9									
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	38	1	980	3	Y	61	67	1			2
							67	9									
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	811	3	Y	60	54	1			8
							66	9									
*11	990	N	871	-0-	-119	-0-	32	1	762	3	Y	70	68	1			10
							77	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7859	-0-	-573	-0-	486	1	7211	3	Y	147	162	1			46
							162	9									
*02	7616	X	6637	-0-	-979	-0-	257	1	6269	3	Y	101	114	1			33
							111	9									
*03	8432	X	6735	-0-	-1697	-0-	297	1	6282	3	Y	142	132	1			43
							156	9									
*04	7830	X	5002	-0-	-2828	-0-	180	1	4699	3	Y	112	128	1			27
							123	9									
*05	7998	X	5799	-0-	-2199	-0-	227	1	5470	3	Y	93	99	1			21
							102	9									
*06	7620	X	5784	-0-	-1836	-0-	225	1	5473	3	Y	78	99	1			-0-
							86	9									
*07	7347	X	6349	-0-	-998	-0-	320	1	5901	3	Y	116	103	1			13
							128	9									
*08	6727	X	6008	-0-	-719	-0-	315	1	5603	3	Y	82	91	1			4
							90	9									
*09	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	211	1	5370	3	Y	82	85	1			1
							90	9									
*10	6324	X	5407	-0-	-917	-0-	168	1	5151	3	Y	80	73	1			8
							88	9									
*11	6120	X	4752	-0-	-1368	-0-	191	1	4492	3	Y	63	63	1			8
							69	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 66,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	202	1	2967	3	Y	186	197	1			60
							205	9									
*02	2856	X	2087	-0-	-769	-0-	78	1	1902	3	Y	97	118	1			39
							107	9									
*03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	138	1	2923	3	Y	210	185	1			64
							231	9									
*04	3270	X	2020	-0-	-1250	-0-	68	1	1773	3	Y	163	183	1			44
							179	9									
*05	3379	X	2528	-0-	-851	-0-	94	1	2283	3	Y	137	146	1			35
							151	9									
*06	3270	X	2407	-0-	-863	-0-	90	1	2199	3	Y	107	135	1			7
							118	9									
*07	3286	X	2528	-0-	-758	-0-	122	1	2238	3	Y	153	135	1			25
							168	9									
*08	3286	X	2456	-0-	-830	-0-	124	1	2202	3	Y	118	128	1			15
							130	9									
*09	2460	X	2269	-0-	-191	-0-	82	1	2067	3	Y	109	117	1			7
							120	9									
*10	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	69	1	2094	3	Y	97	86	1			18
							107	9									
*11	2430	X	2134	-0-	-296	-0-	83	1	1935	3	Y	105	104	1			19
							116	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 27,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4284	-0-	-707	-0-	259	1	3841	3	Y	167	181	1			51
							184	9									
*02	4480	X	3916	-0-	-564	-0-	148	1	3613	3	Y	141	150	1			42
							155	9									
*03	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	195	1	4137	3	Y	166	157	1			51
							183	9									
*04	4590	X	4351	-0-	-239	-0-	154	1	4020	3	Y	161	176	1			36
							177	9									
*05	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	174	1	4203	3	Y	152	156	1			32
							167	9									
*06	4380	X	4237	-0-	-143	-0-	162	1	3946	3	Y	117	149	1			-0-
							129	9									
*07	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	213	1	3938	3	Y	166	147	1			19
							183	9									
*08	4557	X	3902	-0-	-655	-0-	199	1	3547	3	Y	142	155	1			6
							156	9									
*09	4410	X	2283	-0-	-2127	-0-	83	1	2104	3	Y	87	93	1			-0-
							96	9									
*10	4557	X	3168	-0-	-1389	-0-	96	1	2962	3	Y	100	91	1			9
							110	9									
*11	4230	X	3070	-0-	-1160	-0-	119	1	2801	3	Y	136	130	1			15
							150	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 42,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	186	1	2760	3	Y	96	107	1			32
							106	9									
*02	3024	X	2798	-0-	-226	-0-	106	1	2595	3	Y	88	92	1			28
							97	9									
*03	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	126	1	2665	3	Y	85	83	1			30
							94	9									
*04	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	107	1	2794	3	Y	96	102	1			24
							106	9									
*05	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	115	1	2767	3	Y	96	96	1			24
							106	9									
*06	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	106	1	2569	3	Y	76	97	1			3
							84	9									
*07	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	139	1	2570	3	Y	108	96	1			15
							119	9									
*08	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	126	1	2243	3	Y	71	80	1			6
							78	9									
*09	3000	X	1821	-0-	-1179	-0-	66	1	1696	3	Y	54	57	1			3
							59	9									
*10	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	83	1	2549	3	Y	54	49	1			8
							59	9									
*11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	148	1	3480	3	Y	76	73	1			11
							84	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 30,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5512	-0-		-533		-0-	340	1	5040	3	Y	120	133	1			39
									132	9									
*02	5404	X	2833	-0-		-2571		-0-	108	1	2627	3	Y	89	99	1			29
									98	9									
*03	5952	X	5089	-0-		-863		-0-	223	1	4717	3	Y	135	123	1			41
									149	9									
*04	5550	X	4596	-0-		-954		-0-	165	1	4311	3	Y	109	122	1			28
									120	9									
*05	5549	X	4533	-0-		-1016		-0-	176	1	4246	3	Y	101	105	1			24
									111	9									
*06	5340	X	3787	-0-		-1553		-0-	146	1	3546	3	Y	86	110	1			-0-
									95	9									
*07	5084	X	3630	-0-		-1454		-0-	177	1	3275	3	Y	162	143	1			19
									178	9									
*08	5084	X	3812	-0-		-1272		-0-	193	1	3437	3	Y	165	177	1			7
									182	9									
*09	4590	X	3882	-0-		-708		-0-	143	1	3641	3	Y	89	96	1			-0-
									98	9									
*10	4526	X	3898	-0-		-628		-0-	120	1	3673	3	Y	95	87	1			8
									105	9									
*11	3780	X	3734	-0-		-46		-0-	147	1	3471	3	Y	105	102	1			11
									116	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-		-3844		-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 45,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4983	-0-		-535		-0-	299	1	4400	3	Y	258	274	1			77
									284	9									
*02	4816	X	4230	-0-		-586		-0-	159	1	3863	3	Y	189	207	1			59
									208	9									
*03	5053	X	4898	-0-		-155		-0-	210	1	4432	3	Y	233	219	1			73
									256	9									
*04	4890	X	4643	-0-		-247		-0-	161	1	4218	3	Y	240	257	1			56
									264	9									
*05	4991	X	4848	-0-		-143		-0-	183	1	4414	3	Y	228	233	1			51
									251	9									
*06	4830	X	4618	-0-		-212		-0-	175	1	4254	3	Y	172	223	1			-0-
									189	9									
*07	4898	X	4110	-0-		-788		-0-	199	1	3659	3	Y	229	203	1			26
									252	9									
*08	4898	X	4471	-0-		-427		-0-	224	1	3981	3	Y	242	252	1			16
									266	9									
*09	4710	X	3924	-0-		-786		-0-	142	1	3575	3	Y	188	204	1			-0-
									207	9									
*10	4867	X	4086	-0-		-781		-0-	123	1	3742	3	Y	201	179	1			22
									221	9									
*11	4620	X	3758	-0-		-862		-0-	147	1	3412	3	Y	181	184	1			19
									199	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-		-4495		-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 48,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5230	-0-	-195	-0-	323	1	4790	3	Y	106	118	1			34
							117	9									
*02	4844	X	3673	-0-	-1171	-0-	142	1	3469	3	Y	56	69	1			21
							62	9									
*03	5208	X	4158	-0-	-1050	-0-	184	1	3901	3	Y	66	64	1			23
							73	9									
*04	5070	X	4196	-0-	-874	-0-	153	1	3974	3	Y	63	69	1			17
							69	9									
*05	5239	X	4453	-0-	-786	-0-	175	1	4215	3	Y	57	58	1			16
							63	9									
*06	5070	X	4186	-0-	-884	-0-	163	1	3973	3	Y	45	61	1			-0-
							50	9									
*07	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	216	1	3995	3	Y	74	65	1			9
							81	9									
*08	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	225	1	4004	3	Y	57	63	1			3
							63	9									
*09	4320	X	4077	-0-	-243	-0-	152	1	3875	3	Y	45	47	1			1
							50	9									
*10	4464	X	4017	-0-	-447	-0-	125	1	3840	3	Y	47	43	1			5
							52	9									
*11	4170	X	3752	-0-	-418	-0-	150	1	3547	3	Y	50	48	1			7
							55	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 46,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	280	1	4156	3	Y	77	86	1			25
							85	9									
*02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	170	1	4158	3	Y	65	69	1			21
							72	9									
*03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	212	1	4494	3	Y	79	75	1			25
							87	9									
*04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	162	1	4233	3	Y	67	75	1			17
							74	9									
*05	4867	X	4721	-0-	-146	-0-	185	1	4463	3	Y	66	67	1			16
							73	9									
*06	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	169	1	4107	3	Y	48	61	1			3
							53	9									
*07	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	229	1	4223	3	Y	68	60	1			11
							75	9									
*08	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	237	1	4221	3	Y	70	75	1			6
							77	9									
*09	4560	X	4546	-0-	-14	-0-	169	1	4314	3	Y	57	59	1			4
							63	9									
*10	4712	X	4515	-0-	-197	-0-	141	1	4333	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
*11	4410	X	3335	-0-	-1075	-0-	132	1	3119	3	Y	76	71	1			12
							84	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 48,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5193	-0-	-542	-0-	313	1	4610	3	Y	245	267	1			75
							270	9									
*02	5376	X	4458	-0-	-918	-0-	168	1	4091	3	Y	181	199	1			57
							199	9									
*03	5952	X	4359	-0-	-1593	-0-	187	1	3953	3	Y	199	192	1			64
							219	9									
*04	5760	X	4786	-0-	-974	-0-	168	1	4391	3	Y	206	222	1			48
							227	9									
*05	5580	X	4675	-0-	-905	-0-	177	1	4288	3	Y	191	196	1			43
							210	9									
*06	5040	X	4013	-0-	-1027	-0-	153	1	3716	3	Y	131	173	1			1
							144	9									
*07	4960	X	4067	-0-	-893	-0-	198	1	3635	3	Y	213	188	1			26
							234	9									
*08	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	208	1	3693	3	Y	172	185	1			13
							189	9									
*09	4770	X	3816	-0-	-954	-0-	140	1	3524	3	Y	138	149	1			2
							152	9									
*10	4681	X	3840	-0-	-841	-0-	117	1	3559	3	Y	149	132	1			19
							164	9									
*11	4020	X	3680	-0-	-340	-0-	145	1	3369	3	Y	151	151	1			19
							166	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 46,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	166	1	2457	3	Y	104	115	1			36
							114	9									
*02	2912	X	2025	-0-	-887	-0-	76	1	1847	3	Y	93	98	1			31
							102	9									
*03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	111	1	2362	3	Y	112	105	1			38
							123	9									
*04	2670	X	2269	-0-	-401	-0-	80	1	2081	3	Y	98	108	1			28
							108	9									
*05	2759	X	2437	-0-	-322	-0-	94	1	2255	3	Y	80	85	1			23
							88	9									
*06	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	79	1	1920	3	Y	72	95	1			-0-
							79	9									
*07	2604	X	2075	-0-	-529	-0-	102	1	1886	3	Y	79	70	1			9
							87	9									
*08	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	109	1	1947	3	Y	57	64	1			2
							63	9									
*09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	101	1	2588	3	Y	101	102	1			1
							111	9									
*10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	81	1	2472	3	Y	81	74	1			8
							89	9									
*11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	99	1	2327	3	Y	78	76	1			10
							86	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 26,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	403	1	5987	3	Y	255	282	1			80
							281	9									
*02	6440	X	5437	-0-	-1003	-0-	206	1	5035	3	Y	178	200	1			58
							196	9									
*03	7130	X	4615	-0-	-2515	-0-	202	1	4289	3	Y	113	128	1			43
							124	9									
*04	6900	X	5341	-0-	-1559	-0-	191	1	4990	3	Y	145	155	1			33
							160	9									
*05	6913	X	5833	-0-	-1080	-0-	226	1	5453	3	Y	140	142	1			31
							154	9									
*06	6450	X	5512	-0-	-938	-0-	213	1	5172	3	Y	115	146	1			-0-
							127	9									
*07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	338	1	6230	3	Y	182	161	1			21
							200	9									
*08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	323	1	5760	3	Y	167	180	1			8
							184	9									
*09	5670	X	5493	-0-	-177	-0-	201	1	5124	3	Y	153	159	1			2
							168	9									
*10	6758	X	5710	-0-	-1048	-0-	175	1	5358	3	Y	161	146	1			17
							177	9									
*11	6540	X	5596	-0-	-944	-0-	220	1	5187	3	Y	172	167	1			22
							189	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 63,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7482	-0-	-237	-0-	450	1	6679	3	Y	321	340	1			97
							353	9									
*02	6888	X	6131	-0-	-757	-0-	231	1	5641	3	Y	235	256	1			76
							259	9									
*03	7626	X	6017	-0-	-1609	-0-	261	1	5524	3	Y	211	214	1			73
							232	9									
*04	7290	X	6057	-0-	-1233	-0-	215	1	5602	3	Y	218	239	1			52
							240	9									
*05	7533	X	6369	-0-	-1164	-0-	245	1	5898	3	Y	205	210	1			47
							226	9									
*06	7230	X	6137	-0-	-1093	-0-	235	1	5716	3	Y	169	215	1			1
							186	9									
*07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	354	1	6539	3	Y	286	253	1			34
							315	9									
*08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	349	1	6216	3	Y	232	254	1			12
							255	9									
*09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	239	1	6094	3	Y	191	200	1			3
							210	9									
*10	7161	X	7100	-0-	-61	-0-	217	1	6652	3	Y	210	192	1			21
							231	9									
*11	6930	X	6570	-0-	-360	-0-	258	1	6086	3	Y	205	201	1			25
							226	9									
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 72,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	379	1	5626	3	Y	323	342	1			102
							355	9									
*02	6020	X	4761	-0-	-1259	-0-	178	1	4354	3	Y	208	236	1			74
							229	9									
*03	6665	X	6260	-0-	-405	-0-	269	1	5698	3	Y	266	252	1			88
							293	9									
*04	6330	X	5881	-0-	-449	-0-	207	1	5388	3	Y	260	284	1			64
							286	9									
*05	6417	X	5641	-0-	-776	-0-	214	1	5156	3	Y	246	251	1			59
							271	9									
*06	6150	X	4875	-0-	-1275	-0-	185	1	4499	3	Y	174	231	1			2
							191	9									
*07	6262	X	4866	-0-	-1396	-0-	237	1	4369	3	Y	236	209	1			29
							260	9									
*08	6262	X	4661	-0-	-1601	-0-	237	1	4215	3	Y	190	208	1			11
							209	9									
*09	5850	X	4273	-0-	-1577	-0-	155	1	3938	3	Y	164	171	1			4
							180	9									
*10	5673	X	4306	-0-	-1367	-0-	130	1	3989	3	Y	170	155	1			19
							187	9									
*11	4860	X	3785	-0-	-1075	-0-	146	1	3446	3	Y	175	170	1			24
							193	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 55,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	242	1	3592	3	Y	168	180	1			50
							185	9									
*02	3836	X	2872	-0-	-964	-0-	111	1	2702	3	Y	54	80	1			24
							59	9									
*03	4247	X	4203	-0-	-44	-0-	182	1	3859	3	Y	147	129	1			42
							162	9									
*04	4170	X	3883	-0-	-287	-0-	137	1	3583	3	Y	148	158	1			32
							163	9									
*05	4309	X	3692	-0-	-617	-0-	142	1	3415	3	Y	123	128	1			27
							135	9									
*06	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	126	1	3065	3	Y	89	115	1			1
							98	9									
*07	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	188	1	3468	3	Y	148	131	1			18
							163	9									
*08	4216	X	3782	-0-	-434	-0-	194	1	3447	3	Y	128	139	1			7
							141	9									
*09	3870	X	3354	-0-	-516	-0-	122	1	3113	3	Y	108	114	1			1
							119	9									
*10	3813	X	3270	-0-	-543	-0-	99	1	3050	3	Y	110	100	1			11
							121	9									
*11	3690	X	2941	-0-	-749	-0-	115	1	2701	3	Y	114	111	1			14
							125	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 39,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	166	1	2442	3	Y	122	130	1			37
							134	9									
*02	2660	X	2445	-0-	-215	-0-	93	1	2250	3	Y	93	101	1			29
							102	9									
*03	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	111	1	2342	3	Y	100	97	1			32
							110	9									
*04	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	86	1	2262	3	Y	116	121	1			27
							128	9									
*05	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	95	1	2289	3	Y	103	106	1			24
							113	9									
*06	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	88	1	2130	3	Y	83	103	1			4
							91	9									
*07	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	123	1	2261	3	Y	118	105	1			17
							130	9									
*08	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	127	1	2259	3	Y	98	105	1			10
							108	9									
*09	2460	X	2282	-0-	-178	-0-	84	1	2107	3	Y	83	89	1			4
							91	9									
*10	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	73	1	2205	3	Y	83	74	1			13
							91	9									
*11	2430	X	2329	-0-	-101	-0-	92	1	2145	3	Y	84	84	1			13
							92	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 27,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	216	1	3181	3	Y	116	126	1			37
							128	9									
*02	3500	X	2765	-0-	-735	-0-	106	1	2582	3	Y	70	82	1			25
							77	9									
*03	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	122	1	2584	3	Y	210	177	1			58
							231	9									
*04	3450	X	2881	-0-	-569	-0-	102	1	2666	3	Y	103	130	1			31
							113	9									
*05	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	127	1	3069	3	Y	78	89	1			20
							86	9									
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	146	1	3558	3	Y	65	81	1			4
							72	9									
*07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	205	1	3765	3	Y	91	81	1			14
							100	9									
*08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	212	1	3755	3	Y	76	81	1			9
							84	9									
*09	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	140	1	3514	3	Y	92	96	1			5
							101	9									
*10	4061	X	2823	-0-	-1238	-0-	88	1	2662	3	Y	66	60	1			11
							73	9									
*11	3930	X	2548	-0-	-1382	-0-	102	1	2373	3	Y	66	66	1			11
							73	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 36,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	311	1	4584	3	Y	173	183	1			57
							190	9									
*02	4676	X	3710	-0-	-966	-0-	142	1	3440	3	Y	116	130	1			43
							128	9									
*03	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	219	1	4628	3	Y	182	165	1			60
							200	9									
*04	4920	X	4355	-0-	-565	-0-	154	1	4043	3	Y	144	163	1			41
							158	9									
*05	5084	X	3559	-0-	-1525	-0-	139	1	3350	3	Y	64	82	1			23
							70	9									
*06	4920	X	3529	-0-	-1391	-0-	137	1	3322	3	Y	64	82	1			5
							70	9									
*07	5053	X	3896	-0-	-1157	-0-	192	1	3528	3	Y	160	140	1			25
							176	9									
*08	5053	X	3826	-0-	-1227	-0-	196	1	3483	3	Y	134	143	1			16
							147	9									
*09	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	132	1	3310	3	Y	108	117	1			7
							119	9									
*10	3875	X	2418	-0-	-1457	-0-	73	1	2226	3	Y	108	97	1			18
							119	9									
*11	3750	X	3109	-0-	-641	-0-	123	1	2867	3	Y	108	109	1			17
							119	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 42,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5912	-0-	-784	-0-	363	1	5341	3	Y	189	212	1			63
							208	9									
*02	6048	X	4843	-0-	-1205	-0-	185	1	4496	3	Y	147	161	1			49
							162	9									
*03	6696	X	6066	-0-	-630	-0-	265	1	5597	3	Y	185	174	1			60
							204	9									
*04	6240	X	5637	-0-	-603	-0-	199	1	5210	3	Y	207	217	1			50
							228	9									
*05	6448	X	6118	-0-	-330	-0-	235	1	5672	3	Y	192	196	1			46
							211	9									
*06	5880	X	5835	-0-	-45	-0-	224	1	5449	3	Y	147	191	1			2
							162	9									
*07	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	295	1	5426	3	Y	209	185	1			26
							230	9									
*08	6138	X	5860	-0-	-278	-0-	302	1	5364	3	Y	176	189	1			13
							194	9									
*09	5940	X	5615	-0-	-325	-0-	209	1	5260	3	Y	133	145	1			1
							146	9									
*10	6138	X	4932	-0-	-1206	-0-	152	1	4619	3	Y	146	130	1			17
							161	9									
*11	5820	X	5368	-0-	-452	-0-	215	1	4987	3	Y	151	151	1			17
							166	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 62,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2335	3	Y	105	112	1			32
							116	9									
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	70	1	1697	3	Y	81	87	1			26
							89	9									
*03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	3	Y	76	75	1			27
							84	9									
*04	2520	N	1929	-0-	-591	-0-	67	1	1744	3	Y	107	109	1			25
							118	9									
*05	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	74	1	1786	3	Y	97	99	1			23
							107	9									
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	71	1	1728	3	Y	97	116	1			4
							107	9									
*07	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	82	1	1503	3	Y	103	92	1			15
							113	9									
*08	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	90	1	1590	3	Y	83	89	1			9
							91	9									
*09	1920	N	1490	-0-	-430	-0-	52	1	1314	3	Y	113	117	1			5
							124	9									
*10	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	45	1	1355	3	Y	108	96	1			17
							119	9									
*11	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	59	1	1376	3	Y	89	92	1			14
							98	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	19039	-0-	-925	-0-	760	1	18243	3	Y	33	24	1			28
							36	9									
02	18032	X	14218	-0-	-3814	-0-	557	1	13652	3	Y	8	12	1			24
							9	9									
03	19747	X	19738	-0-	-9	-0-	898	1	18820	3	Y	18	23	1			19
							20	9									
04	18780	X	17941	-0-	-839	-0-	769	1	17141	3	Y	28	27	1			20
							31	9									
05	19282	X	18138	-0-	-1144	-0-	665	1	17464	3	Y	8					28
							9	9									
06	19110	X	17304	-0-	-1806	-0-	959	1	16326	3	Y	17	16	1			29
							19	9									
07	19747	X	17658	-0-	-2089	-0-	904	1	16732	3	Y	20	23	1			26
							22	9									
08	19747	X	11560	-0-	-8187	-0-	619	1	10927	3	Y	13					39
							14	9									
09	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	1038	1	17429	3	Y	28	28	1			39
							31	9									
10	18135	X	17929	-0-	-206	-0-	1204	1	16662	3	Y	57					96
							63	9									
11	17310	X	16713	-0-	-597	-0-	1041	1	15661	3	Y	10					106
							11	9									
12	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 188,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	11961	-0-	-3632	-0-	474	1	11390	3	Y	88	58	1			65
							97	9									
02	14084	X	9908	-0-	-4176	-0-	385	1	9431	3	Y	84	101	1			48
							92	9									
03	13051	X	11065	-0-	-1986	-0-	498	1	10445	3	Y	111	81	1			78
							122	9									
04	12300	X	10567	-0-	-1733	-0-	450	1	10039	3	Y	71	91	1			58
							78	9									
05	11966	X	11367	-0-	-599	-0-	414	1	10861	3	Y	84	43	1			99
							92	9									
06	11580	X	10603	-0-	-977	-0-	585	1	9963	3	Y	50	69	1			80
							55	9									
07	11067	X	10859	-0-	-208	-0-	553	1	10227	3	Y	72	58	1			94
							79	9									
08	11377	X	7831	-0-	-3546	-0-	419	1	7393	3	Y	17	55	1			56
							19	9									
09	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	702	1	11786	3	Y	45	25	1			76
							50	9									
10	11377	X	10558	-0-	-819	-0-	705	1	9756	3	Y	88					164
							97	9									
11	10590	X	10374	-0-	-216	-0-	641	1	9642	3	Y	83	121	1			126
							91	9									
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 117,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6967	-0-	-535	-0-	422	1	6263	3	Y	256	274	1			78
							282	9									
*02	6776	X	4918	-0-	-1858	-0-	185	1	4510	3	Y	203	217	1			64
							223	9									
*03	7502	X	5185	-0-	-2317	-0-	222	1	4709	3	Y	231	221	1			74
							254	9									
*04	7290	X	4914	-0-	-2376	-0-	172	1	4490	3	Y	229	249	1			54
							252	9									
*05	7533	X	3684	-0-	-3849	-0-	138	1	3333	3	Y	194	203	1			45
							213	9									
*06	6750	X	4673	-0-	-2077	-0-	177	1	4309	3	Y	170	215	1			-0-
							187	9									
*07	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	247	1	4566	3	Y	235	208	1			27
							259	9									
*08	5177	X	5071	-0-	-106	-0-	258	1	4589	3	Y	204	222	1			9
							224	9									
*09	4890	X	4626	-0-	-264	-0-	168	1	4279	3	Y	163	171	1			1
							179	9									
*10	5053	X	3833	-0-	-1220	-0-	115	1	3544	3	Y	158	144	1			15
							174	9									
*11	4920	X	3805	-0-	-1115	-0-	148	1	3478	3	Y	163	158	1			20
							179	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 52,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6575	-0-	-400	-0-	397	1	5892	3	Y	260	286	1			83
							286	9									
*02	6300	X	5528	-0-	-772	-0-	209	1	5097	3	Y	202	219	1			66
							222	9									
*03	6851	X	4424	-0-	-2427	-0-	197	1	4169	3	Y	53	85	1			34
							58	9									
*04	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	181	1	4705	3	Y	211	202	1			43
							232	9									
*05	6727	X	5318	-0-	-1409	-0-	202	1	4862	3	Y	231	222	1			52
							254	9									
*06	6360	X	4527	-0-	-1833	-0-	171	1	4163	3	Y	175	222	1			5
							193	9									
*07	6138	X	4572	-0-	-1566	-0-	221	1	4086	3	Y	241	214	1			32
							265	9									
*08	5332	X	4812	-0-	-520	-0-	243	1	4329	3	Y	218	236	1			14
							240	9									
*09	5160	X	4596	-0-	-564	-0-	166	1	4220	3	Y	191	200	1			5
							210	9									
*10	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	152	1	4662	3	Y	209	190	1			24
							230	9									
*11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	190	1	4484	3	Y	220	214	1			30
							242	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 55,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7442	-0-	-1300	-0-	447	1	6634	3	Y	328	357	1			102
							361	9									
*02	7896	X	6822	-0-	-1074	-0-	257	1	6275	3	Y	264	284	1			82
							290	9									
*03	8742	X	5853	-0-	-2889	-0-	252	1	5329	3	Y	247	246	1			83
							272	9									
*04	8190	X	5917	-0-	-2273	-0-	208	1	5433	3	Y	251	275	1			59
							276	9									
*05	7564	X	5765	-0-	-1799	-0-	220	1	5302	3	Y	221	229	1			51
							243	9									
*06	7320	X	5453	-0-	-1867	-0-	208	1	5060	3	Y	168	219	1			-0-
							185	9									
*07	7564	X	5405	-0-	-2159	-0-	265	1	4886	3	Y	231	205	1			26
							254	9									
*08	6107	X	4922	-0-	-1185	-0-	251	1	4466	3	Y	186	204	1			8
							205	9									
*09	5910	X	5689	-0-	-221	-0-	206	1	5256	3	Y	206	213	1			1
							227	9									
*10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	195	1	5992	3	Y	244	223	1			22
							268	9									
*11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	219	1	5168	3	Y	231	227	1			26
							254	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 65,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,577

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	126	1	1870	3	Y	99	104	1			29
							109	9									
*02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	77	1	1879	3	Y	84	87	1			26
							92	9									
*03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	3	Y	109	101	1			34
							120	9									
*04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	3	Y	99	109	1			24
							109	9									
*05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	56	1	1359	3	Y	159	150	1			33
							175	9									
*06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	67	1	1629	3	Y	124	157	1			-0-
							136	9									
*07	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	84	1	1548	3	Y	170	150	1			20
							187	9									
*08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1485	3	Y	127	141	1			6
							140	9									
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	55	1	1400	3	Y	80	85	1			1
							88	9									
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	52	1	1591	3	Y	107	97	1			11
							118	9									
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	63	1	1494	3	Y	67	69	1			9
							74	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4186	-0-	-371	-0-	250	1	3713	3	Y	203	222	1			62
							223	9									
*02	4060	X	3674	-0-	-386	-0-	138	1	3360	3	Y	160	173	1			49
							176	9									
*03	4495	X	4054	-0-	-441	-0-	173	1	3658	3	Y	203	191	1			61
							223	9									
*04	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	138	1	3599	3	Y	186	205	1			42
							205	9									
*05	4464	X	3975	-0-	-489	-0-	150	1	3614	3	Y	192	194	1			40
							211	9									
*06	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	146	1	3547	3	Y	148	188	1			-0-
							163	9									
*07	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	195	1	3608	3	Y	205	182	1			23
							226	9									
*08	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	201	1	3574	3	Y	171	187	1			7
							188	9									
*09	3930	X	3640	-0-	-290	-0-	132	1	3365	3	Y	130	136	1			1
							143	9									
*10	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	116	1	3568	3	Y	177	161	1			17
							195	9									
*11	3870	X	3688	-0-	-182	-0-	142	1	3349	3	Y	179	174	1			22
							197	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 42,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6251	-0-	-104	-0-	371	1	5507	3	Y	339	355	1			101
							373	9									
*02	6412	X	5218	-0-	-1194	-0-	195	1	4752	3	Y	246	268	1			79
							271	9									
*03	7099	X	5654	-0-	-1445	-0-	242	1	5118	3	Y	267	259	1			87
							294	9									
*04	6870	X	5467	-0-	-1403	-0-	192	1	5003	3	Y	247	274	1			60
							272	9									
*05	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	219	1	5276	3	Y	241	246	1			55
							265	9									
*06	6060	X	5679	-0-	-381	-0-	215	1	5241	3	Y	203	256	1			2
							223	9									
*07	5797	X	5746	-0-	-51	-0-	281	1	5189	3	Y	251	223	1			30
							276	9									
*08	5766	X	5382	-0-	-384	-0-	274	1	4877	3	Y	210	229	1			11
							231	9									
*09	5670	X	4760	-0-	-910	-0-	172	1	4380	3	Y	189	197	1			3
							208	9									
*10	5859	X	4849	-0-	-1010	-0-	147	1	4504	3	Y	180	165	1			20
							198	9									
*11	5670	X	4610	-0-	-1060	-0-	179	1	4222	3	Y	190	185	1			25
							209	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 59,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,563

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3897	-0-	-2179	-0-	238	1	3531	3	Y	116	121	1			32
							128	9									
*02	5348	X	2144	-0-	-3204	-0-	82	1	2008	3	Y	49	64	1			17
							54	9									
*03	4278	X	2021	-0-	-2257	-0-	89	1	1891	3	Y	37	41	1			13
							41	9									
*04	3930	X	2897	-0-	-1033	-0-	104	1	2716	3	Y	70	70	1			13
							77	9									
*05	4061	X	3007	-0-	-1054	-0-	116	1	2801	3	Y	82	79	1			16
							90	9									
*06	3780	X	3062	-0-	-718	-0-	118	1	2861	3	Y	75	90	1			1
							83	9									
*07	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	128	1	2364	3	Y	71	63	1			9
							78	9									
*08	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	143	1	2554	3	Y	72	78	1			3
							79	9									
*09	3060	X	2628	-0-	-432	-0-	97	1	2463	3	Y	62	64	1			1
							68	9									
*10	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	89	1	2745	3	Y	90	83	1			8
							99	9									
*11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	134	1	3155	3	Y	150	141	1			17
							165	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 31,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	139	1	2072	3	Y	89	94	1			31
							98	9									
*02	2520	X	1756	-0-	-764	-0-	67	1	1636	3	Y	48	57	1			22
							53	9									
*03	2325	X	1986	-0-	-339	-0-	87	1	1844	3	Y	50	50	1			22
							55	9									
*04	2400	X	1995	-0-	-405	-0-	72	1	1865	3	Y	53	58	1			17
							58	9									
*05	2480	X	1579	-0-	-901	-0-	61	1	1472	3	Y	42	44	1			15
							46	9									
*06	2220	X	1741	-0-	-479	-0-	67	1	1624	3	Y	45	57	1			3
							50	9									
*07	2046	X	1943	-0-	-103	-0-	97	1	1787	3	Y	54	49	1			8
							59	9									
*08	2046	X	1908	-0-	-138	-0-	99	1	1757	3	Y	47	51	1			4
							52	9									
*09	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	65	1	1665	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
*10	1922	X	1865	-0-	-57	-0-	57	1	1761	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
*11	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	72	1	1704	3	Y	49	47	1			8
							54	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 20,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	219	1	3241	3	Y	96	102	1			29
							106	9									
*02	3360	X	2023	-0-	-1337	-0-	77	1	1878	3	Y	62	70	1			21
							68	9									
*03	3627	X	2415	-0-	-1212	-0-	106	1	2243	3	Y	60	60	1			21
							66	9									
*04	3450	X	2478	-0-	-972	-0-	89	1	2322	3	Y	61	67	1			15
							67	9									
*05	3565	X	2596	-0-	-969	-0-	101	1	2431	3	Y	58	60	1			13
							64	9									
*06	3450	X	2293	-0-	-1157	-0-	88	1	2150	3	Y	50	63	1			-0-
							55	9									
*07	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	109	1	2015	3	Y	64	56	1			8
							70	9									
*08	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	127	1	2255	3	Y	57	62	1			3
							63	9									
*09	2520	X	2253	-0-	-267	-0-	83	1	2123	3	Y	43	45	1			1
							47	9									
*10	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	66	1	2032	3	Y	41	38	1			4
							45	9									
*11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	122	1	2880	3	Y	83	77	1			10
							91	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 27,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	3	Y	86	94	1			27
							95	9									
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1261	3	Y	80	83	1			24
							88	9									
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	40	47	1			17
							44	9									
*04	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	51	1	1335	3	Y	11	22	1			6
							12	9									
*05	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	48	1	1148	3	Y	54	49	1			11
							59	9									
*06	1440	N	1149	-0-	-291	-0-	43	1	1041	3	Y	59	70	1			-0-
							65	9									
*07	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	57	1	1061	3	Y	85	75	1			10
							94	9									
*08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	62	1	1107	3	Y	67	74	1			3
							74	9									
*09	1140	N	881	-0-	-259	-0-	31	1	789	3	Y	55	57	1			1
							61	9									
*10	1209	N	786	-0-	-423	-0-	23	1	699	3	Y	58	54	1			5
							64	9									
*11	1200	N	716	-0-	-484	-0-	26	1	621	3	Y	63	60	1			8
							69	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	266	1	3946	3	Y	122	135	1			38
							134	9									
*02	4256	X	2118	-0-	-2138	-0-	81	1	1976	3	Y	55	71	1			22
							61	9									
*03	4712	X	3464	-0-	-1248	-0-	152	1	3211	3	Y	92	85	1			29
							101	9									
*04	4560	X	3183	-0-	-1377	-0-	114	1	2975	3	Y	85	93	1			21
							94	9									
*05	4619	X	3208	-0-	-1411	-0-	124	1	2998	3	Y	78	80	1			19
							86	9									
*06	4200	X	3067	-0-	-1133	-0-	118	1	2879	3	Y	64	83	1			-0-
							70	9									
*07	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	167	1	3086	3	Y	93	82	1			11
							102	9									
*08	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	175	1	3107	3	Y	81	89	1			3
							89	9									
*09	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	116	1	2951	3	Y	69	72	1			-0-
							76	9									
*10	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	99	1	3048	3	Y	72	66	1			6
							79	9									
*11	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	124	1	2932	3	Y	78	75	1			9
							86	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 35,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1578	-0-	-406	-0-	93	1	1377	3	Y	98	107	1			31
							108	9									
*02	1624	N	1484	-0-	-140	-0-	54	1	1327	3	Y	94	97	1			28
							103	9									
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	3	Y	61	66	1			23
							67	9									
*04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	52	1	1364	3	Y	9	25	1			7
							10	9									
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	3	Y	52	48	1			11
							57	9									
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	64	75	1			-0-
							70	9									
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	3	Y	77	68	1			9
							85	9									
*08	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	88	1	1563	3	Y	72	77	1			4
							79	9									
*09	1800	N	1330	-0-	-470	-0-	48	1	1216	3	Y	60	63	1			1
							66	9									
*10	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	44	1	1359	3	Y	70	64	1			15
							77	9									
*11	1680	N	1360	-0-	-320	-0-	52	1	1230	3	Y	71	69	1			17
							78	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 17,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	229	1	3391	3	Y	116	122	1			31
							128	9									
*02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	100	1	2443	3	Y	73	83	1			21
							80	9									
*03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	3	Y	84	82	1			23
							92	9									
*04	3630	X	2501	-0-	-1129	-0-	92	1	2395	3	Y	13	31	1			5
							14	9									
*05	3751	X	2600	-0-	-1151	-0-	101	1	2440	3	Y	54	51	1			8
							59	9									
*06	3630	X	2555	-0-	-1075	-0-	97	1	2370	3	Y	80	88	1			-0-
							88	9									
*07	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	130	1	2398	3	Y	116	103	1			13
							128	9									
*08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	133	1	2372	3	Y	90	99	1			4
							99	9									
*09	2550	X	2393	-0-	-157	-0-	87	1	2227	3	Y	72	75	1			1
							79	9									
*10	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	74	1	2277	3	Y	77	71	1			7
							85	9									
*11	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	90	1	2116	3	Y	80	78	1			9
							88	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 28,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	227	1	3361	3	Y	118	131	1			38
							130	9									
*02	3304	X	2515	-0-	-789	-0-	96	1	2333	3	Y	78	89	1			27
							86	9									
*03	3565	X	2719	-0-	-846	-0-	118	1	2501	3	Y	91	88	1			30
							100	9									
*04	3600	X	2690	-0-	-910	-0-	96	1	2494	3	Y	91	99	1			22
							100	9									
*05	3720	X	2771	-0-	-949	-0-	107	1	2570	3	Y	85	87	1			20
							94	9									
*06	3600	X	2663	-0-	-937	-0-	102	1	2480	3	Y	74	93	1			1
							81	9									
*07	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	138	1	2544	3	Y	97	86	1			12
							107	9									
*08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	144	1	2569	3	Y	85	92	1			5
							94	9									
*09	2700	X	2561	-0-	-139	-0-	94	1	2391	3	Y	69	73	1			1
							76	9									
*10	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	80	1	2441	3	Y	77	71	1			7
							85	9									
*11	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	95	1	2234	3	Y	75	73	1			9
							83	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 30,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	199	1	2941	3	Y	118	131	1			38
							130	9									
*02	3360	X	2574	-0-	-786	-0-	98	1	2392	3	Y	76	88	1			26
							84	9									
*03	3720	X	2858	-0-	-862	-0-	124	1	2636	3	Y	89	86	1			29
							98	9									
*04	3360	X	2811	-0-	-549	-0-	100	1	2612	3	Y	90	98	1			21
							99	9									
*05	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	111	1	2689	3	Y	84	86	1			19
							92	9									
*06	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	105	1	2566	3	Y	68	86	1			1
							75	9									
*07	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	141	1	2612	3	Y	97	86	1			12
							107	9									
*08	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	146	1	2604	3	Y	85	93	1			4
							94	9									
*09	2820	X	2630	-0-	-190	-0-	96	1	2449	3	Y	77	80	1			1
							85	9									
*10	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	81	1	2496	3	Y	81	74	1			8
							89	9									
*11	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	100	1	2353	3	Y	84	81	1			11
							92	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 30,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3086	-0-		-1781		-0-	184	1	2727	3	Y	159	171	1			49
									175	9									
*02	4368	X	1941	-0-		-2427		-0-	71	1	1738	3	Y	120	130	1			39
									132	9									
*03	4650	X	4282	-0-		-368		-0-	184	1	3887	3	Y	192	173	1			58
									211	9									
*04	4290	X	3403	-0-		-887		-0-	119	1	3113	3	Y	155	174	1			39
									171	9									
*05	3410	X	3176	-0-		-234		-0-	117	1	2827	3	Y	211	204	1			46
									232	9									
*06	4140	X	2620	-0-		-1520		-0-	93	1	2259	3	Y	244	290	1			-0-
									268	9									
*07	4278	X	2745	-0-		-1533		-0-	125	1	2305	3	Y	286	253	1			33
									315	9									
*08	4278	X	3029	-0-		-1249		-0-	156	1	2773	3	Y	91	119	1			5
									100	9									
*09	3390	X	2884	-0-		-506		-0-	106	1	2704	3	Y	67	72	1			-0-
									74	9									
*10	3193	X	2954	-0-		-239		-0-	91	1	2780	3	Y	75	69	1			6
									83	9									
*11	2940	X	2803	-0-		-137		-0-	110	1	2597	3	Y	87	84	1			9
									96	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-		-3038		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 32,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2987	-0-		-361		-0-	184	1	2729	3	Y	67	72	1			23
									74	9									
*02	2912	X	1621	-0-		-1291		-0-	59	1	1448	3	Y	104	96	1			31
									114	9									
*03	3193	X	2059	-0-		-1134		-0-	91	1	1920	3	Y	44	53	1			22
									48	9									
*04	3000	X	2030	-0-		-970		-0-	73	1	1905	3	Y	47	53	1			16
									52	9									
*05	3069	X	2121	-0-		-948		-0-	83	1	1993	3	Y	41	42	1			15
									45	9									
*06	2880	X	2059	-0-		-821		-0-	80	1	1942	3	Y	34	47	1			2
									37	9									
*07	2121	X	2121	-0-		-0-		-0-	106	1	1963	3	Y	47	41	1			8
									52	9									
*08	2193	X	2193	-0-		-0-		-0-	114	1	2034	3	Y	41	45	1			4
									45	9									
*09	2078	X	2078	-0-		-0-		-0-	77	1	1961	3	Y	36	37	1			3
									40	9									
*10	2139	X	2075	-0-		-64		-0-	64	1	1972	3	Y	35	32	1			6
									39	9									
*11	2130	X	2016	-0-		-114		-0-	80	1	1892	3	Y	40	38	1			8
									44	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-		-2201		-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 23,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	222	1	3265	3	Y	154	162	1			47
							169	9									
*02	3444	X	3307	-0-	-137	-0-	125	1	3049	3	Y	121	130	1			38
							133	9									
*03	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	155	1	3276	3	Y	80	87	1			31
							88	9									
*04	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	118	1	3088	3	Y	135	136	1			30
							149	9									
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	142	1	3430	3	Y	139	138	1			31
							153	9									
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	137	1	3338	3	Y	98	128	1			1
							108	9									
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	185	1	3397	3	Y	134	118	1			17
							147	9									
*08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	204	1	3617	3	Y	112	120	1			9
							123	9									
*09	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	134	1	3368	3	Y	108	115	1			2
							119	9									
*10	3751	X	2704	-0-	-1047	-0-	83	1	2508	3	Y	103	92	1			13
							113	9									
*11	3840	X	2377	-0-	-1463	-0-	94	1	2186	3	Y	88	90	1			11
							97	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 37,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5791	-0-	-750	-0-	351	1	5213	3	Y	206	233	1			67
							227	9									
*02	5768	X	5048	-0-	-720	-0-	191	1	4659	3	Y	180	192	1			55
							198	9									
*03	6386	X	5417	-0-	-969	-0-	236	1	5004	3	Y	161	162	1			54
							177	9									
*04	6180	X	5526	-0-	-654	-0-	197	1	5125	3	Y	185	198	1			41
							204	9									
*05	6293	X	5632	-0-	-661	-0-	217	1	5225	3	Y	173	176	1			38
							190	9									
*06	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	208	1	5070	3	Y	138	176	1			-0-
							152	9									
*07	5704	X	5675	-0-	-29	-0-	279	1	5157	3	Y	217	191	1			26
							239	9									
*08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	319	1	5686	3	Y	180	198	1			8
							198	9									
*09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	215	1	5477	3	Y	158	165	1			1
							174	9									
*10	5642	X	5533	-0-	-109	-0-	169	1	5186	3	Y	162	148	1			15
							178	9									
*11	6030	X	5229	-0-	-801	-0-	206	1	4843	3	Y	164	159	1			20
							180	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 61,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	156	1	2290	3	Y	79	86	1			24
							87	9									
*02	2296	N	1963	-0-	-333	-0-	75	1	1830	3	Y	53	60	1			17
							58	9									
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	3	Y	143	121	1			39
							157	9									
*04	2460	N	1679	-0-	-781	-0-	59	1	1550	3	Y	64	84	1			19
							70	9									
*05	2170	N	1747	-0-	-423	-0-	67	1	1611	3	Y	63	67	1			15
							69	9									
*06	2160	N	1714	-0-	-446	-0-	66	1	1595	3	Y	48	63	1			-0-
							53	9									
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	88	1	1619	3	Y	69	61	1			8
							76	9									
*08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	89	1	1586	3	Y	53	57	1			4
							58	9									
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	66	1	1666	3	Y	68	71	1			1
							75	9									
*10	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	49	1	1481	3	Y	50	45	1			6
							55	9									
*11	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	64	1	1493	3	Y	78	75	1			9
							86	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6004	-0-	-475	-0-	367	1	5411	3	Y	205	231	1			66
							226	9									
*02	5852	X	4945	-0-	-907	-0-	190	1	4616	3	Y	126	148	1			44
							139	9									
*03	6386	X	5555	-0-	-831	-0-	243	1	5138	3	Y	158	152	1			50
							174	9									
*04	6000	X	5136	-0-	-864	-0-	182	1	4755	3	Y	181	190	1			41
							199	9									
*05	6200	X	5342	-0-	-858	-0-	205	1	4943	3	Y	176	178	1			39
							194	9									
*06	5820	X	5206	-0-	-614	-0-	199	1	4849	3	Y	144	179	1			4
							158	9									
*07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	273	1	5026	3	Y	336	295	1			45
							370	9									
*08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	302	1	5365	3	Y	326	343	1			28
							359	9									
*09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	208	1	5231	3	Y	265	285	1			8
							292	9									
*10	5611	X	5542	-0-	-69	-0-	168	1	5102	3	Y	247	221	1			34
							272	9									
*11	5880	X	5356	-0-	-524	-0-	210	1	4880	3	Y	242	244	1			32
							266	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 60,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,406

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	395	1	5822	3	Y	108	116	1			30
							119	9									
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	207	1	5029	3	Y	73	82	1			21
							80	9									
*03	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	216	1	4571	3	Y	92	87	1			26
							101	9									
*04	5010	X	3770	-0-	-1240	-0-	134	1	3514	3	Y	111	115	1			22
							122	9									
*05	5177	X	3993	-0-	-1184	-0-	155	1	3733	3	Y	95	99	1			18
							105	9									
*06	5010	X	4097	-0-	-913	-0-	159	1	3861	3	Y	70	87	1			1
							77	9									
*07	5177	X	4371	-0-	-806	-0-	220	1	4040	3	Y	101	90	1			12
							111	9									
*08	4898	X	4692	-0-	-206	-0-	245	1	4355	3	Y	84	90	1			6
							92	9									
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	172	1	4332	3	Y	70	75	1			1
							77	9									
*10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	142	1	4299	3	Y	71	63	1			9
							78	9									
*11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	199	1	4615	3	Y	66	67	1			8
							73	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 51,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	259	1	3810	3	Y	138	147	1			44
							152	9									
*02	4088	X	3592	-0-	-496	-0-	138	1	3348	3	Y	96	106	1			34
							106	9									
*03	4092	X	3022	-0-	-1070	-0-	130	1	2746	3	Y	133	124	1			43
							146	9									
*04	4110	X	3370	-0-	-740	-0-	119	1	3113	3	Y	125	136	1			32
							138	9									
*05	4247	X	3328	-0-	-919	-0-	128	1	3084	3	Y	105	111	1			26
							116	9									
*06	4080	X	2528	-0-	-1552	-0-	97	1	2358	3	Y	66	92	1			-0-
							73	9									
*07	3999	X	3452	-0-	-547	-0-	170	1	3128	3	Y	140	123	1			17
							154	9									
*08	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	171	1	3027	3	Y	94	104	1			7
							103	9									
*09	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	119	1	2995	3	Y	79	85	1			1
							87	9									
*10	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	101	1	3061	3	Y	79	70	1			10
							87	9									
*11	3330	X	2751	-0-	-579	-0-	110	1	2555	3	Y	78	78	1			10
							86	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 36,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	239	1	3521	3	Y	165	177	1			53
							182	9									
*02	3640	X	218	-0-	-3422	-0-	3	1	85	3	Y	118	131	1			40
							130	9									
*03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	171	1	3618	3	Y	141	134	1			47
							155	9									
*04	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	132	1	3470	3	Y	148	158	1			37
							163	9									
*05	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	148	1	3566	3	Y	134	137	1			34
							147	9									
*06	3810	X	3385	-0-	-425	-0-	129	1	3144	3	Y	102	130	1			6
							112	9									
*07	3937	X	3244	-0-	-693	-0-	159	1	2925	3	Y	145	128	1			23
							160	9									
*08	3937	X	3072	-0-	-865	-0-	157	1	2782	3	Y	121	130	1			14
							133	9									
*09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	145	1	3639	3	Y	112	120	1			6
							123	9									
*10	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	110	1	3327	3	Y	98	88	1			16
							108	9									
*11	3390	X	2808	-0-	-582	-0-	110	1	2558	3	Y	127	123	1			20
							140	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 35,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	159	1	2332	3	Y	111	118	1			35
							122	9									
*02	2128	X	2118	-0-	-10	-0-	80	1	1955	3	Y	75	84	1			26
							83	9									
*03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	118	1	2484	3	Y	94	89	1			31
							103	9									
*04	2520	X	2023	-0-	-497	-0-	71	1	1849	3	Y	94	101	1			24
							103	9									
*05	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	99	1	2396	3	Y	88	90	1			22
							97	9									
*06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	101	1	2461	3	Y	70	92	1			-0-
							77	9									
*07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	135	1	2480	3	Y	95	84	1			11
							105	9									
*08	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	136	1	2404	3	Y	80	86	1			5
							88	9									
*09	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	83	1	2093	3	Y	59	64	1			-0-
							65	9									
*10	2728	X	2079	-0-	-649	-0-	65	1	1957	3	Y	52	46	1			6
							57	9									
*11	2640	X	1778	-0-	-862	-0-	73	1	1692	3	Y	12	16	1			2
							13	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3896	-0-	-1095	-0-	241	1	3546	3	Y	99	105	1			34
							109	9									
*02	4508	X	3153	-0-	-1355	-0-	121	1	2947	3	Y	77	83	1			28
							85	9									
*03	4557	X	3157	-0-	-1400	-0-	137	1	2900	3	Y	109	100	1			37
							120	9									
*04	3930	X	2525	-0-	-1405	-0-	89	1	2340	3	Y	87	99	1			25
							96	9									
*05	3906	X	2147	-0-	-1759	-0-	82	1	1992	3	Y	66	72	1			19
							73	9									
*06	3780	X	2174	-0-	-1606	-0-	83	1	2027	3	Y	58	74	1			3
							64	9									
*07	3503	X	2301	-0-	-1202	-0-	114	1	2093	3	Y	85	75	1			13
							94	9									
*08	3162	X	2290	-0-	-872	-0-	118	1	2089	3	Y	75	80	1			8
							83	9									
*09	2520	X	2116	-0-	-404	-0-	79	1	1975	3	Y	56	61	1			3
							62	9									
*10	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	67	1	2029	3	Y	56	51	1			8
							62	9									
*11	2220	X	2102	-0-	-118	-0-	84	1	1950	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14426	-0-	-826	-0-	574	1	13790	3	Y	56	47	1			22
							62	9									
02	13692	X	12484	-0-	-1208	-0-	488	1	11963	3	Y	30	38	1			14
							33	9									
03	15159	X	14130	-0-	-1029	-0-	641	1	13442	3	Y	43	33	1			24
							47	9									
04	14340	X	13754	-0-	-586	-0-	588	1	13105	3	Y	55	72	1			7
							61	9									
05	14415	X	13844	-0-	-571	-0-	507	1	13302	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
06	13950	X	13252	-0-	-698	-0-	732	1	12472	3	Y	44	7	1			39
							48	9									
07	14198	X	13561	-0-	-637	-0-	693	1	12824	3	Y	40	38	1			41
							44	9									
08	14198	X	13568	-0-	-630	-0-	723	1	12778	3	Y	61	59	1			43
							67	9									
09	13740	X	12782	-0-	-958	-0-	716	1	12012	3	Y	49	62	1			30
							54	9									
10	13857	X	12727	-0-	-1130	-0-	858	1	11869	3	Y	-0-	30	1			-0-
*11	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	867	1	13041	3	Y	25	11	1			14
							28	9									
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 148,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4618	-0-	-621	-0-	279	1	4113	3	Y	205	220	1			63
							226	9									
*02	4536	X	3981	-0-	-555	-0-	150	1	3658	3	Y	157	171	1			49
							173	9									
*03	4898	X	4309	-0-	-589	-0-	189	1	3998	3	Y	111	120	1			40
							122	9									
*04	4680	X	4241	-0-	-439	-0-	149	1	3896	3	Y	178	180	1			38
							196	9									
*05	4805	X	4435	-0-	-370	-0-	169	1	4071	3	Y	177	177	1			38
							195	9									
*06	4470	X	4224	-0-	-246	-0-	161	1	3913	3	Y	136	173	1			1
							150	9									
*07	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	209	1	3842	3	Y	185	163	1			23
							204	9									
*08	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	217	1	3844	3	Y	151	162	1			12
							166	9									
*09	4320	X	4082	-0-	-238	-0-	151	1	3790	3	Y	128	138	1			2
							141	9									
*10	4464	X	3444	-0-	-1020	-0-	106	1	3216	3	Y	111	100	1			13
							122	9									
*11	4230	X	3111	-0-	-1119	-0-	124	1	2870	3	Y	106	107	1			12
							117	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 44,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2930	-0-	-976	-0-	177	1	2595	3	Y	144	149	1			38
							158	9									
*02	3472	X	2356	-0-	-1116	-0-	89	1	2157	3	Y	100	109	1			29
							110	9									
*03	3596	X	2200	-0-	-1396	-0-	93	1	1964	3	Y	130	122	1			37
							143	9									
*04	2880	X	2018	-0-	-862	-0-	69	1	1806	3	Y	130	140	1			27
							143	9									
*05	2945	X	2080	-0-	-865	-0-	77	1	1863	3	Y	127	129	1			25
							140	9									
*06	2850	X	2204	-0-	-646	-0-	82	1	2000	3	Y	111	133	1			3
							122	9									
*07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	132	1	2427	3	Y	153	135	1			21
							168	9									
*08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	140	1	2480	3	Y	151	159	1			13
							166	9									
*09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	95	1	2382	3	Y	117	126	1			4
							129	9									
*10	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	77	1	2326	3	Y	106	95	1			15
							117	9									
*11	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	95	1	2218	3	Y	103	104	1			14
							113	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 26,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6380	-0-	-1060	-0-	383	1	5686	3	Y	283	307	1			88
							311	9									
*02	6720	X	5556	-0-	-1164	-0-	209	1	5108	3	Y	217	235	1			70
							239	9									
*03	7440	X	6084	-0-	-1356	-0-	263	1	5564	3	Y	234	227	1			77
							257	9									
*04	6390	X	5824	-0-	-566	-0-	206	1	5358	3	Y	236	257	1			56
							260	9									
*05	6479	X	5935	-0-	-544	-0-	227	1	5469	3	Y	217	223	1			50
							239	9									
*06	6180	X	5664	-0-	-516	-0-	216	1	5258	3	Y	173	221	1			2
							190	9									
*07	6169	X	5878	-0-	-291	-0-	288	1	5323	3	Y	243	216	1			29
							267	9									
*08	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	294	1	5230	3	Y	214	232	1			11
							235	9									
*09	5820	X	5537	-0-	-283	-0-	200	1	5110	3	Y	206	214	1			3
							227	9									
*10	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	178	1	5460	3	Y	221	203	1			20
							243	9									
*11	5670	X	5669	-0-	-1	-0-	220	1	5184	3	Y	241	233	1			28
							265	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 64,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,485

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	141	1	2086	3	Y	93	91	1			24
							102	9									
*02	2520	X	1961	-0-	-559	-0-	76	1	1845	3	Y	36	48	1			12
							40	9									
*03	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	103	1	2183	3	Y	35	36	1			11
							39	9									
*04	2340	X	1949	-0-	-391	-0-	69	1	1812	3	Y	62	61	1			12
							68	9									
*05	2325	X	1977	-0-	-348	-0-	76	1	1831	3	Y	64	64	1			12
							70	9									
*06	2250	X	1860	-0-	-390	-0-	71	1	1733	3	Y	51	62	1			1
							56	9									
*07	2325	X	1942	-0-	-383	-0-	96	1	1772	3	Y	67	59	1			9
							74	9									
*08	2325	X	1904	-0-	-421	-0-	98	1	1741	3	Y	59	62	1			6
							65	9									
*09	1950	X	1900	-0-	-50	-0-	71	1	1776	3	Y	48	52	1			2
							53	9									
*10	1984	X	1882	-0-	-102	-0-	58	1	1773	3	Y	46	41	1			7
							51	9									
*11	1860	X	1676	-0-	-184	-0-	64	1	1495	3	Y	106	100	1			13
							117	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	812	3	Y	118	128	1			36
							130	9									
*02	784	N	199	-0-	-585	-0-	4	1	97	3	Y	89	97	1			28
							98	9									
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	98	95	1			31
							108	9									
*04	990	N	309	-0-	-681	-0-	8	1	210	3	Y	83	95	1			19
							91	9									
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	103	101	1			21
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	39	1	943	3	Y	69	89	1			1
							76	9									
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	Y	95	84	1			12
							105	9									
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	3	Y	56	65	1			3
							62	9									
*09	1050	N	997	-0-	-53	-0-	35	1	890	3	Y	65	67	1			1
							72	9									
*10	1488	N	847	-0-	-641	-0-	24	1	740	3	Y	75	69	1			7
							83	9									
*11	1230	N	776	-0-	-454	-0-	28	1	659	3	Y	81	78	1			10
							89	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3582	-0-	-417	-0-	213	1	3160	3	Y	190	201	1			58
							209	9									
*02	3612	X	3243	-0-	-369	-0-	121	1	2956	3	Y	151	161	1			48
							166	9									
*03	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	138	1	2933	3	Y	133	135	1			46
							146	9									
*04	3810	X	3191	-0-	-619	-0-	113	1	2936	3	Y	129	142	1			33
							142	9									
*05	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	126	1	3030	3	Y	146	146	1			33
							161	9									
*06	3480	X	2947	-0-	-533	-0-	109	1	2658	3	Y	164	197	1			-0-
							180	9									
*07	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	155	1	2861	3	Y	199	176	1			23
							219	9									
*08	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	161	1	2862	3	Y	171	186	1			8
							188	9									
*09	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	114	1	2900	3	Y	128	135	1			1
							141	9									
*10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	108	1	3315	3	Y	165	151	1			15
							182	9									
*11	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	120	1	2840	3	Y	143	141	1			17
							157	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 35,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	363	1	5394	3	Y	202	223	1			63
							222	9									
*02	6048	X	5434	-0-	-614	-0-	207	1	5044	3	Y	166	178	1			51
							183	9									
*03	6696	X	5630	-0-	-1066	-0-	244	1	5177	3	Y	190	181	1			60
							209	9									
*04	6450	X	5278	-0-	-1172	-0-	188	1	4888	3	Y	184	201	1			43
							202	9									
*05	6355	X	5508	-0-	-847	-0-	212	1	5110	3	Y	169	174	1			38
							186	9									
*06	5850	X	5709	-0-	-141	-0-	219	1	5334	3	Y	142	180	1			-0-
							156	9									
*07	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	292	1	5393	3	Y	196	174	1			22
							216	9									
*08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	303	1	5392	3	Y	165	181	1			6
							182	9									
*09	5700	X	5293	-0-	-407	-0-	194	1	4943	3	Y	142	148	1			-0-
							156	9									
*10	5890	X	5723	-0-	-167	-0-	175	1	5375	3	Y	157	143	1			14
							173	9									
*11	5700	X	5107	-0-	-593	-0-	201	1	4729	3	Y	161	156	1			19
							177	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 61,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	291	1	4321	3	Y	206	219	1			63
							227	9									
*02	4452	X	2026	-0-	-2426	-0-	74	1	1794	3	Y	144	159	1			48
							158	9									
*03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	227	1	4799	3	Y	101	111	1			38
							111	9									
*04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	172	1	4477	3	Y	136	143	1			31
							150	9									
*05	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	170	1	4093	3	Y	110	115	1			26
							121	9									
*06	4980	X	2917	-0-	-2063	-0-	115	1	2800	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
*07	5146	X	3899	-0-	-1247	-0-	200	1	3698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	5146	X	3920	-0-	-1226	-0-	208	1	3712	3	Y	-0-					-0-
*09	4800	X	3594	-0-	-1206	-0-	136	1	3458	3	Y	-0-					-0-
*10	4402	X	3623	-0-	-779	-0-	114	1	3509	3	Y	-0-					-0-
*11	3780	X	3340	-0-	-440	-0-	136	1	3203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2819	-0-	-560	-0-	172	1	2538	3	Y	99	109	1			32
							109	9									
*02	2940	X	1665	-0-	-1275	-0-	62	1	1513	3	Y	82	88	1			26
							90	9									
*03	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	108	1	2281	3	Y	60	64	1			22
							66	9									
*04	3090	X	2230	-0-	-860	-0-	80	1	2096	3	Y	49	58	1			13
							54	9									
*05	3131	X	1993	-0-	-1138	-0-	76	1	1833	3	Y	76	73	1			16
							84	9									
*06	2730	X	2164	-0-	-566	-0-	83	1	2028	3	Y	48	64	1			-0-
							53	9									
*07	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	114	1	2101	3	Y	82	72	1			10
							90	9									
*08	2449	X	2258	-0-	-191	-0-	116	1	2068	3	Y	67	74	1			3
							74	9									
*09	2220	X	2055	-0-	-165	-0-	75	1	1923	3	Y	52	54	1			1
							57	9									
*10	2294	X	2050	-0-	-244	-0-	63	1	1931	3	Y	51	47	1			7
							56	9									
*11	2220	X	1948	-0-	-272	-0-	77	1	1809	3	Y	56	54	1			9
							62	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 23,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	112	1	1667	3	Y	121	132	1			38
							133	9									
*02	1960	N	1892	-0-	-68	-0-	70	1	1709	3	Y	103	109	1			32
							113	9									
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	3	Y	133	124	1			41
							146	9									
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	75	1	1959	3	Y	124	136	1			29
							136	9									
*05	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	64	1	1539	3	Y	111	114	1			26
							122	9									
*06	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	66	1	1602	3	Y	80	105	1			1
							88	9									
*07	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	88	1	1632	3	Y	130	115	1			16
							143	9									
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	108	1	1920	3	Y	120	130	1			6
							132	9									
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	73	1	1866	3	Y	86	91	1			1
							95	9									
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	3	Y	101	92	1			9
							111	9									
*11	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	67	1	1568	3	Y	93	91	1			11
							102	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 21,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	107	1	1591	3	Y	54	87	1			28
							59	9									
*02	1904	N	1411	-0-	-493	-0-	53	1	1283	3	Y	68	75	1			21
							75	9									
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	3	Y	103	94	1			30
							113	9									
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	3	Y	211	202	1			39
							232	9									
*05	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	56	1	1347	3	Y	81	99	1			21
							89	9									
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1515	3	Y	133	154	1			-0-
							146	9									
*07	2170	N	1334	-0-	-836	-0-	64	1	1178	3	Y	84	75	1			9
							92	9									
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	93	1	1657	3	Y	113	118	1			4
							124	9									
*09	1710	N	1489	-0-	-221	-0-	52	1	1314	3	Y	112	115	1			1
							123	9									
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	60	1	1837	3	Y	73	67	1			7
							80	9									
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	88	1	2069	3	Y	121	114	1			14
							133	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 18,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4266	-0-	-1717	-0-	256	1	3792	3	Y	198	215	1			63
							218	9									
*02	5404	X	3757	-0-	-1647	-0-	141	1	3434	3	Y	165	176	1			52
							182	9									
*03	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	198	1	4205	3	Y	199	188	1			63
							219	9									
*04	4740	X	4277	-0-	-463	-0-	151	1	3927	3	Y	181	201	1			43
							199	9									
*05	4898	X	4386	-0-	-512	-0-	168	1	4040	3	Y	162	168	1			37
							178	9									
*06	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	154	1	3746	3	Y	127	162	1			2
							140	9									
*07	4619	X	3564	-0-	-1055	-0-	178	1	3284	3	Y	93	83	1			12
							102	9									
*08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	220	1	3909	3	Y	171	174	1			9
							188	9									
*09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	170	1	4326	3	Y	148	153	1			4
							163	9									
*10	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	115	1	3524	3	Y	275	249	1			30
							303	9									
*11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	212	1	4989	3	Y	141	149	1			22
							155	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 47,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	226	1	3350	3	Y	149	159	1			48
							164	9									
*02	3584	X	2094	-0-	-1490	-0-	77	1	1886	3	Y	119	127	1			40
							131	9									
*03	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	155	1	3275	3	Y	101	103	1			38
							111	9									
*04	3780	X	2652	-0-	-1128	-0-	93	1	2435	3	Y	113	122	1			29
							124	9									
*05	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	121	1	2912	3	Y	105	107	1			27
							116	9									
*06	3630	X	2612	-0-	-1018	-0-	99	1	2419	3	Y	85	112	1			-0-
							94	9									
*07	3534	X	2761	-0-	-773	-0-	135	1	2484	3	Y	129	114	1			15
							142	9									
*08	3534	X	2412	-0-	-1122	-0-	123	1	2182	3	Y	97	108	1			4
							107	9									
*09	3060	X	2057	-0-	-1003	-0-	74	1	1892	3	Y	83	87	1			-0-
							91	9									
*10	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	81	1	2472	3	Y	97	88	1			9
							107	9									
*11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	113	1	2653	3	Y	127	121	1			15
							140	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 30,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	317	1	4710	3	Y	194	205	1			56
							213	9									
*02	4872	X	4376	-0-	-496	-0-	167	1	4065	3	Y	131	146	1			41
							144	9									
*03	5394	X	4842	-0-	-552	-0-	211	1	4468	3	Y	148	143	1			46
							163	9									
*04	5220	X	4631	-0-	-589	-0-	166	1	4314	3	Y	137	151	1			32
							151	9									
*05	5270	X	4751	-0-	-519	-0-	184	1	4431	3	Y	124	128	1			28
							136	9									
*06	5070	X	4647	-0-	-423	-0-	179	1	4361	3	Y	97	125	1			-0-
							107	9									
*07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	251	1	4631	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
*08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	391	1	6961	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	251	1	6400	3	Y	-0-					-0-
*10	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	144	1	4409	3	Y	-0-					-0-
*11	6060	X	4323	-0-	-1737	-0-	176	1	4146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	333	1	4941	3	Y	109	131	1			41
							120	9									
*02	5236	X	4518	-0-	-718	-0-	174	1	4243	3	Y	92	100	1			33
							101	9									
*03	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	234	1	4964	3	Y	137	126	1			44
							151	9									
*04	5400	X	5208	-0-	-192	-0-	187	1	4866	3	Y	141	150	1			35
							155	9									
*05	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	206	1	4972	3	Y	123	127	1			31
							135	9									
*06	5220	X	5056	-0-	-164	-0-	195	1	4747	3	Y	104	131	1			4
							114	9									
*07	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	256	1	4721	3	Y	145	128	1			21
							160	9									
*08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	281	1	5008	3	Y	142	152	1			11
							156	9									
*09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	200	1	5111	3	Y	110	115	1			6
							121	9									
*10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	167	1	5127	3	Y	117	107	1			16
							129	9									
*11	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	202	1	4754	3	Y	122	119	1			19
							134	9									
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 57,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4115	-0-	-969	-0-	249	1	3686	3	Y	164	171	1			52
							180	9									
*02	4592	X	3475	-0-	-1117	-0-	132	1	3211	3	Y	120	130	1			42
							132	9									
*03	5084	X	3524	-0-	-1560	-0-	153	1	3238	3	Y	121	119	1			44
							133	9									
*04	4800	X	4096	-0-	-704	-0-	146	1	3797	3	Y	139	147	1			36
							153	9									
*05	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	165	1	3987	3	Y	152	150	1			38
							167	9									
*06	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	113	1	2739	3	Y	70	108	1			-0-
							77	9									
*07	4216	X	3232	-0-	-984	-0-	165	1	3049	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
*08	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	179	1	3192	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	4200	X	3197	-0-	-1003	-0-	121	1	3076	3	Y	-0-					-0-
*10	4340	X	3283	-0-	-1057	-0-	104	1	3179	3	Y	-0-					-0-
*11	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	129	1	3047	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6520	-0-	-1230	-0-	394	1	5851	3	Y	250	276	1			79
							275	9									
*02	7000	X	5759	-0-	-1241	-0-	216	1	5275	3	Y	244	251	1			72
							268	9									
*03	7006	X	5515	-0-	-1491	-0-	238	1	5048	3	Y	208	210	1			70
							229	9									
*04	6540	X	5094	-0-	-1446	-0-	180	1	4679	3	Y	214	234	1			50
							235	9									
*05	6758	X	5226	-0-	-1532	-0-	198	1	4777	3	Y	228	229	1			49
							251	9									
*06	6300	X	5060	-0-	-1240	-0-	190	1	4615	3	Y	232	281	1			-0-
							255	9									
*07	6386	X	5398	-0-	-988	-0-	258	1	4771	3	Y	335	297	1			38
							369	9									
*08	5518	X	5459	-0-	-59	-0-	274	1	4871	3	Y	285	311	1			12
							314	9									
*09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	186	1	4738	3	Y	252	263	1			1
							277	9									
*10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	162	1	4969	3	Y	220	202	1			19
							242	9									
*11	5310	X	5263	-0-	-47	-0-	204	1	4806	3	Y	230	224	1			25
							253	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 59,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,698

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	194	1	2872	3	Y	120	124	1			36
							132	9									
*02	2716	X	1941	-0-	-775	-0-	74	1	1798	3	Y	63	75	1			24
							69	9									
*03	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	118	1	2508	3	Y	77	74	1			27
							85	9									
*04	3120	X	2067	-0-	-1053	-0-	74	1	1941	3	Y	47	59	1			15
							52	9									
*05	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	116	1	2794	3	Y	73	71	1			17
							80	9									
*06	3090	X	2187	-0-	-903	-0-	85	1	2057	3	Y	41	57	1			1
							45	9									
*07	2697	X	1649	-0-	-1048	-0-	82	1	1522	3	Y	41	37	1			5
							45	9									
*08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	179	1	3191	3	Y	63	65	1			3
							69	9									
*09	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	99	1	2512	3	Y	40	42	1			1
							44	9									
*10	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	73	1	2226	3	Y	38	34	1			5
							42	9									
*11	3330	X	3153	-0-	-177	-0-	125	1	2951	3	Y	70	65	1			10
							77	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	306	1	4545	3	Y	213	209	1			61
							234	9									
*02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	162	1	3958	3	Y	184	187	1			58
							202	9									
*03	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	159	1	3372	3	Y	111	123	1			46
							122	9									
*04	4950	X	3539	-0-	-1411	-0-	126	1	3295	3	Y	107	122	1			31
							118	9									
*05	5115	X	4020	-0-	-1095	-0-	155	1	3727	3	Y	125	124	1			32
							138	9									
*06	4920	X	3912	-0-	-1008	-0-	150	1	3649	3	Y	103	131	1			4
							113	9									
*07	4805	X	3956	-0-	-849	-0-	202	1	3733	3	Y	19	17	1			6
							21	9									
*08	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	211	1	3751	3	Y	-0-	6	1			-0-
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	152	1	3871	3	Y	-0-					-0-
*10	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	123	1	3787	3	Y	-0-					-0-
*11	3900	X	3654	-0-	-246	-0-	149	1	3502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1983	-0-	-528	-0-	120	1	1783	3	Y	73	82	1			23
							80	9									
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	67	1	1634	3	Y	68	71	1			20
							75	9									
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	3	Y	31	37	1			14
							34	9									
*04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	67	1	1756	3	Y	45	48	1			11
							50	9									
*05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	76	1	1829	3	Y	40	41	1			10
							44	9									
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	79	1	1925	3	Y	25	35	1			-0-
							28	9									
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	131	1	2411	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	90	1	1601	3	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1611	-0-	-429	-0-	61	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*10	2542	N	1226	-0-	-1316	-0-	39	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*11	1650	N	1235	-0-	-415	-0-	50	1	1184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	372	1	5529	3	Y	210	230	1			64
							231	9									
*02	5964	X	5212	-0-	-752	-0-	198	1	4839	3	Y	159	174	1			49
							175	9									
*03	6479	X	5944	-0-	-535	-0-	258	1	5467	3	Y	199	187	1			61
							219	9									
*04	6210	X	5609	-0-	-601	-0-	200	1	5224	3	Y	168	189	1			40
							185	9									
*05	6293	X	6177	-0-	-116	-0-	237	1	5722	3	Y	198	196	1			42
							218	9									
*06	5940	X	5929	-0-	-11	-0-	227	1	5534	3	Y	153	193	1			2
							168	9									
*07	5952	X	5692	-0-	-260	-0-	281	1	5182	3	Y	208	184	1			26
							229	9									
*08	6200	X	5954	-0-	-246	-0-	306	1	5454	3	Y	176	192	1			10
							194	9									
*09	6000	X	5812	-0-	-188	-0-	213	1	5423	3	Y	160	167	1			3
							176	9									
*10	6200	X	5937	-0-	-263	-0-	182	1	5581	3	Y	158	144	1			17
							174	9									
*11	5940	X	5689	-0-	-251	-0-	224	1	5291	3	Y	158	153	1			22
							174	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 64,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1878	-0-	-850	-0-	110	1	1639	3	Y	117	133	1			39
							129	9									
*02	2324	X	1901	-0-	-423	-0-	70	1	1717	3	Y	104	110	1			33
							114	9									
*03	2573	X	2360	-0-	-213	-0-	100	1	2121	3	Y	126	119	1			40
							139	9									
*04	2370	X	2321	-0-	-49	-0-	81	1	2098	3	Y	129	139	1			30
							142	9									
*05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	89	1	2147	3	Y	125	126	1			29
							138	9									
*06	2280	X	2089	-0-	-191	-0-	78	1	1904	3	Y	97	126	1			-0-
							107	9									
*07	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	103	1	1896	3	Y	136	121	1			15
							150	9									
*08	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	119	1	2126	3	Y	118	128	1			5
							130	9									
*09	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	83	1	2110	3	Y	99	103	1			1
							109	9									
*10	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	67	1	2058	3	Y	111	101	1			11
							122	9									
*11	2310	X	2078	-0-	-232	-0-	79	1	1864	3	Y	123	119	1			15
							135	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 24,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	217	1	3218	3	Y	57	76	1			27
							63	9									
*02	3528	X	3106	-0-	-422	-0-	120	1	2939	3	Y	43	50	1			20
							47	9									
*03	3906	X	3288	-0-	-618	-0-	145	1	3068	3	Y	68	63	1			25
							75	9									
*04	3750	X	3226	-0-	-524	-0-	116	1	3022	3	Y	80	83	1			22
							88	9									
*05	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	129	1	3116	3	Y	86	85	1			23
							95	9									
*06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	136	1	3312	3	Y	32	55	1			-0-
							35	9									
*07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	184	1	3396	3	Y	106	94	1			12
							117	9									
*08	3348	X	1807	-0-	-1541	-0-	94	1	1673	3	Y	36	46	1			2
							40	9									
*09	3480	X	1719	-0-	-1761	-0-	63	1	1612	3	Y	40	42	1			-0-
							44	9									
*10	3689	X	2388	-0-	-1301	-0-	73	1	2232	3	Y	75	68	1			7
							83	9									
*11	3570	X	2308	-0-	-1262	-0-	91	1	2139	3	Y	71	69	1			9
							78	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 31,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	280	1	4154	3	Y	120	124	1			37
							132	9									
*02	3948	X	3246	-0-	-702	-0-	124	1	3037	3	Y	77	86	1			28
							85	9									
*03	4371	X	3528	-0-	-843	-0-	155	1	3284	3	Y	81	80	1			29
							89	9									
*04	4440	X	3207	-0-	-1233	-0-	116	1	3010	3	Y	74	84	1			19
							81	9									
*05	4588	X	3594	-0-	-994	-0-	140	1	3370	3	Y	76	77	1			18
							84	9									
*06	4410	X	3135	-0-	-1275	-0-	123	1	2983	3	Y	26	44	1			-0-
							29	9									
*07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	182	1	3360	3	Y	109	97	1			12
							120	9									
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	3	Y	100	108	1			4
							110	9									
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	142	1	3617	3	Y	91	94	1			1
							100	9									
*10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	116	1	3569	3	Y	105	95	1			11
							116	9									
*11	3930	X	3523	-0-	-407	-0-	139	1	3267	3	Y	106	102	1			15
							117	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 40,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5735	-0-	-310	-0-	351	1	5210	3	Y	158	172	1			43
							174	9									
*02	5460	X	4824	-0-	-636	-0-	185	1	4503	3	Y	124	134	1			33
							136	9									
*03	5983	X	5004	-0-	-979	-0-	222	1	4694	3	Y	80	89	1			24
							88	9									
*04	5610	X	5432	-0-	-178	-0-	198	1	5170	3	Y	58	73	1			9
							64	9									
*05	5766	X	5615	-0-	-151	-0-	220	1	5310	3	Y	77	76	1			10
							85	9									
*06	5550	X	5537	-0-	-13	-0-	215	1	5227	3	Y	86	96	1			-0-
							95	9									
*07	5611	X	5419	-0-	-192	-0-	270	1	4980	3	Y	154	137	1			17
							169	9									
*08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	291	1	5186	3	Y	126	139	1			4
							139	9									
*09	5550	X	4402	-0-	-1148	-0-	163	1	4145	3	Y	85	89	1			-0-
							94	9									
*10	5735	X	3975	-0-	-1760	-0-	123	1	3764	3	Y	80	74	1			6
							88	9									
*11	5550	X	3991	-0-	-1559	-0-	158	1	3725	3	Y	98	94	1			10
							108	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 55,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6457	-0-	-53	-0-	394	1	5848	3	Y	195	210	1			60
							215	9									
*02	5908	X	5637	-0-	-271	-0-	215	1	5253	3	Y	154	165	1			49
							169	9									
*03	6541	X	5824	-0-	-717	-0-	254	1	5370	3	Y	182	172	1			59
							200	9									
*04	6360	X	5849	-0-	-511	-0-	210	1	5460	3	Y	163	182	1			40
							179	9									
*05	6572	X	5829	-0-	-743	-0-	225	1	5422	3	Y	165	167	1			38
							182	9									
*06	6240	X	5363	-0-	-877	-0-	207	1	5025	3	Y	119	155	1			2
							131	9									
*07	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	287	1	5297	3	Y	186	165	1			23
							205	9									
*08	6045	X	5129	-0-	-916	-0-	266	1	4735	3	Y	116	132	1			7
							128	9									
*09	5850	X	4429	-0-	-1421	-0-	163	1	4159	3	Y	97	103	1			1
							107	9									
*10	5828	X	4778	-0-	-1050	-0-	147	1	4506	3	Y	114	103	1			12
							125	9									
*11	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	185	1	4357	3	Y	128	123	1			17
							141	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 59,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5534	-0-	-914	-0-	333	1	4938	3	Y	239	240	1			66
							263	9									
*02	5824	X	3259	-0-	-2565	-0-	122	1	2979	3	Y	144	162	1			48
							158	9									
*03	6448	X	4157	-0-	-2291	-0-	180	1	3820	3	Y	143	143	1			48
							157	9									
*04	6240	X	4033	-0-	-2207	-0-	144	1	3746	3	Y	130	147	1			31
							143	9									
*05	6448	X	4326	-0-	-2122	-0-	167	1	4019	3	Y	127	130	1			28
							140	9									
*06	5370	X	3973	-0-	-1397	-0-	151	1	3678	3	Y	131	158	1			1
							144	9									
*07	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	194	1	3575	3	Y	124	110	1			15
							136	9									
*08	4340	X	3764	-0-	-576	-0-	194	1	3451	3	Y	108	117	1			6
							119	9									
*09	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	140	1	3577	3	Y	117	120	1			3
							129	9									
*10	4340	X	3869	-0-	-471	-0-	118	1	3624	3	Y	115	105	1			13
							127	9									
*11	3960	X	3651	-0-	-309	-0-	144	1	3380	3	Y	115	111	1			17
							127	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 44,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4548	-0-	-970	-0-	276	1	4090	3	Y	165	190	1			50
							182	9									
*02	5152	X	3621	-0-	-1531	-0-	137	1	3332	3	Y	138	149	1			39
							152	9									
*03	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	227	1	4807	3	Y	191	177	1			53
							210	9									
*04	5520	X	4747	-0-	-773	-0-	169	1	4404	3	Y	158	177	1			34
							174	9									
*05	5549	X	4736	-0-	-813	-0-	182	1	4397	3	Y	143	149	1			28
							157	9									
*06	5070	X	4579	-0-	-491	-0-	175	1	4259	3	Y	132	160	1			-0-
							145	9									
*07	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	229	1	4236	3	Y	168	148	1			20
							185	9									
*08	5239	X	4142	-0-	-1097	-0-	213	1	3795	3	Y	122	136	1			6
							134	9									
*09	4740	X	3138	-0-	-1602	-0-	114	1	2908	3	Y	105	109	1			2
							116	9									
*10	4743	X	3476	-0-	-1267	-0-	106	1	3245	3	Y	114	104	1			12
							125	9									
*11	4590	X	3421	-0-	-1169	-0-	134	1	3148	3	Y	126	122	1			16
							139	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 46,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5534	-0-	-728	-0-	338	1	5011	3	Y	168	184	1			55
							185	9									
*02	5656	X	4016	-0-	-1640	-0-	153	1	3729	3	Y	122	135	1			42
							134	9									
*03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	354	1	7504	3	Y	148	141	1			49
							163	9									
*04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	257	1	6694	3	Y	144	157	1			36
							158	9									
*05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	323	1	7798	3	Y	128	132	1			32
							141	9									
*06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	309	1	7510	3	Y	145	177	1			-0-
							160	9									
*07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	417	1	7697	3	Y	151	134	1			17
							166	9									
*08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	432	1	7697	3	Y	135	146	1			6
							149	9									
*09	6300	X	4522	-0-	-1778	-0-	167	1	4263	3	Y	84	90	1			-0-
							92	9									
*10	6510	X	4896	-0-	-1614	-0-	151	1	4640	3	Y	95	86	1			9
							105	9									
*11	6300	X	5001	-0-	-1299	-0-	199	1	4686	3	Y	105	102	1			12
							116	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 71,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6268	-0-	-676	-0-	380	1	5645	3	Y	221	243	1			70
							243	9									
*02	6160	X	5955	-0-	-205	-0-	223	1	5442	3	Y	264	259	1			75
							290	9									
*03	6820	X	6387	-0-	-433	-0-	268	1	5683	3	Y	396	353	1			118
							436	9									
*04	6510	X	5878	-0-	-632	-0-	209	1	5454	3	Y	195	253	1			60
							215	9									
*05	6696	X	6012	-0-	-684	-0-	232	1	5583	3	Y	179	194	1			45
							197	9									
*06	6390	X	5559	-0-	-831	-0-	213	1	5193	3	Y	139	184	1			-0-
							153	9									
*07	6603	X	5955	-0-	-648	-0-	295	1	5443	3	Y	197	174	1			23
							217	9									
*08	6386	X	5287	-0-	-1099	-0-	272	1	4851	3	Y	149	165	1			7
							164	9									
*09	5850	X	4358	-0-	-1492	-0-	160	1	4081	3	Y	106	112	1			1
							117	9									
*10	6014	X	5225	-0-	-789	-0-	160	1	4915	3	Y	136	124	1			13
							150	9									
*11	5730	X	5006	-0-	-724	-0-	197	1	4649	3	Y	145	141	1			17
							160	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 61,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	228	1	3383	3	Y	196	213	1			58
							216	9									
*02	3948	X	3492	-0-	-456	-0-	131	1	3188	3	Y	157	168	1			47
							173	9									
*03	4247	X	3432	-0-	-815	-0-	146	1	3091	3	Y	177	169	1			55
							195	9									
*04	3930	X	3432	-0-	-498	-0-	120	1	3127	3	Y	168	185	1			38
							185	9									
*05	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	136	1	3278	3	Y	159	163	1			34
							175	9									
*06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	149	1	3624	3	Y	130	163	1			1
							143	9									
*07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	195	1	3595	3	Y	172	152	1			21
							189	9									
*08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	202	1	3594	3	Y	144	158	1			7
							158	9									
*09	3900	X	3589	-0-	-311	-0-	130	1	3324	3	Y	123	129	1			1
							135	9									
*10	4030	X	3552	-0-	-478	-0-	108	1	3301	3	Y	130	119	1			12
							143	9									
*11	3900	X	3217	-0-	-683	-0-	125	1	2943	3	Y	135	131	1			16
							149	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 39,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	118	1	1753	3	Y	121	132	1			42
							133	9									
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	75	1	1838	3	Y	62	77	1			27
							68	9									
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	93	1	1969	3	Y	110	99	1			38
							121	9									
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	71	1	1862	3	Y	71	84	1			25
							78	9									
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	3	Y	105	102	1			28
							116	9									
*06	2100	N	1377	-0-	-723	-0-	53	1	1278	3	Y	42	70	1			-0-
							46	9									
*07	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	95	1	1754	3	Y	49	44	1			5
							54	9									
*08	2356	N	1786	-0-	-570	-0-	92	1	1631	3	Y	57	61	1			1
							63	9									
*09	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	45	1	1134	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	62	1	1907	3	Y	90	81	1			9
							99	9									
*11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	82	1	1930	3	Y	166	156	1			19
							183	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 21,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6549	-0-		-364		-0-	392	1	5816	3	Y	310	339	1			100
									341	9									
*02	6244	X	6003	-0-		-241		-0-	225	1	5496	3	Y	256	274	1			82
									282	9									
*03	6913	X	4696	-0-		-2217		-0-	199	1	4222	3	Y	250	247	1			85
									275	9									
*04	6660	X	4194	-0-		-2466		-0-	146	1	3815	3	Y	212	242	1			55
									233	9									
*05	6882	X	4098	-0-		-2784		-0-	155	1	3742	3	Y	183	193	1			45
									201	9									
*06	6450	X	4195	-0-		-2255		-0-	158	1	3850	3	Y	170	215	1			-0-
									187	9									
*07	6665	X	4891	-0-		-1774		-0-	234	1	4324	3	Y	303	268	1			35
									333	9									
*08	4922	X	4922	-0-		-0-		-0-	246	1	4382	3	Y	267	290	1			12
									294	9									
*09	4948	X	4948	-0-		-0-		-0-	177	1	4515	3	Y	233	244	1			1
									256	9									
*10	5501	X	5501	-0-		-0-		-0-	165	1	5068	3	Y	244	223	1			22
									268	9									
*11	4800	X	3967	-0-		-833		-0-	155	1	3646	3	Y	151	156	1			17
									166	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-		-4960		-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 53,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2773	-0-		-327		-0-	170	1	2511	3	Y	84	93	1			27
									92	9									
*02	2800	X	1809	-0-		-991		-0-	69	1	1694	3	Y	42	53	1			16
									46	9									
*03	3038	X	2840	-0-		-198		-0-	122	1	2577	3	Y	128	108	1			36
									141	9									
*04	2880	X	2256	-0-		-624		-0-	80	1	2084	3	Y	84	98	1			22
									92	9									
*05	2852	X	2309	-0-		-543		-0-	87	1	2102	3	Y	109	107	1			24
									120	9									
*06	2760	X	2151	-0-		-609		-0-	82	1	2000	3	Y	63	87	1			-0-
									69	9									
*07	2852	X	2333	-0-		-519		-0-	115	1	2120	3	Y	89	78	1			11
									98	9									
*08	2852	X	2308	-0-		-544		-0-	118	1	2104	3	Y	78	85	1			4
									86	9									
*09	2250	X	2119	-0-		-131		-0-	77	1	1970	3	Y	65	68	1			1
									72	9									
*10	2325	X	2277	-0-		-48		-0-	69	1	2123	3	Y	77	71	1			28
									85	9									
*11	2250	X	2084	-0-		-166		-0-	81	1	1907	3	Y	87	84	1			31
									96	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-		-2325		-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 25,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2876	-0-	-503	-0-	172	1	2522	3	Y	165	179	1			53
							182	9									
*02	3052	X	2475	-0-	-577	-0-	92	1	2232	3	Y	137	146	1			44
							151	9									
*03	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	111	1	2335	3	Y	87	96	1			35
							96	9									
*04	3150	X	2465	-0-	-685	-0-	87	1	2289	3	Y	81	93	1			23
							89	9									
*05	3224	X	2556	-0-	-668	-0-	97	1	2350	3	Y	99	98	1			24
							109	9									
*06	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	92	1	2245	3	Y	76	97	1			3
							84	9									
*07	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	124	1	2290	3	Y	107	94	1			16
							118	9									
*08	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	127	1	2253	3	Y	89	95	1			10
							98	9									
*09	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	85	1	2128	3	Y	72	79	1			3
							79	9									
*10	2573	X	2342	-0-	-231	-0-	72	1	2189	3	Y	74	66	1			11
							81	9									
*11	2430	X	2250	-0-	-180	-0-	89	1	2076	3	Y	77	77	1			11
							85	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 27,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1514	3	Y	80	102	1			29
							88	9									
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1375	3	Y	99	100	1			28
							109	9									
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	67	71	1			24
							74	9									
*04	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	51	1	1328	3	Y	33	47	1			10
							36	9									
*05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	56	1	1365	3	Y	45	47	1			8
							50	9									
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	53	1	1295	3	Y	29	37	1			-0-
							32	9									
*07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	72	1	1319	3	Y	40	35	1			5
							44	9									
*08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	73	1	1301	3	Y	35	38	1			2
							39	9									
*09	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	48	1	1217	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
*10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	41	1	1238	3	Y	34	31	1			4
							37	9									
*11	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	50	1	1152	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	291	1	4291	3	Y	223	237	1			70
							245	9									
*02	4564	X	4030	-0-	-534	-0-	153	1	3708	3	Y	154	172	1			52
							169	9									
*03	5022	X	4794	-0-	-228	-0-	207	1	4378	3	Y	190	180	1			62
							209	9									
*04	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	159	1	4166	3	Y	383	366	1			79
							421	9									
*05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	180	1	4347	3	Y	352	351	1			80
							387	9									
*06	4680	X	4363	-0-	-317	-0-	166	1	4034	3	Y	148	222	1			6
							163	9									
*07	4867	X	4714	-0-	-153	-0-	232	1	4273	3	Y	190	168	1			28
							209	9									
*08	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	247	1	4376	3	Y	150	162	1			16
							165	9									
*09	4770	X	4663	-0-	-107	-0-	173	1	4347	3	Y	130	140	1			6
							143	9									
*10	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	142	1	4309	3	Y	141	126	1			21
							155	9									
*11	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	173	1	4017	3	Y	142	142	1			21
							156	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 50,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	288	1	4241	3	Y	128	139	1			37
							141	9									
*02	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	143	1	3482	3	Y	131	133	1			35
							144	9									
*03	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	198	1	4191	3	Y	114	114	1			35
							125	9									
*04	4530	X	4285	-0-	-245	-0-	153	1	4015	3	Y	106	117	1			24
							117	9									
*05	4681	X	4014	-0-	-667	-0-	155	1	3753	3	Y	96	100	1			20
							106	9									
*06	4530	X	3947	-0-	-583	-0-	152	1	3707	3	Y	80	99	1			1
							88	9									
*07	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	201	1	3698	3	Y	105	93	1			13
							116	9									
*08	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	208	1	3697	3	Y	101	106	1			8
							111	9									
*09	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	143	1	3590	3	Y	69	75	1			2
							76	9									
*10	4092	X	3697	-0-	-395	-0-	115	1	3503	3	Y	72	64	1			10
							79	9									
*11	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	143	1	3331	3	Y	82	81	1			11
							90	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 44,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5706	-0-	-60	-0-	346	1	5134	3	Y	205	227	1			67
							226	9									
*02	5348	X	4658	-0-	-690	-0-	177	1	4318	3	Y	148	164	1			51
							163	9									
*03	5921	X	5138	-0-	-783	-0-	223	1	4724	3	Y	174	167	1			58
							191	9									
*04	5760	X	4987	-0-	-773	-0-	177	1	4621	3	Y	172	187	1			43
							189	9									
*05	5952	X	5126	-0-	-826	-0-	197	1	4749	3	Y	164	167	1			40
							180	9									
*06	5520	X	4855	-0-	-665	-0-	186	1	4518	3	Y	137	177	1			-0-
							151	9									
*07	5177	X	5080	-0-	-97	-0-	251	1	4634	3	Y	177	156	1			21
							195	9									
*08	5146	X	5048	-0-	-98	-0-	260	1	4624	3	Y	149	163	1			7
							164	9									
*09	4980	X	4919	-0-	-61	-0-	180	1	4582	3	Y	143	149	1			1
							157	9									
*10	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	150	1	4595	3	Y	75	70	1			6
							83	9									
*11	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	180	1	4250	3	Y	161	149	1			18
							177	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 54,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

01	16802	X	15526	-0-	-1276	-0-	621	1	14905	3	N	-0-					-0-
02	14840	X	13687	-0-	-1153	-0-	537	1	13150	3	N	-0-					-0-
03	16430	X	14939	-0-	-1491	-0-	680	1	14259	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	14208	-0-	-1422	-0-	610	1	13598	3	N	-0-					-0-
05	15903	X	14457	-0-	-1446	-0-	530	1	13927	3	N	-0-					-0-
06	15030	X	13835	-0-	-1195	-0-	767	1	13068	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	13935	-0-	-1224	-0-	714	1	13221	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	13680	-0-	-1262	-0-	733	1	12947	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	13020	-0-	-1200	-0-	732	1	12288	3	N	-0-					-0-
10	14446	X	13219	-0-	-1227	-0-	891	1	12328	3	N	-0-					-0-
11	13830	X	12515	-0-	-1315	-0-	780	1	11735	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3929	-0-	-1186	-0-	236	1	3476	3	Y	197	212	1			62
							217	9									
*02	4368	X	3979	-0-	-389	-0-	151	1	3663	3	Y	150	163	1			49
							165	9									
*03	4836	X	4388	-0-	-448	-0-	190	1	4010	3	Y	171	164	1			56
							188	9									
*04	4740	X	4231	-0-	-509	-0-	148	1	3875	3	Y	189	200	1			45
							208	9									
*05	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	164	1	3959	3	Y	176	180	1			41
							194	9									
*06	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	148	1	3593	3	Y	131	170	1			2
							144	9									
*07	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	198	1	3642	3	Y	177	157	1			22
							195	9									
*08	4402	X	4227	-0-	-175	-0-	217	1	3843	3	Y	152	162	1			12
							167	9									
*09	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	150	1	3765	3	Y	124	134	1			2
							136	9									
*10	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	119	1	3597	3	Y	127	113	1			16
							140	9									
*11	4110	X	3884	-0-	-226	-0-	154	1	3586	3	Y	131	131	1			16
							144	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 44,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

01	44879	X	44879	-0-	-0-	-0-	1794	1	43085	3	Y	-0-					-0-
02	34972	X	34378	-0-	-594	-0-	1348	1	33030	3	Y	-0-					-0-
03	44178	X	44178	-0-	-0-	-0-	2012	1	42166	3	Y	-0-					-0-
04	42373	X	42373	-0-	-0-	-0-	1820	1	40553	3	Y	-0-					-0-
05	45659	X	45659	-0-	-0-	-0-	1675	1	43984	3	Y	-0-					-0-
06	42183	X	42183	-0-	-0-	-0-	2339	1	39844	3	Y	-0-					-0-
07	43493	X	42524	-0-	-969	-0-	963	1	41554	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	43493	X	40962	-0-	-2531	-0-	1053	1	39909	3	Y	-0-					1
09	42090	X	39373	-0-	-2717	-0-	982	1	38391	3	Y	-0-					1
10	43493	X	36147	-0-	-7346	-0-	682	1	35465	3	Y	-0-					1
11	42090	X	37440	-0-	-4650	-0-	813	1	36616	3	Y	10					11
							11	9									
12	42532	X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 450,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36823	X	36823	-0-	-0-	-0-	1472	1	35351	3	Y	-0-					-0-
02	38595	X	38595	-0-	-0-	-0-	1513	1	37082	3	Y	-0-					-0-
03	69577	X	69577	-0-	-0-	-0-	3168	1	66409	3	Y	-0-					-0-
04	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	2181	1	48616	3	Y	-0-					-0-
05	57549	X	57549	-0-	-0-	-0-	2111	1	55438	3	Y	-0-					-0-
06	60282	X	60282	-0-	-0-	-0-	3343	1	56939	3	Y	-0-					-0-
07	59995	X	59995	-0-	-0-	-0-	1359	1	58636	3	Y	-0-					-0-
08	55637	X	55637	-0-	-0-	-0-	1430	1	54207	3	Y	-0-					-0-
09	61574	X	61574	-0-	-0-	-0-	1535	1	60039	3	Y	-0-					-0-
10	46641	X	46641	-0-	-0-	-0-	880	1	45761	3	Y	-0-					-0-
*11	51317	X	51317	-0-	-0-	-0-	1114	1	50192	3	Y	10					10
							11	9									
12	38750	X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 588,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42582	X	42582	-0-	-0-	-0-	1702	1	40880	3	Y	-0-					-0-
02	34216	X	33782	-0-	-434	-0-	1325	1	32457	3	Y	-0-					-0-
03	37014	X	36771	-0-	-243	-0-	1674	1	35097	3	Y	-0-					-0-
04	41220	X	35868	-0-	-5352	-0-	1540	1	34328	3	Y	-0-					-0-
05	42594	X	36588	-0-	-6006	-0-	1342	1	35246	3	Y	-0-					-0-
06	41220	X	34791	-0-	-6429	-0-	1927	1	32811	3	Y	48					48
							53	9									
07	37417	X	35565	-0-	-1852	-0-	806	1	34746	3	Y	12	48	1			12
							13	9									
08	37076	X	35018	-0-	-2058	-0-	900	1	34118	3	Y	-0-					12
09	35880	X	33431	-0-	-2449	-0-	834	1	32597	3	Y	-0-					12
10	36580	X	34141	-0-	-2439	-0-	644	1	33497	3	Y	-0-					12
11	34800	X	34354	-0-	-446	-0-	746	1	33597	3	Y	10					22
							11	9									
12	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 392,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11328	-0-	-1134	-0-	693	1	10292	3	Y	312	342	1			103
							343	9									
*02	11256	X	9390	-0-	-1866	-0-	359	1	8772	3	Y	235	258	1			80
							259	9									
*03	12276	X	9559	-0-	-2717	-0-	419	1	8874	3	Y	242	238	1			84
							266	9									
*04	11490	X	10090	-0-	-1400	-0-	362	1	9439	3	Y	263	283	1			64
							289	9									
*05	11873	X	10237	-0-	-1636	-0-	397	1	9579	3	Y	237	243	1			58
							261	9									
*06	10950	X	9553	-0-	-1397	-0-	369	1	8969	3	Y	195	253	1			-0-
							215	9									
*07	10416	X	9718	-0-	-698	-0-	484	1	8938	3	Y	269	238	1			31
							296	9									
*08	10416	X	9555	-0-	-861	-0-	495	1	8808	3	Y	229	249	1			11
							252	9									
*09	10080	X	9394	-0-	-686	-0-	346	1	8822	3	Y	205	214	1			2
							226	9									
*10	10261	X	9240	-0-	-1021	-0-	284	1	8730	3	Y	205	187	1			20
							226	9									
*11	9540	X	8809	-0-	-731	-0-	349	1	8215	3	Y	223	215	1			28
							245	9									
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 106,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13421	-0-	-1986	-0-	819	1	12151	3	Y	410	453	1			132
							451	9									
*02	13916	X	11549	-0-	-2367	-0-	442	1	10784	3	Y	294	327	1			99
							323	9									
*03	15221	X	12462	-0-	-2759	-0-	546	1	11555	3	Y	328	318	1			109
							361	9									
*04	14280	X	12327	-0-	-1953	-0-	442	1	11523	3	Y	329	359	1			79
							362	9									
*05	14756	X	12945	-0-	-1811	-0-	502	1	12099	3	Y	313	319	1			73
							344	9									
*06	12990	X	12182	-0-	-808	-0-	470	1	11429	3	Y	257	330	1			-0-
							283	9									
*07	12803	X	12474	-0-	-329	-0-	621	1	11461	3	Y	356	315	1			41
							392	9									
*08	12958	X	12379	-0-	-579	-0-	640	1	11398	3	Y	310	337	1			14
							341	9									
*09	12540	X	12277	-0-	-263	-0-	452	1	11516	3	Y	281	293	1			2
							309	9									
*10	12958	X	11904	-0-	-1054	-0-	366	1	11239	3	Y	272	249	1			25
							299	9									
*11	12180	X	12164	-0-	-16	-0-	482	1	11356	3	Y	296	287	1			34
							326	9									
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 136,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	10935	-0-	-2209	-0-	678	1	9991	3	Y	242	261	1			71
							266	9									
*02	11816	X	9557	-0-	-2259	-0-	370	1	8982	3	Y	186	203	1			54
							205	9									
*03	12648	X	10480	-0-	-2168	-0-	462	1	9772	3	Y	224	212	1			66
							246	9									
*04	10740	X	9864	-0-	-876	-0-	354	1	9262	3	Y	225	242	1			49
							248	9									
*05	11098	X	9911	-0-	-1187	-0-	384	1	9281	3	Y	224	227	1			46
							246	9									
*06	10590	X	9938	-0-	-652	-0-	385	1	9365	3	Y	171	214	1			3
							188	9									
*07	10602	X	10127	-0-	-475	-0-	509	1	9369	3	Y	226	200	1			29
							249	9									
*08	10478	X	10030	-0-	-448	-0-	524	1	9306	3	Y	182	196	1			15
							200	9									
*09	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	376	1	9450	3	Y	161	173	1			3
							177	9									
*10	10261	X	9760	-0-	-501	-0-	306	1	9268	3	Y	169	150	1			22
							186	9									
*11	9930	X	6712	-0-	-3218	-0-	271	1	6300	3	Y	128	133	1			17
							141	9									
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 107,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12411	-0-	-1384	-0-	760	1	11205	3	Y	405	433	1			122
							446	9									
*02	12460	X	9944	-0-	-2516	-0-	380	1	9230	3	Y	304	332	1			94
							334	9									
*03	13795	X	12141	-0-	-1654	-0-	532	1	11234	3	Y	341	327	1			108
							375	9									
*04	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	438	1	11473	3	Y	389	410	1			87
							428	9									
*05	12679	X	12478	-0-	-201	-0-	480	1	11591	3	Y	370	376	1			81
							407	9									
*06	12000	X	11605	-0-	-395	-0-	447	1	10861	3	Y	270	350	1			1
							297	9									
*07	12710	X	10054	-0-	-2656	-0-	502	1	9241	3	Y	283	251	1			33
							311	9									
*08	12710	X	6063	-0-	-6647	-0-	318	1	5642	3	Y	94	121	1			6
							103	9									
*09	12300	X	7062	-0-	-5238	-0-	265	1	6668	3	Y	117	122	1			1
							129	9									
*10	12493	X	5763	-0-	-6730	-0-	180	1	5460	3	Y	112	100	1			13
							123	9									
*11	11610	X	7303	-0-	-4307	-0-	296	1	6874	3	Y	121	119	1			15
							133	9									
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 107,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,806

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	557	1	8193	3	Y	260	275	1			77
							286	9									
*02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	302	1	7337	3	Y	199	215	1			61
							219	9									
*03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	393	1	8315	3	Y	227	217	1			71
							250	9									
*04	9090	X	8856	-0-	-234	-0-	315	1	8259	3	Y	256	270	1			57
							282	9									
*05	9393	X	9112	-0-	-281	-0-	352	1	8507	3	Y	230	236	1			51
							253	9									
*06	8730	X	8611	-0-	-119	-0-	332	1	8082	3	Y	179	229	1			1
							197	9									
*07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	450	1	8285	3	Y	373	328	1			46
							410	9									
*08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	507	1	8990	3	Y	359	379	1			26
							395	9									
*09	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	350	1	8802	3	Y	316	338	1			4
							348	9									
*10	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	319	1	9674	3	Y	290	260	1			34
							319	9									
*11	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	441	1	10242	3	Y	262	266	1			30
							288	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 102,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1674	-0-	-2015	-0-	99	1	1458	3	Y	106	110	1			38
							117	9									
*02	3220	X	1183	-0-	-2037	-0-	44	1	1081	3	Y	53	65	1			26
							58	9									
*03	2635	X	458	-0-	-2177	-0-	10	1	215	3	Y	212	174	1			64
							233	9									
*04	2280	X	121	-0-	-2159	-0-	2	1	51	3	Y	62	96	1			30
							68	9									
*05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	64	72	1			22
*06	1620	X	220	-0-	-1400	-0-	9	1	211	3	Y	-0-	22	1			-0-
*07	1302	X	216	-0-	-1086	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
*08	465	X	218	-0-	-247	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
*09	210	X	141	-0-	-69	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
*10	217	X	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
*11	702	X	702	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	414	365	1			49
							455	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6710	-0-	-358	-0-	411	1	6059	3	Y	218	227	1			67
							240	9									
*02	6440	X	5710	-0-	-730	-0-	219	1	5318	3	Y	157	172	1			52
							173	9									
*03	7130	X	5163	-0-	-1967	-0-	228	1	4818	3	Y	106	117	1			41
							117	9									
*04	6900	X	5021	-0-	-1879	-0-	179	1	4697	3	Y	132	140	1			33
							145	9									
*05	6975	X	5694	-0-	-1281	-0-	220	1	5314	3	Y	145	144	1			34
							160	9									
*06	6480	X	5524	-0-	-956	-0-	213	1	5178	3	Y	121	151	1			4
							133	9									
*07	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	304	1	5601	3	Y	173	153	1			24
							190	9									
*08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	388	1	6882	3	Y	170	179	1			15
							187	9									
*09	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	265	1	6673	3	Y	138	149	1			4
							152	9									
*10	6076	X	5901	-0-	-175	-0-	183	1	5560	3	Y	144	129	1			19
							158	9									
*11	7230	X	5548	-0-	-1682	-0-	223	1	5190	3	Y	123	126	1			16
							135	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 65,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	15611	-0-	-1718	-0-	965	1	14316	3	Y	300	329	1			97
							330	9									
*02	15596	X	14089	-0-	-1507	-0-	544	1	13272	3	Y	248	265	1			80
							273	9									
*03	16802	X	14916	-0-	-1886	-0-	659	1	13954	3	Y	275	264	1			91
							303	9									
*04	15990	X	14258	-0-	-1732	-0-	517	1	13463	3	Y	253	281	1			63
							278	9									
*05	16337	X	14410	-0-	-1927	-0-	564	1	13598	3	Y	225	233	1			55
							248	9									
*06	15120	X	14236	-0-	-884	-0-	554	1	13476	3	Y	187	242	1			-0-
							206	9									
*07	15624	X	15136	-0-	-488	-0-	761	1	14056	3	Y	290	257	1			33
							319	9									
*08	14911	X	13677	-0-	-1234	-0-	714	1	12709	3	Y	231	254	1			10
							254	9									
*09	14250	X	11841	-0-	-2409	-0-	439	1	11198	3	Y	185	195	1			-0-
							204	9									
*10	15097	X	12483	-0-	-2614	-0-	387	1	11874	3	Y	202	184	1			18
							222	9									
*11	14610	X	11918	-0-	-2692	-0-	475	1	11194	3	Y	226	218	1			26
							249	9									
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 152,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	13551	-0-	-1732	-0-	823	1	12211	3	Y	470	525	1			148
							517	9									
*02	13804	X	11765	-0-	-2039	-0-	446	1	10891	3	Y	389	417	1			120
							428	9									
*03	14601	X	12406	-0-	-2195	-0-	540	1	11446	3	Y	382	377	1			125
							420	9									
*04	13560	X	12163	-0-	-1397	-0-	433	1	11272	3	Y	416	447	1			94
							458	9									
*05	13857	X	12287	-0-	-1570	-0-	470	1	11338	3	Y	435	435	1			94
							479	9									
*06	13110	X	11668	-0-	-1442	-0-	445	1	10820	3	Y	366	459	1			1
							403	9									
*07	13051	X	12214	-0-	-837	-0-	592	1	10922	3	Y	636	563	1			74
							700	9									
*08	12555	X	11850	-0-	-705	-0-	600	1	10677	3	Y	521	571	1			24
							573	9									
*09	12150	X	10447	-0-	-1703	-0-	382	1	9745	3	Y	291	314	1			1
							320	9									
*10	12307	X	10869	-0-	-1438	-0-	333	1	10207	3	Y	299	274	1			26
							329	9									
*11	11730	X	10422	-0-	-1308	-0-	412	1	9714	3	Y	269	265	1			30
							296	9									
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 129,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,474

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	781	1	11497	3	Y	529	562	1			160
							582	9									
*02	12516	X	10953	-0-	-1563	-0-	416	1	10122	3	Y	377	416	1			121
							415	9									
*03	13578	X	12739	-0-	-839	-0-	551	1	11651	3	Y	488	457	1			152
							537	9									
*04	13080	X	12154	-0-	-926	-0-	426	1	11163	3	Y	514	546	1			120
							565	9									
*05	13206	X	12397	-0-	-809	-0-	474	1	11443	3	Y	436	455	1			101
							480	9									
*06	12450	X	11523	-0-	-927	-0-	441	1	10713	3	Y	335	427	1			9
							369	9									
*07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	659	1	12123	3	Y	472	418	1			63
							519	9									
*08	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	694	1	12317	3	Y	391	420	1			34
							430	9									
*09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	482	1	12120	3	Y	326	352	1			8
							359	9									
*10	13237	X	12893	-0-	-344	-0-	400	1	12119	3	Y	340	304	1			44
							374	9									
*11	13050	X	12184	-0-	-866	-0-	487	1	11334	3	Y	330	332	1			42
							363	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 137,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,538

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10568	-0-	-592	-0-	641	1	9437	3	Y	445	476	1			130
							490	9									
*02	10080	X	7047	-0-	-3033	-0-	265	1	6430	3	Y	320	354	1			96
							352	9									
*03	10974	X	9887	-0-	-1087	-0-	429	1	9065	3	Y	357	344	1			109
							393	9									
*04	10290	X	9281	-0-	-1009	-0-	326	1	8530	3	Y	386	411	1			84
							425	9									
*05	10571	X	9494	-0-	-1077	-0-	362	1	8745	3	Y	352	362	1			74
							387	9									
*06	10230	X	8986	-0-	-1244	-0-	343	1	8345	3	Y	271	345	1			-0-
							298	9									
*07	9889	X	9240	-0-	-649	-0-	455	1	8369	3	Y	378	334	1			44
							416	9									
*08	9889	X	9046	-0-	-843	-0-	465	1	8241	3	Y	309	333	1			20
							340	9									
*09	9270	X	8803	-0-	-467	-0-	325	1	8185	3	Y	266	284	1			2
							293	9									
*10	9517	X	8632	-0-	-885	-0-	267	1	8089	3	Y	251	224	1			29
							276	9									
*11	8970	X	8221	-0-	-749	-0-	327	1	7605	3	Y	263	262	1			30
							289	9									
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 99,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6007	-0-	-441	-0-	365	1	5413	3	Y	208	234	1			65
							229	9									
*02	5824	X	5286	-0-	-538	-0-	201	1	4911	3	Y	158	175	1			48
							174	9									
*03	6448	X	5728	-0-	-720	-0-	251	1	5320	3	Y	143	144	1			47
							157	9									
*04	6180	X	5029	-0-	-1151	-0-	184	1	4794	3	Y	46	74	1			19
							51	9									
*05	6386	X	5549	-0-	-837	-0-	217	1	5224	3	Y	98	95	1			22
							108	9									
*06	5820	X	5366	-0-	-454	-0-	207	1	5032	3	Y	115	137	1			-0-
							127	9									
*07	5859	X	5543	-0-	-316	-0-	275	1	5084	3	Y	167	148	1			19
							184	9									
*08	5735	X	5521	-0-	-214	-0-	279	1	4964	3	Y	253	262	1			10
							278	9									
*09	5370	X	5364	-0-	-6	-0-	194	1	4937	3	Y	212	221	1			1
							233	9									
*10	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	157	1	4826	3	Y	210	192	1			19
							231	9									
*11	5370	X	4774	-0-	-596	-0-	189	1	4445	3	Y	127	131	1			15
							140	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 59,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15314	-0-	-1054	-0-	930	1	13700	3	Y	622	664	1			188
							684	9									
*02	14728	X	13377	-0-	-1351	-0-	508	1	12354	3	Y	468	509	1			147
							515	9									
*03	15903	X	14801	-0-	-1102	-0-	643	1	13594	3	Y	513	495	1			165
							564	9									
*04	15390	X	13858	-0-	-1532	-0-	488	1	12795	3	Y	523	564	1			124
							575	9									
*05	15531	X	14388	-0-	-1143	-0-	550	1	13292	3	Y	496	508	1			112
							546	9									
*06	14820	X	13551	-0-	-1269	-0-	519	1	12616	3	Y	378	487	1			3
							416	9									
*07	14849	X	13649	-0-	-1200	-0-	675	1	12421	3	Y	503	445	1			61
							553	9									
*08	14787	X	13595	-0-	-1192	-0-	701	1	12431	3	Y	421	452	1			30
							463	9									
*09	13950	X	12943	-0-	-1007	-0-	480	1	12063	3	Y	364	390	1			4
							400	9									
*10	14415	X	12922	-0-	-1493	-0-	400	1	12135	3	Y	352	315	1			41
							387	9									
*11	13560	X	12313	-0-	-1247	-0-	491	1	11417	3	Y	368	367	1			42
							405	9									
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 150,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,008

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13956	-0-	-1234	-0-	855	1	12680	3	Y	383	417	1			119
							421	9									
*02	13720	X	9901	-0-	-3819	-0-	382	1	9318	3	Y	183	232	1			70
							201	9									
*03	14911	X	11316	-0-	-3595	-0-	498	1	10547	3	Y	246	237	1			79
							271	9									
*04	13830	X	11262	-0-	-2568	-0-	406	1	10585	3	Y	246	268	1			57
							271	9									
*05	14260	X	12288	-0-	-1972	-0-	478	1	11525	3	Y	259	259	1			57
							285	9									
*06	13500	X	10607	-0-	-2893	-0-	411	1	9995	3	Y	183	236	1			4
							201	9									
*07	11625	X	11168	-0-	-457	-0-	559	1	10326	3	Y	257	228	1			33
							283	9									
*08	12307	X	11125	-0-	-1182	-0-	579	1	10301	3	Y	223	243	1			13
							245	9									
*09	11910	X	11113	-0-	-797	-0-	411	1	10475	3	Y	206	214	1			5
							227	9									
*10	12307	X	11272	-0-	-1035	-0-	348	1	10680	3	Y	222	203	1			24
							244	9									
*11	10800	X	10623	-0-	-177	-0-	422	1	9938	3	Y	239	231	1			32
							263	9									
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 124,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,647

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7027	-0-	-165	-0-	432	1	6420	3	Y	159	177	1			55
							175	9									
*02	6496	X	6069	-0-	-427	-0-	234	1	5707	3	Y	116	129	1			42
							128	9									
*03	7192	X	6514	-0-	-678	-0-	285	1	6032	3	Y	179	163	1			58
							197	9									
*04	7140	X	6304	-0-	-836	-0-	227	1	5917	3	Y	145	164	1			39
							160	9									
*05	7378	X	6464	-0-	-914	-0-	252	1	6078	3	Y	122	129	1			32
							134	9									
*06	6810	X	5959	-0-	-851	-0-	231	1	5626	3	Y	93	121	1			4
							102	9									
*07	6727	X	5899	-0-	-828	-0-	296	1	5468	3	Y	123	109	1			18
							135	9									
*08	6510	X	5126	-0-	-1384	-0-	267	1	4754	3	Y	95	105	1			8
							105	9									
*09	6300	X	4511	-0-	-1789	-0-	167	1	4264	3	Y	73	77	1			4
							80	9									
*10	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	180	1	5513	3	Y	112	101	1			15
							123	9									
*11	5970	X	5480	-0-	-490	-0-	217	1	5108	3	Y	141	136	1			20
							155	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 65,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13295	-0-	-1523	-0-	817	1	12118	3	Y	327	357	1			102
							360	9									
*02	13384	X	11792	-0-	-1592	-0-	454	1	11072	3	Y	242	266	1			78
							266	9									
*03	14074	X	12686	-0-	-1388	-0-	557	1	11791	3	Y	307	289	1			96
							338	9									
*04	13230	X	12292	-0-	-938	-0-	442	1	11524	3	Y	296	323	1			69
							326	9									
*05	13609	X	10293	-0-	-3316	-0-	392	1	9440	3	Y	419	401	1			87
							461	9									
*06	12870	X	11562	-0-	-1308	-0-	452	1	11003	3	Y	97	184	1			-0-
							107	9									
*07	13082	X	10981	-0-	-2101	-0-	551	1	10163	3	Y	243	214	1			29
							267	9									
*08	12679	X	11393	-0-	-1286	-0-	593	1	10552	3	Y	225	243	1			11
							248	9									
*09	12270	X	11195	-0-	-1075	-0-	414	1	10564	3	Y	197	206	1			2
							217	9									
*10	11935	X	9388	-0-	-2547	-0-	293	1	8981	3	Y	104	96	1			10
							114	9									
*11	11550	X	9893	-0-	-1657	-0-	400	1	9420	3	Y	66	68	1			8
							73	9									
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 124,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,523

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4368	-0-	-1739	-0-	267	1	3957	3	Y	131	149	1			42
							144	9									
*02	5516	X	3939	-0-	-1577	-0-	151	1	3691	3	Y	88	101	1			29
							97	9									
*03	6107	X	4515	-0-	-1592	-0-	198	1	4193	3	Y	113	107	1			35
							124	9									
*04	5850	X	4311	-0-	-1539	-0-	155	1	4037	3	Y	108	119	1			24
							119	9									
*05	5022	X	4713	-0-	-309	-0-	183	1	4406	3	Y	113	114	1			23
							124	9									
*06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	177	1	4319	3	Y	92	113	1			2
							101	9									
*07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	250	1	4607	3	Y	135	119	1			18
							149	9									
*08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	261	1	4643	3	Y	120	130	1			8
							132	9									
*09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	178	1	4535	3	Y	100	103	1			5
							110	9									
*10	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	146	1	4483	3	Y	100	91	1			14
							110	9									
*11	4890	X	4485	-0-	-405	-0-	178	1	4191	3	Y	105	102	1			17
							116	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 50,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10130	-0-		-1867		-0-	624	1	9267	3	Y	217	235	1			65
									239	9									
*02	10668	X	8884	-0-		-1784		-0-	343	1	8369	3	Y	156	172	1			49
									172	9									
*03	11811	X	8799	-0-		-3012		-0-	388	1	8213	3	Y	180	173	1			56
									198	9									
*04	9960	X	9160	-0-		-800		-0-	331	1	8624	3	Y	186	202	1			40
									205	9									
*05	10168	X	8888	-0-		-1280		-0-	347	1	8373	3	Y	153	160	1			33
									168	9									
*06	9810	X	7909	-0-		-1901		-0-	307	1	7479	3	Y	112	145	1			-0-
									123	9									
*07	9858	X	8024	-0-		-1834		-0-	404	1	7457	3	Y	148	131	1			17
									163	9									
*08	9455	X	7953	-0-		-1502		-0-	415	1	7394	3	Y	131	142	1			6
									144	9									
*09	9276	X	9276	-0-		-0-		-0-	345	1	8786	3	Y	132	137	1			1
									145	9									
*10	8897	X	8238	-0-		-659		-0-	254	1	7808	3	Y	160	146	1			15
									176	9									
*11	9138	X	9138	-0-		-0-		-0-	364	1	8586	3	Y	171	167	1			19
									188	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-		-7998		-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 96,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11596	-0-		-308		-0-	716	1	10629	3	Y	228	250	1			70
									251	9									
*02	10752	X	8660	-0-		-2092		-0-	334	1	8146	3	Y	164	182	1			52
									180	9									
*03	11873	X	9549	-0-		-2324		-0-	421	1	8908	3	Y	200	190	1			62
									220	9									
*04	11850	X	9091	-0-		-2759		-0-	328	1	8558	3	Y	186	204	1			44
									205	9									
*05	12245	X	9454	-0-		-2791		-0-	369	1	8898	3	Y	170	175	1			39
									187	9									
*06	11220	X	9224	-0-		-1996		-0-	358	1	8713	3	Y	139	178	1			-0-
									153	9									
*07	9610	X	9533	-0-		-77		-0-	479	1	8847	3	Y	188	166	1			22
									207	9									
*08	9606	X	9606	-0-		-0-		-0-	501	1	8917	3	Y	171	185	1			8
									188	9									
*09	9210	X	9100	-0-		-110		-0-	337	1	8599	3	Y	149	155	1			2
									164	9									
*10	9517	X	9099	-0-		-418		-0-	282	1	8661	3	Y	142	129	1			15
									156	9									
*11	9330	X	8470	-0-		-860		-0-	338	1	7969	3	Y	148	144	1			19
									163	9									
12	9641	X	NO RPT	-0-		-9641		-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 103,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8266	-0-		-2305	-0-	519	1	7704	3	Y	39	48	1			19
								43	9									
*02	9548	X	7703	-0-		-1845	-0-	302	1	7371	3	Y	27	32	1			14
								30	9									
*03	10571	X	7475	-0-		-3096	-0-	334	1	7078	3	Y	57	50	1			21
								63	9									
*04	8760	X	6892	-0-		-1868	-0-	253	1	6583	3	Y	51	55	1			17
								56	9									
*05	8525	X	7267	-0-		-1258	-0-	287	1	6932	3	Y	44	46	1			15
								48	9									
*06	8250	X	6191	-0-		-2059	-0-	243	1	5915	3	Y	30	44	1			1
								33	9									
*07	8525	X	6248	-0-		-2277	-0-	317	1	5843	3	Y	80	71	1			10
								88	9									
*08	7471	X	6733	-0-		-738	-0-	355	1	6321	3	Y	52	59	1			3
								57	9									
*09	7050	X	6866	-0-		-184	-0-	258	1	6571	3	Y	34	36	1			1
								37	9									
*10	7285	X	6509	-0-		-776	-0-	204	1	6257	3	Y	44	40	1			5
								48	9									
*11	6510	X	6217	-0-		-293	-0-	251	1	5904	3	Y	56	54	1			7
								62	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-		-6727	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 76,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	13402	-0-		-269	-0-	830	1	12320	3	Y	229	248	1			76
								252	9									
*02	12348	X	11470	-0-		-878	-0-	444	1	10846	3	Y	164	181	1			59
								180	9									
*03	13333	X	13333	-0-		-0-	-0-	591	1	12514	3	Y	207	195	1			71
								228	9									
*04	13158	X	13158	-0-		-0-	-0-	478	1	12454	3	Y	205	223	1			53
								226	9									
*05	13423	X	13351	-0-		-72	-0-	524	1	12622	3	Y	186	191	1			48
								205	9									
*06	12960	X	12436	-0-		-524	-0-	485	1	11791	3	Y	145	190	1			3
								160	9									
*07	13578	X	12958	-0-		-620	-0-	651	1	12022	3	Y	259	229	1			33
								285	9									
*08	13578	X	12738	-0-		-840	-0-	667	1	11873	3	Y	180	201	1			12
								198	9									
*09	13140	X	12389	-0-		-751	-0-	461	1	11761	3	Y	152	159	1			5
								167	9									
*10	13361	X	12213	-0-		-1148	-0-	380	1	11657	3	Y	160	146	1			19
								176	9									
*11	12510	X	11496	-0-		-1014	-0-	460	1	10843	3	Y	175	170	1			24
								193	9									
12	12927	X	NO RPT	-0-		-12927	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 138,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,062

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	4856	-0-	-2522	-0-	298	1	4426	3	Y	120	145	1			42
							132	9									
*02	6664	X	3755	-0-	-2909	-0-	143	1	3490	3	Y	111	119	1			34
							122	9									
*03	7378	X	3588	-0-	-3790	-0-	157	1	3317	3	Y	104	103	1			35
							114	9									
*04	7050	X	3558	-0-	-3492	-0-	128	1	3325	3	Y	95	107	1			23
							105	9									
*05	6851	X	3678	-0-	-3173	-0-	140	1	3374	3	Y	149	142	1			30
							164	9									
*06	4710	X	4674	-0-	-36	-0-	179	1	4350	3	Y	132	162	1			-0-
							145	9									
*07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	258	1	4764	3	Y	134	119	1			15
							147	9									
*08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	272	1	4852	3	Y	115	125	1			5
							127	9									
*09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	188	1	4802	3	Y	98	103	1			-0-
							108	9									
*10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	176	1	5400	3	Y	109	99	1			10
							120	9									
*11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	202	1	4768	3	Y	142	136	1			16
							156	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 50,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	498	1	7385	3	Y	138	143	1			39
							152	9									
*02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	227	1	5536	3	Y	114	119	1			34
							125	9									
*03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	272	1	5765	3	Y	114	111	1			37
							125	9									
*04	7800	X	6184	-0-	-1616	-0-	224	1	5836	3	Y	113	124	1			26
							124	9									
*05	8060	X	6209	-0-	-1851	-0-	243	1	5854	3	Y	102	105	1			23
							112	9									
*06	7770	X	5946	-0-	-1824	-0-	231	1	5620	3	Y	86	109	1			-0-
							95	9									
*07	6541	X	6186	-0-	-355	-0-	311	1	5746	3	Y	117	104	1			13
							129	9									
*08	6386	X	5632	-0-	-754	-0-	293	1	5225	3	Y	104	112	1			5
							114	9									
*09	6180	X	5375	-0-	-805	-0-	198	1	5059	3	Y	107	111	1			1
							118	9									
*10	6231	X	5489	-0-	-742	-0-	170	1	5223	3	Y	87	80	1			8
							96	9									
*11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	247	1	5831	3	Y	96	92	1			12
							106	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 67,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

01	25420	X	23803	-0-	-1617	-0-	1468	1	21784	3	Y	501	553	1			156
							551	9									
*02	22960	X	21195	-0-	-1765	-0-	817	1	19937	3	Y	401	433	1			124
							441	9									
*03	25079	X	22962	-0-	-2117	-0-	1013	1	21446	3	Y	457	437	1			144
							503	9									
*04	23760	X	22863	-0-	-897	-0-	827	1	21546	3	Y	445	487	1			102
							490	9									
*05	24242	X	23249	-0-	-993	-0-	908	1	21887	3	Y	413	424	1			91
							454	9									
*06	23040	X	22138	-0-	-902	-0-	859	1	20908	3	Y	337	428	1			-0-
							371	9									
*07	23591	X	22381	-0-	-1210	-0-	1123	1	20731	3	Y	479	424	1			55
							527	9									
*08	23591	X	22076	-0-	-1515	-0-	1149	1	20467	3	Y	418	454	1			19
							460	9									
*09	22830	X	21437	-0-	-1393	-0-	795	1	20268	3	Y	340	356	1			3
							374	9									
*10	23281	X	21819	-0-	-1462	-0-	676	1	20743	3	Y	364	332	1			35
							400	9									
*11	22140	X	21047	-0-	-1093	-0-	840	1	19790	3	Y	379	368	1			46
							417	9									
12	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 244,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	15662	-0-	-2132	-0-	959 464	1 9	14239	3	Y	422	466	1			132
*02	16072	X	13561	-0-	-2511	-0-	520 363	1 9	12678	3	Y	330	358	1			104
*03	16740	X	14274	-0-	-2466	-0-	626 398	1 9	13250	3	Y	362	350	1			116
*04	16170	X	13322	-0-	-2848	-0-	479 367	1 9	12476	3	Y	334	372	1			78
*05	16089	X	13559	-0-	-2530	-0-	526 355	1 9	12678	3	Y	323	330	1			71
*06	15150	X	12880	-0-	-2270	-0-	497 293	1 9	12090	3	Y	266	337	1			-0-
*07	15035	X	13255	-0-	-1780	-0-	660 414	1 9	12181	3	Y	376	333	1			43
*08	14260	X	12976	-0-	-1284	-0-	671 360	1 9	11945	3	Y	327	356	1			14
*09	13290	X	12510	-0-	-780	-0-	461 305	1 9	11744	3	Y	277	289	1			2
*10	13578	X	12579	-0-	-999	-0-	387 322	1 9	11870	3	Y	293	268	1			27
*11	12870	X	12826	-0-	-44	-0-	507 362	1 9	11957	3	Y	329	317	1			39
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 147,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,639

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1558	3	Y	108	129	1			35
							119	9									
*02	1988	N	760	-0-	-1228	-0-	27	1	655	3	Y	71	84	1			22
							78	9									
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	Y	33	42	1			13
							36	9									
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	1944	3	Y	122	114	1			21
							134	9									
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	78	1	1879	3	Y	98	100	1			19
							108	9									
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	Y	79	98	1			-0-
							87	9									
*07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	92	1	1695	3	Y	111	99	1			12
							122	9									
*08	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	94	1	1668	3	Y	93	99	1			6
							102	9									
*09	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	63	1	1576	3	Y	77	82	1			1
							85	9									
*10	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	54	1	1627	3	Y	74	66	1			9
							81	9									
*11	1800	N	1452	-0-	-348	-0-	56	1	1300	3	Y	87	86	1			10
							96	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	11339	-0-	-2704	-0-	447	1	10745	3	Y	134	136	1			75
							147	9									
02	11060	X	8131	-0-	-2929	-0-	315	1	7728	3	Y	80	146	1			9
							88	9									
03	12245	X	12084	-0-	-161	-0-	548	1	11481	3	Y	50	27	1			32
							55	9									
04	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	463	1	10314	3	Y	46	45	1			33
							51	9									
05	12245	X	12083	-0-	-162	-0-	442	1	11596	3	Y	41	38	1			36
							45	9									
06	11700	X	10185	-0-	-1515	-0-	564	1	9610	3	Y	10	33	1			13
							11	9									
07	12090	X	11218	-0-	-872	-0-	572	1	10587	3	Y	54	41	1			26
							59	9									
08	12090	X	10652	-0-	-1438	-0-	565	1	9987	3	Y	91	84	1			33
							100	9									
09	11700	X	2775	-0-	-8925	-0-	155	1	2595	3	Y	23	46	1			10
							25	9									
10	12090	X	91	-0-	-11999	-0-	6	1	82	3	Y	3					13
							3	9									
*11	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	1616	1	24304	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 115,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13107	-0-	-967	-0-	524	1	12583	3	Y	-0-					-0-
02	13664	X	10418	-0-	-3246	-0-	408	1	9997	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
03	15128	X	12062	-0-	-3066	-0-	549	1	11498	3	Y	14	7	1			8
							15	9									
04	14640	X	11331	-0-	-3309	-0-	486	1	10828	3	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	13857	X	11365	-0-	-2492	-0-	416	1	10929	3	Y	18	15	1			12
							20	9									
06	12690	X	6306	-0-	-6384	-0-	350	1	5953	3	Y	3	11	1			4
							3	9									
07	12059	X	11896	-0-	-163	-0-	608	1	11260	3	Y	25	19	1			10
							28	9									
08	12059	X	11176	-0-	-883	-0-	598	1	10555	3	Y	21	23	1			8
							23	9									
09	11340	X	7108	-0-	-4232	-0-	399	1	6701	3	Y	7	13	1			2
							8	9									
10	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	878	1	12145	3	Y	55					57
							61	9									
11	11520	X	10772	-0-	-748	-0-	671	1	10101	3	Y	-0-	57	1			-0-
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

01	8463	X	8444	-0-	-19	-0-	515	1	7636	3	Y	266	293	1			85
							293	9									
*02	7644	X	6987	-0-	-657	-0-	266	1	6498	3	Y	203	223	1			65
							223	9									
*03	8463	X	6450	-0-	-2013	-0-	282	1	5971	3	Y	179	183	1			61
							197	9									
*04	8220	X	4558	-0-	-3662	-0-	164	1	4283	3	Y	101	131	1			31
							111	9									
*05	8494	X	4962	-0-	-3532	-0-	193	1	4652	3	Y	106	113	1			24
							117	9									
*06	8160	X	5474	-0-	-2686	-0-	211	1	5130	3	Y	121	145	1			-0-
							133	9									
*07	7750	X	5780	-0-	-1970	-0-	287	1	5294	3	Y	181	160	1			21
							199	9									
*08	6448	X	5681	-0-	-767	-0-	293	1	5213	3	Y	159	173	1			7
							175	9									
*09	5460	X	4478	-0-	-982	-0-	165	1	4195	3	Y	107	113	1			1
							118	9									
*10	5766	X	4021	-0-	-1745	-0-	124	1	3805	3	Y	84	77	1			8
							92	9									
*11	5580	X	3964	-0-	-1616	-0-	156	1	3687	3	Y	110	105	1			13
							121	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 60,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	14850	-0-	-2045		-0-	897	1	13309	3	Y	585	646	1			180
								644	9									
*02	15092	X	12921	-0-	-2171		-0-	491	1	11976	3	Y	413	462	1			131
								454	9									
*03	16151	X	14589	-0-	-1562		-0-	635	1	13446	3	Y	462	448	1			145
								508	9									
*04	15065	X	15065	-0-	-0-		-0-	537	1	13991	3	Y	488	526	1			107
								537	9									
*05	15758	X	15758	-0-	-0-		-0-	606	1	14620	3	Y	484	488	1			103
								532	9									
*06	14493	X	14493	-0-	-0-		-0-	553	1	13469	3	Y	428	531	1			-0-
								471	9									
*07	15531	X	14518	-0-	-1013		-0-	713	1	13163	3	Y	584	517	1			67
								642	9									
*08	15810	X	14331	-0-	-1479		-0-	731	1	13022	3	Y	525	569	1			23
								578	9									
*09	15300	X	14491	-0-	-809		-0-	528	1	13473	3	Y	445	465	1			3
								490	9									
*10	15810	X	15032	-0-	-778		-0-	459	1	14097	3	Y	433	397	1			39
								476	9									
*11	14490	X	13717	-0-	-773		-0-	540	1	12716	3	Y	419	411	1			47
								461	9									
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446		-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 159,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,266

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14769	-0-	-1351		-0-	881	1	13078	3	Y	736	797	1			228
								810	9									
*02	14560	X	12815	-0-	-1745		-0-	481	1	11729	3	Y	550	601	1			177
								605	9									
*03	16058	X	13584	-0-	-2474		-0-	583	1	12342	3	Y	599	581	1			195
								659	9									
*04	15120	X	13159	-0-	-1961		-0-	462	1	12029	3	Y	607	661	1			141
								668	9									
*05	14880	X	12980	-0-	-1900		-0-	494	1	11919	3	Y	515	537	1			119
								567	9									
*06	14280	X	12414	-0-	-1866		-0-	471	1	11452	3	Y	446	565	1			-0-
								491	9									
*07	14229	X	12781	-0-	-1448		-0-	620	1	11439	3	Y	656	581	1			75
								722	9									
*08	13578	X	12705	-0-	-873		-0-	640	1	11388	3	Y	615	663	1			27
								677	9									
*09	13110	X	12236	-0-	-874		-0-	441	1	11238	3	Y	506	529	1			4
								557	9									
*10	13020	X	12261	-0-	-759		-0-	369	1	11332	3	Y	509	464	1			49
								560	9									
*11	12420	X	11820	-0-	-600		-0-	458	1	10789	3	Y	521	508	1			62
								573	9									
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772		-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 141,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	15719	-0-	-2199	-0-	960	1	14251	3	Y	462	518	1			149
							508	9									
*02	15820	X	13704	-0-	-2116	-0-	523	1	12756	3	Y	386	414	1			121
							425	9									
*03	17236	X	14727	-0-	-2509	-0-	644	1	13641	3	Y	402	392	1			131
							442	9									
*04	16170	X	14097	-0-	-2073	-0-	503	1	13109	3	Y	441	473	1			99
							485	9									
*05	16306	X	14133	-0-	-2173	-0-	544	1	13114	3	Y	432	436	1			95
							475	9									
*06	15210	X	13247	-0-	-1963	-0-	508	1	12366	3	Y	339	434	1			-0-
							373	9									
*07	15190	X	13536	-0-	-1654	-0-	669	1	12350	3	Y	470	415	1			55
							517	9									
*08	14725	X	13136	-0-	-1589	-0-	676	1	12032	3	Y	389	425	1			19
							428	9									
*09	14070	X	12553	-0-	-1517	-0-	460	1	11729	3	Y	331	346	1			4
							364	9									
*10	14167	X	12648	-0-	-1519	-0-	387	1	11869	3	Y	356	324	1			36
							392	9									
*11	13230	X	11990	-0-	-1240	-0-	472	1	11131	3	Y	352	344	1			44
							387	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 149,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,360

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	16176	-0-	-1866	-0-	981	1	14567	3	Y	571	627	1			176
							628	9									
*02	16156	X	14078	-0-	-2078	-0-	535	1	13053	3	Y	445	482	1			139
							490	9									
*03	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	898	1	19024	3	Y	452	444	1			147
							497	9									
*04	16620	X	14454	-0-	-2166	-0-	515	1	13421	3	Y	471	511	1			107
							518	9									
*05	16833	X	14615	-0-	-2218	-0-	564	1	13609	3	Y	402	419	1			90
							442	9									
*06	19770	X	13642	-0-	-6128	-0-	524	1	12751	3	Y	334	424	1			-0-
							367	9									
*07	20429	X	13655	-0-	-6774	-0-	676	1	12476	3	Y	457	405	1			52
							503	9									
*08	20429	X	12767	-0-	-7662	-0-	659	1	11728	3	Y	345	382	1			15
							380	9									
*09	14430	X	12445	-0-	-1985	-0-	456	1	11626	3	Y	330	343	1			2
							363	9									
*10	14663	X	12586	-0-	-2077	-0-	385	1	11817	3	Y	349	318	1			33
							384	9									
*11	13650	X	11736	-0-	-1914	-0-	462	1	10885	3	Y	354	345	1			42
							389	9									
12	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 156,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	4			N	-0-					96
05	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8170	4	199	9	N	181	187	1			90
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6786	4	108	9	N	98	44	1			144
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5163	2	79	4	N	135	187	1			92
							149	9									
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1620	4	33	9	N	30					122
09	6840	X	3817	-0-	-3023	-0-	79	1	3682	2	N	51	81	1			92
							56	9									
10	7068	X	5160	-0-	-1908	-0-	79	1	4987	2	N	85	140	1			37
							94	9									
11	6840	X	5216	-0-	-1624	-0-	76	1	4993	2	N	134					171
							147	9									
12	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	79	1	4825	2	N	115	179	1			107
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 42,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	4			N	-0-					165
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5329	4	87	9	N	79	177	1			67
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6146	4	166	9	N	151	143	1			75
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6275	2	79	4	N	137	179	1			33
							151	9									
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2650	4	24	9	N	22					55
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	79	1	6110	2	N	80	107	1			28
							88	9									
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	79	1	6678	2	N	97	100	1			25
							107	9									
*11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	76	1	6365	2	N	108					133
							119	9									
*12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	79	1	5946	2	N	117	169	1			81
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 47,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	73	1	328	3	Y	127	126	0			9
							140	9									
02	840	N	442	-0-	-398	-0-	56	1	313	3	Y	66	64	0			11
							73	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	347	3	Y	256	258	0			9
							282	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	169	161	0			17
							186	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	803	3	Y	203	207	0			13
							223	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	201	1	660	3	Y	609	553	0			69
							670	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	51	1	112	3	Y	94	154	0			9
							103	9									
08	1147	N	1	-0-	-1146	-0-	1	1			Y	-0-	9	0			-0-
09	1140	N	20	-0-	-1120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	153	1	2486	3	Y	233	231	0			17
							256	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	132	1	1530	3	Y	108	106	0			19
							119	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	3	Y	326	332	0			13
							359	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1738	3	Y	202	192	0			23
							222	9									
05	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	138	1	1461	3	Y	200	207	0			16
							220	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	154	1	1524	3	Y	103	90	0			13
							113	9									
08	3100	N	5950	-0-	2850	2850	278	1	5126	3	Y	496	469	0			40
							546	9									
09	3000	N	6873	-0-	3873	6723	520	1	5471	3	Y	802	802	0			40
							882	9									
10	3100	N	6809	-0-	3709	10432	612	1	5342	3	Y	777	786	0			31
							855	9									
*11	3000	N	6138	-0-	3138	13570	598	1	4810	3	Y	664	679	0			16
							730	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	11555					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 37,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,911

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	107	1	66	9	Y	60	59	1			117
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	126	1	75	9	Y	68	15	1			170
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	112	1	58	9	Y	53	67	1			156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	41	1			136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	119	1	158	9	Y	144	143	0			11
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	56	1	48	9	Y	44	46	0			9
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	91	1	293	9	Y	266	263	0			12
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	97	1	151	9	Y	137	128	0			21
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	9	Y	161	164	0			18
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	68	1	161	9	Y	146	144	0			20
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	97	1	174	9	Y	158	164	0			14
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	125	1	195	9	Y	177	178	0			13
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	166	1	162	9	Y	147	153	0			7
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	181	1	365	3	Y	178	179	0			6
							196	9									
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	172	1	270	3	Y	205	207	0			4
							226	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	492	1	406	3	Y	424	420	0			29
							466	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	390	1	599	3	Y	181	180	0			30
							199	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	456	1	586	3	Y	705	710	0			25
							776	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	473	1	366	3	Y	341	332	0			34
							375	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	541	1	996	3	Y	417	425	0			26
							459	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	295	1	314	3	Y	410	348	0			88
							451	9									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-	35	0			53
08	1767	N	433	-0-	-1334	-0-	433	1			Y	-0-	34	0			19
09	1050	N	685	-0-	-365	-0-	634	1	51	9	Y	46	62	0			3
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	705	1	263	9	Y	239	236	0			6
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	584	1	444	9	Y	404	405	0			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15262	11/01/2018											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	208	1	1	3	Y	97	104	0			12
							107	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	207	1	56	9	Y	51	45	0			18
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	237	1	160	9	Y	145	150	0			13
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	287	1	163	9	Y	148	141	0			20
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			Y	-0-	20	0			-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	584	1	119	9	Y	108	89	0			19
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	669	1	175	9	Y	159	152	0			26
08	620	N	513	-0-	-107	-0-	411	1	102	9	Y	93	99	0			20
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	446	1	120	9	Y	109	129	0			-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	410	1	335	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	411	1	182	9	Y	165	164	0			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	147	1	116	3	Y	111	119	0			14
							122	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	184	1	68	9	Y	62	54	0			22
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	217	1	167	9	Y	152	160	0			14
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	94	1	128	9	Y	116	115	0			15
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	157	1	360	3	Y	1	16	0			-0-
							1	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	143	1	54	9	Y	49	43	0			6
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	375	1	378	3	Y	129	117	0			18
							142	9									
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	262	1	218	9	Y	198	180	0			36
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	353	1	206	9	Y	187	223	0			-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	441	1	267	9	Y	243	243	0			-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	505	1	250	9	Y	227	226	0			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-		-0-	-0-	119	1	543	3	Y	2788	2454	0			351
								3067	9									
02	733	X	733	-0-		-0-	-0-	116	1	554	3	Y	57	388	0			20
								63	9									
03	6142	X	6142	-0-		-0-	-0-	105	1	271	3	Y	5242	4780	0			482
								5766	9									
04	697	N	697	-0-		-0-	-0-	108	1	349	3	Y	218	671	0			29
								240	9									
05	507	X	507	-0-		-0-	-0-	118	1	389	3	Y	-0-	29	0			-0-
06	707	X	707	-0-		-0-	-0-	201	1	345	3	Y	146	129	0			17
								161	9									
07	1062	X	1062	-0-		-0-	-0-	389	1	353	3	Y	291	268	0			40
								320	9									
08	1162	X	1162	-0-		-0-	-0-	652	1	238	3	Y	247	243	0			44
								272	9									
09	713	X	713	-0-		-0-	-0-	473	1	20	3	Y	200	244	0			-0-
								220	9									
10	1038	X	1038	-0-		-0-	-0-	407	1	457	3	Y	158	158	0			-0-
								174	9									
*11	1200	X	1200	-0-		-0-	-0-	376	1	509	3	Y	286	284	0			2
								315	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,633

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-		-0-	-0-	238	1	273	3	Y	153	152	0			12
								168	9									
02	847	N	847	-0-		-0-	-0-	197	1	560	3	Y	82	78	0			16
								90	9									
03	891	N	891	-0-		-0-	-0-	187	1	425	3	Y	254	259	0			11
								279	9									
04	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	187	1	979	3	Y	189	178	0			22
								208	9									
05	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	215	1	592	3	Y	181	189	0			14
								199	9									
06	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	273	1	717	3	Y	185	180	0			19
								204	9									
07	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-	343	1	1412	3	Y	347	340	0			26
								382	9									
08	2276	N	2276	-0-		-0-	-0-	267	1	1612	3	Y	361	362	0			25
								397	9									
09	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	280	1	1513	3	Y	325	336	0			14
								358	9									
10	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-	300	1	1821	3	Y	321	327	0			8
								353	9									
*11	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	313	1	1161	3	Y	356	360	0			4
								392	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	226	1	1026	3	Y	259	258	0	22
							285	9							
02	1316	X	1134	-0-	-182	-0-	197	1	838	3	Y	90	89	0	23
							99	9							
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	225	1	915	3	Y	362	364	0	21
							398	9							
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	179	1	893	3	Y	169	160	0	30
							186	9							
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	218	1	1090	3	Y	201	204	0	27
							221	9							
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	250	1	912	3	Y	182	184	0	25
							200	9							
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	290	1	904	3	Y	224	230	0	19
							246	9							
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	243	1	822	3	Y	159	167	0	11
							175	9							
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	374	1	1104	3	Y	42	51	0	2
							46	9							
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	499	1	1269	3	Y	53	53	0	2
							58	9							
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	481	1	1227	3	Y	40	40	0	2
							44	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	423	3	Y	203	202	0	14
							223	9							
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	75	1	421	3	Y	90	88	0	16
							99	9							
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	74	1	341	3	Y	343	346	0	13
							377	9							
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	89	1	554	3	Y	152	148	0	17
							167	9							
05	651	N	325	-0-	-326	-0-	103	1	222	9	Y	202	204	0	15
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	107	1	209	9	Y	190	183	0	22
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	104	1	208	9	Y	189	196	0	15
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	211	9	Y	192	194	0	13
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	141	1	168	9	Y	153	159	0	7
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	170	1	275	3	Y	156	159	0	4
							172	9							
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	119	1	201	9	Y	183	185	0	2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,053

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	119	1	3082	3	Y	325	323	0			23
							358	9									
02	2772	X	2666	-0-	-106	-0-	94	1	2451	3	Y	110	114	0			19
							121	9									
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	105	1	2617	3	Y	499	500	0			18
							549	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	3	Y	275	265	0			28
							303	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	3	Y	299	308	0			19
							329	9									
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	200	1	2381	3	Y	294	282	0			31
							323	9									
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2129	3	Y	283	292	0			22
							311	9									
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	383	1	3402	3	Y	393	388	0			27
							432	9									
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	504	1	3194	3	Y	325	337	0			15
							358	9									
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	497	1	3282	3	Y	356	362	0			9
							392	9									
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	522	1	3337	3	Y	393	397	0			5
							432	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 38,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,552

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	119	1	3152	3	Y	459	454	0			32
							505	9									
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	107	1	2762	3	Y	187	188	0			31
							206	9									
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	122	1	3049	3	Y	785	788	0			28
							864	9									
04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	97	1	2611	3	Y	318	314	0			32
							350	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	117	1	3013	3	Y	459	462	0			29
							505	9									
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	218	1	2600	3	Y	425	409	0			45
							468	9									
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	263	1	2607	3	Y	453	463	0			35
							498	9									
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	489	1	5366	3	Y	547	544	0			38
							602	9									
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	573	1	5422	3	Y	495	511	0			22
							545	9									
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	483	1	5410	3	Y	517	526	0			13
							569	9									
*11	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	499	1	5437	3	Y	572	578	0			7
							629	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 50,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	129 458	1 9	3405	3	Y	416	412	0			30
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114 194	1 9	2970	3	Y	176	177	0			29
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	127 822	1 9	3179	3	Y	747	748	0			28
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	146 352	1 9	2989	3	Y	320	314	0			34
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	156 432	1 9	2307	3	Y	393	400	0			27
06	3259	X	927	-0-	-2332	-0-	91 172	1 9	664	3	Y	156	163	0			20
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	263 76	1 9	229	3	Y	69	75	0			14
08	3193	X	1687	-0-	-1506	-0-	488 253	1 9	946	3	Y	230	225	0			19
09	3090	X	2396	-0-	-694	-0-	630 301	1 9	1465	3	Y	274	279	0			14
10	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	613 355	1 9	1738	3	Y	323	324	0			13
*11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	589 374	1 9	1636	3	Y	340	345	0			8
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,444

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	112 411	1 9	2965	3	Y	374	371	0			26
02	3052	X	2897	-0-	-155	-0-	101 166	1 9	2630	3	Y	151	151	0			26
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	114 725	1 9	2862	3	Y	659	661	0			24
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	130 348	1 9	3025	3	Y	316	308	0			32
05	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	112 404	1 9	2792	3	Y	367	375	0			24
06	3270	X	1478	-0-	-1792	-0-	150 293	1 9	1035	3	Y	266	231	0			59
07	951	X	951	-0-	-0-	-0-	275 121	1 9	555	3	Y	110	154	0			15
08	3472	X	1695	-0-	-1777	-0-	423 223	1 9	1049	3	Y	203	203	0			15
09	3360	X	1853	-0-	-1507	-0-	480 182	1 9	1191	3	Y	165	172	0			8
10	3317	X	1969	-0-	-1348	-0-	467 208	1 9	1294	3	Y	189	190	0			7
*11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	396 231	1 9	1172	3	Y	210	213	0			4
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	105	1	2659	3	Y	340	337	0			24
							374	9									
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	88	1	2089	3	Y	122	125	0			21
							134	9									
03	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	101	1	2108	3	Y	546	547	0			20
							601	9									
04	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	108	1	2326	3	Y	296	286	0			30
							326	9									
05	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	96	1	2209	3	Y	312	323	0			19
							343	9									
06	2754	X	663	-0-	-2091	-0-	106	1	307	3	Y	227	223	0			23
							250	9									
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	172	1	125	9	Y	114	128	0			9
08	2604	X	634	-0-	-1970	-0-	335	1	299	9	Y	272	262	0			19
09	2520	X	694	-0-	-1826	-0-	334	1	360	9	Y	327	331	0			15
10	3100	N	4003	-0-	903	903	562	1	2999	3	Y	402	407	0			10
							442	9									
*11	3000	N	3851	-0-	851	1754	564	1	2838	3	Y	408	413	0			5
							449	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1754					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,366

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	93	91	0			4
							102	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	6	9	0			1
							7	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	Y	60	55	0	4	1	2
							66	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	350	1	827	3	Y	489	456	0	4	1	31
							538	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	485	1	895	3	Y	486	474	0	21	1	22
							535	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	632	1	619	3	Y	267	265	0	8	1	16
							294	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	638	1	277	3	Y	271	233	0	35	1	19
							298	9									
08	1829	N	1122	-0-	-707	-0-	617	1	505	9	Y	459	433	0	7	1	38
09	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	614	1	447	9	Y	406	415	0	4	1	25
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	626	1	127	3	Y	384	388	0	5	1	16
							422	9									
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	619	1	10	3	Y	394	337	0	57	1	16
							433	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	253	1	129	3	Y	154	143	1			284
							169	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	235	1	121	3	Y	83	36	1			331
							91	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	285	1	89	3	Y	217	137	1			411
							239	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					411
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					411
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	330	1	700	3	Y	198	152	1			457
							218	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	152	1	293	9	Y	266	188	1			535
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					535
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					535
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					535
*11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					535
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					535

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	127	1	324	3	Y	94	106	0			12
							103	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	328	3	Y	73	59	0			26
							80	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	148	1	251	3	Y	150	162	0			14
							165	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	159	1	501	3	Y	143	138	0			19
							157	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	311	1	397	3	Y	-0-	19	0			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	116	1	228	3	Y	35	31	0			4
							39	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	346	1	337	3	Y	121	88	0			33
							133	9									
09	3000	N	4793	-0-	1793	1793	338	1	4110	3	Y	314	320	0			27
							345	9									
10	3100	N	6215	-0-	3115	4908	209	1	4709	3	Y	1179	1192	0			14
							1297	9									
*11	3000	N	5155	-0-	2155	7063	581	1	3686	3	Y	807	805	0			16
							888	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7063					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 20,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	737 803	1 9	4906	3	Y	730	714	0			53
02	9744	X	9009	-0-	-735	-0-	772 378	1 9	7859	3	Y	344	337	0			60
03	10788	X	9709	-0-	-1079	-0-	832 1675	1 9	7202	3	Y	1523	1526	0			57
04	10440	X	9850	-0-	-590	-0-	604 641	1 9	8605	3	Y	583	579	0			61
05	9982	X	8054	-0-	-1928	-0-	613 826	1 9	6615	3	Y	751	762	0			50
06	8961	X	7021	-0-	-1940	-0-	814 700	1 9	5507	3	Y	636	619	0			67
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	775 410	1 9	3999	3	Y	373	406	0			34
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	697 812	1 9	7683	3	Y	738	720	0			52
09	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	702 624	1 9	7228	3	Y	567	594	0			25
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	721 791	1 9	7805	3	Y	719	726	0			18
*11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	632 732	1 9	5706	3	Y	665	675	0			8
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 89,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,629

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	780 838	1 9	14454	3	Y	762	753	0			57
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	672 288	1 9	11330	3	Y	262	273	0			46
03	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	873 1300	1 9	12613	3	Y	1182	1183	0			45
04	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	642 380	1 9	11341	3	Y	345	344	0			46
05	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	904 828	1 9	12576	3	Y	753	740	0			59
06	12300	X	5459	-0-	-6841	-0-	738 385	1 9	4336	3	Y	350	367	0			42
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	216	1	6	9	Y	5	37	0			10
08	14043	X	557	-0-	-13486	-0-	531	1	26	9	Y	24	28	0			6
09	13590	X	1119	-0-	-12471	-0-	638 278	1 9	203	3	Y	253	243	0			16
10	14043	X	1384	-0-	-12659	-0-	717 165	1 9	502	3	Y	150	147	0			19
11	5460	X	2260	-0-	-3200	-0-	773 812	1 9	675	3	Y	738	742	0			15
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 80,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,824

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	169	1	634	3	Y	211	210	0	18
							232	9							
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	135	1	439	3	Y	157	145	0	30
							173	9							
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	161	1	512	3	Y	937	930	0	37
							1031	9							
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	129	1	466	3	Y	441	431	0	47
							485	9							
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	642	3	Y	352	373	0	26
							387	9							
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	87	3	Y	201	198	0	29
							221	9							
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	73	1	198	9	Y	180	193	0	16
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	330	1	559	3	Y	222	222	0	16
							244	9							
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	544	1	355	3	Y	298	300	0	14
							328	9							
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	556	1	1552	3	Y	174	182	0	6
							191	9							
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	476	1	1267	3	Y	124	128	0	2
							136	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 12,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,297

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	373	1	2704	3	Y	896	884	0	62
							986	9							
02	2856	X	2318	-0-	-538	-0-	438	1	1438	3	Y	402	398	0	66
							442	9							
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	623	1	3286	3	Y	1636	1644	0	58
							1800	9							
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	632	1	5145	3	Y	869	841	0	86
							956	9							
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	612	1	4585	3	Y	881	913	0	54
							969	9							
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	54	0	-0-
07	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	152	1	1501	3	Y	127	113	0	14
							140	9							
08	6107	X	4133	-0-	-1974	-0-	183	1	3458	3	Y	447	422	0	39
							492	9							
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	743	1	6408	3	Y	1791	1743	0	87
							1970	9							
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	637	1	4445	3	Y	2775	2792	0	70
							3053	9							
*11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	599	1	3678	3	Y	2437	2477	0	30
							2681	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 55,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	316	1	471	3	Y	132	129	1			263
							145	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	190	1	517	3	Y	57	32	1			288
							63	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	242	1	829	3	Y	209	114	1			383
							230	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					383
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					383
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	131	1			252
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	191	1	422	3	Y	286	134	1			404
							315	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					404

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	198	1	513	9	Y	466	465	0			32
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	159	1	196	9	Y	178	181	0			29
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	182	1	783	9	Y	712	716	0			25
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	153	1	1009	3	Y	348	338	0			35
							383	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	181	1	465	9	Y	423	432	0			26
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	196	1	432	9	Y	393	379	0			40
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	201	1	441	9	Y	401	409	0			32
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	208	1	223	9	Y	203	221	0			14
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	369	1	124	9	Y	113	122	0			5
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	378	1	114	9	Y	104	106	0			3
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	388	1	69	9	Y	63	65	0			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,404

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	532 968	1 9	2464	3	Y	880	875	0			61
02	2968	X	2947	-0-	-21	-0-	470 403	1 9	2074	3	Y	366	366	0			61
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	521 1440	1 9	1514	3	Y	1309	1323	0			47
04	3180	X	2340	-0-	-840	-0-	249 486	1 9	1605	3	Y	442	444	0			45
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	446 856	1 9	2307	3	Y	778	774	0			49
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	498 697	1 9	1724	3	Y	634	618	0			65
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	498 669	1 9	1415	3	Y	608	627	0			46
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	532 484	1 9	2285	3	Y	440	456	0			30
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	601 564	1 9	2335	3	Y	513	520	0			23
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	600 630	1 9	2207	3	Y	573	582	0			14
*11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	565 672	1 9	2144	3	Y	611	618	0			7
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 35,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,154

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	392 349	1 9	3016	3	Y	317	315	0			24
02	3332	X	2951	-0-	-381	-0-	372 144	1 9	2435	3	Y	131	127	0			28
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	451 596	1 9	2845	3	Y	542	545	0			25
04	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	429 292	1 9	2678	3	Y	265	250	0			40
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	474 661	1 9	2358	3	Y	601	589	0			52
06	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	582 675	1 9	2017	3	Y	614	603	0			63
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	673 630	1 9	1963	3	Y	573	592	0			44
08	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	543 347	1 9	1971	3	Y	315	336	0			23
09	3390	X	2669	-0-	-721	-0-	515 339	1 9	1815	3	Y	308	317	0			14
10	3503	X	2928	-0-	-575	-0-	533 321	1 9	2074	3	Y	292	297	0			9
11	3270	X	2806	-0-	-464	-0-	523 338	1 9	1945	3	Y	307	311	0			5
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	924	X	198	-0-	-726	-0-	46	1	141	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
03	1023	X	295	-0-	-728	-0-	38	1	172	3	Y	77	76	0			3
							85	9									
04	300	X	12	-0-	-288	-0-	12	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	217	X	41	-0-	-176	-0-	1	1	34	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	39	35	0			4
							43	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	4	8	0			-0-
							4	9									
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	191	1	138	3	Y	71	68	0			3
							78	9									
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	612	1	1425	3	Y	121	121	0			3
							133	9									
*11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	697	1	1637	3	Y	154	155	0			2
							169	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	153	1	86	3	Y	193	203	0	1	1	9
							212	9									
02	980	X	309	-0-	-671	-0-	127	1	109	3	Y	66	69	0			6
							73	9									
03	1085	X	900	-0-	-185	-0-	123	1	351	3	Y	387	377	0	4	1	12
							426	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	153	1	409	3	Y	171	172	0	2	1	9
							188	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	133	1	453	3	Y	217	211	0	6	1	9
							239	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	131	1	447	3	Y	237	229	0	4	1	13
							261	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	138	1	198	3	Y	190	183	0	8	1	12
							209	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	470	1	884	3	Y	259	244	0	6	1	21
							285	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	504	1	582	3	Y	209	210	0	7	1	13
							230	9									
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	512	1	387	3	Y	13	17	0	8	1	1
							14	9									
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	496	1	615	3	Y	53	1	0	46	1	7
							58	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,995

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	54	57	0			2
							59	9									
02	3500	X	73	-0-	-3427	-0-	2	1	41	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
03	775	X	322	-0-	-453	-0-	21	1	301	9	Y	274	268	0			8
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	244	1	624	9	Y	567	545	0	1	1	29
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	289	1	686	9	Y	624	614	0	12	1	27
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	358	1	677	9	Y	615	603	0	6	1	33
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	491	1	755	9	Y	686	648	0	26	1	45
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	236	1	1068	3	Y	237	252	0	8	1	22
							261	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	626	1	1384	3	Y	154	150	0	12	1	14
							169	9									
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	737	1	1923	3	Y	266	244	0	21	1	15
							293	9									
*11	3000	N	3464	-0-	464	464	701	1	2372	3	Y	355	287	0	67	1	16
							391	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	464					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 14,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,859

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	412	1	1666	3	Y	264	223	1			244
							290	9									
02	2016	X	1909	-0-	-107	-0-	387	1	1437	3	Y	77	111	1			210
							85	9									
03	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	441	1	1015	3	Y	415	421	1			204
							457	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					204
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1215	3	97	9	Y	88	156	1			136
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-	132	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					4
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	94	1	157	3	Y	136					140
							150	9									
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	164	1	454	3	Y	859	901	1			98
							945	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	227	1	244	3	Y	128	147	0	2	1	6
							141	9									
02	616	N	468	-0-	-148	-0-	183	1	231	3	Y	49	49	0	1	1	5
							54	9									
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	151	1	210	3	Y	193	189	0	3	1	6
							212	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	194	1	283	3	Y	118	116	0	2	1	6
							130	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	202	1	253	3	Y	126	117	0	9	1	6
							139	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	175	1	52	3	Y	76	76	0	2	1	4
							84	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	140	1	24	3	Y	71	62	0	8	1	5
							78	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	431	1	462	3	Y	247	227	0	5	1	20
							272	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	456	1	400	3	Y	206	208	0	5	1	13
							227	9									
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	468	1	895	3	Y	216	208	0	11	1	10
							238	9									
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	460	1	938	3	Y	204	160	0	44	1	10
							224	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	124	1	20	3	Y	25	21	0			4
							28	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	242	1	356	3	Y	436	420	0	4	1	16
							480	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	314	1	380	3	Y	220	216	0	3	1	17
							242	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	410	1	395	3	Y	414	395	0	17	1	19
							455	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	460	1	536	3	Y	730	700	0	9	1	40
							803	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	525	1	620	3	Y	465	444	0	29	1	32
							512	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	515	1	563	3	Y	390	380	0	8	1	34
							429	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	529	1	616	3	Y	371	372	0	7	1	26
							408	9									
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	531	1	885	3	Y	358	355	0	11	1	18
							394	9									
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	507	1	689	3	Y	331	288	0	48	1	13
							364	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,746

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	339 595	1 9	1160	3	Y	541	537	0			38
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	143 205	1 9	1230	3	Y	186	193	0			31
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	140 893	1 9	1509	3	Y	812	814	0			29
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	107 356	1 9	1452	3	Y	324	321	0			32
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	129 435	1 9	1470	3	Y	395	403	0			24
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	146 689	1 9	356	3	Y	626	586	0			64
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	245	1	503	9	Y	457	486	0			35
08	1891	N	952	-0-	-939	-0-	351 322	1 9	279	3	Y	293	308	0			20
09	1200	N	905	-0-	-295	-0-	452 329	1 9	124	3	Y	299	306	0			13
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	423 373	1 9	217	3	Y	339	343	0			9
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	439 447	1 9	272	3	Y	406	410	0			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,678

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	789	-0-	-1024	-0-	17 546	1 9	226	3	Y	496	513	0	2	1	22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	35	0			2
03	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	4	1	2	9	Y	2	3	0			1
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	282 867	1 9	1678	3	Y	788	736	0	6	1	47
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	604 894	1 9	2179	3	Y	813	796	0	28	1	36
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	662 727	1 9	1955	3	Y	661	643	0	15	1	39
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	651 647	1 9	1651	3	Y	588	547	0	38	1	42
08	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	650 521	1 9	1814	3	Y	474	457	0	14	1	45
09	3120	X	1148	-0-	-1972	-0-	645	1	503	9	Y	457	462	0	6	1	34
10	3224	X	2347	-0-	-877	-0-	615 492	1 9	1240	3	Y	447	442	0	14	1	25
11	3120	X	2220	-0-	-900	-0-	598 488	1 9	1134	3	Y	444	395	0	57	1	17
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 22,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	505	1	3511	3	Y	702	782	0			88
							772	9									
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	489	1	3508	3	Y	467	388	0			167
							514	9									
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	550	1	3715	3	Y	1293	1341	0			119
							1422	9									
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	374	1	3691	3	Y	906	905	0			120
							997	9									
05	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	429	1	3764	3	Y	2	122	0			-0-
							2	9									
06	4244	X	3755	-0-	-489	-0-	308	1	2909	3	Y	489	432	0			57
							538	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	0			1
08	4278	X	1000	-0-	-3278	-0-	474	1	460	3	Y	60	46	0			15
							66	9									
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	307	1	3788	3	Y	47	58	0			4
							52	9									
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	377	1	4952	3	Y	371	372	0			3
							408	9									
*11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	572	1	3129	3	Y	800	797	0			6
							880	9									
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 43,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,137

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	584	1	4962	3	Y	572	640	0			72
							629	9									
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	526	1	4446	3	Y	380	316	0			136
							418	9									
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	570	1	4416	3	Y	1069	1107	0			98
							1176	9									
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	419	1	4456	3	Y	617	633	0			82
							679	9									
05	5456	X	3884	-0-	-1572	-0-	478	1	3405	3	Y	1	83	0			-0-
							1	9									
06	4549	X	3582	-0-	-967	-0-	458	1	2725	3	Y	363	321	0			42
							399	9									
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	2197	1	3457	3	Y	909	824	0			127
							1000	9									
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	2001	1	1569	3	Y	844	819	0			152
							928	9									
09	3990	X	3226	-0-	-764	-0-	633	1	1771	3	Y	747	899	0			-0-
							822	9									
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	563	1	3344	3	Y	707	706	0			1
							778	9									
*11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	574	1	3007	3	Y	659	656	0			4
							725	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 54,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4248	-0-		4248	4248	555	1	3175	3	Y	471	517	0			59
								518	9									
02	DLQ G-10		4742	-0-		4742	8990	536	1	3782	3	Y	385	306	0			138
								424	9									
03	DLQ G-10		5181	-0-		5181	14171	581	1	3544	3	Y	960	1010	0			88
								1056	9									
04	DLQ G-10		5299	-0-		5299	19470	437	1	4092	3	Y	700	695	0			93
								770	9									
05	DLQ G-10		3236	-0-		3236	22706	485	1	2750	3	Y	1	94	0			-0-
								1	9									
06	27563	X	4857	-0-		-22706	-0-	582	1	3736	3	Y	490	433	0			57
								539	9									
07	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	2000	1	2759	3	Y	817	760	0			114
								899	9									
08	4464	X	3345	-0-		-1119	-0-	1592	1	1037	3	Y	651	648	0			117
								716	9									
09	4320	X	2544	-0-		-1776	-0-	606	1	1249	3	Y	626	743	0			-0-
								689	9									
10	4464	X	3546	-0-		-918	-0-	530	1	2333	3	Y	621	620	0			1
								683	9									
11	4320	X	3593	-0-		-727	-0-	550	1	2333	3	Y	645	643	0			3
								710	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-		-4464	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 46,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,367

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	X	1215	-0-		-0-	-0-	477	1	224	3	Y	467	500	0			59
								514	9									
02	3528	X	1346	-0-		-2182	-0-	468	1	552	3	Y	296	249	0			106
								326	9									
03	3906	X	1951	-0-		-1955	-0-	542	1	501	3	Y	825	855	0			76
								908	9									
04	3780	X	1920	-0-		-1860	-0-	378	1	1088	3	Y	413	434	0			55
								454	9									
05	3534	X	1505	-0-		-2029	-0-	450	1	1054	3	Y	1	56	0			-0-
								1	9									
06	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	504	1	1918	3	Y	449	397	0			52
								494	9									
07	1485	X	1485	-0-		-0-	-0-	550	1	584	3	Y	319	307	0			64
								351	9									
08	1395	X	15	-0-		-1380	-0-	3	1	12	9	Y	11	50	0			25
09	1350	N	500	-0-		-850	-0-	382	1	118	9	Y	107	131	0			1
10	977	N	977	-0-		-0-	-0-	554	1	118	3	Y	277	277	0			1
								305	9									
*11	3000	N	3459	-0-		459	459	609	1	2452	3	Y	362	360	0			3
								398	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	459					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	432	1	2636	3	Y	521	555	0			66
							573	9									
02	2856	X	2263	-0-	-593	-0-	575	1	1502	3	Y	169	174	0			61
							186	9									
03	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	689	1	1743	3	Y	587	594	0			54
							646	9									
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	519	1	2002	3	Y	498	486	0			66
							548	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	694	1	2773	3	Y	1	67	0			-0-
							1	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	470	1	2323	3	Y	380	337	0			43
							418	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	44	0			-0-
08	3472	X	943	-0-	-2529	-0-	432	1	420	3	Y	83	67	0			16
							91	9									
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	497	1	6133	3	Y	1100	1109	0			7
							1210	9									
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	418	1	6014	3	Y	430	431	0			6
							473	9									
*11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	644	1	6129	3	Y	1725	1717	0			14
							1898	9									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 43,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,495

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34377	X	34377	-0-	-0-	-0-	1103	1	29162	3	Y	3738	3699	0			263
							4112	9									
02	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	979	1	25606	3	Y	1221	1273	0			211
							1343	9									
03	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	1027	1	25672	3	Y	4860	4891	0			180
							5346	9									
04	35775	X	35775	-0-	-0-	-0-	1199	1	32176	3	Y	2182	2124	0			238
							2400	9									
05	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	1283	1	33177	3	Y	3060	3084	0			214
							3366	9									
06	29160	X	22632	-0-	-6528	-0-	1637	1	19534	3	Y	1328	1344	0			198
							1461	9									
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	228	1	33	3	Y	97	265	1			30
							107	9									
08	32674	X	2749	-0-	-29925	-0-	574	1	1660	3	Y	468	458	0			40
							515	9									
09	31620	X	4780	-0-	-26840	-0-	784	1	3175	3	Y	746	749	0			37
							821	9									
10	32674	X	5026	-0-	-27648	-0-	782	1	3434	3	Y	736	742	0			31
							810	9									
11	22620	X	4852	-0-	-17768	-0-	822	1	3271	3	Y	690	703	0			18
							759	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 208,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	764	1	15364	3	Y	1715	1700	0			128
							1887	9									
02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	684	1	13660	3	Y	647	653	0			122
							712	9									
03	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	744	1	13993	3	Y	2557	2573	0			106
							2813	9									
04	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	734	1	15524	3	Y	1130	1089	0			147
							1243	9									
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	710	1	15701	3	Y	1398	1418	0			127
							1538	9									
06	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	1213	1	14053	3	Y	1410	1367	0			170
							1551	9									
07	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	1111	1	10351	3	Y	1096	1173	0			93
							1206	9									
08	14911	X	13631	-0-	-1280	-0-	564	1	11778	3	Y	1172	1182	0			83
							1289	9									
09	14430	X	13599	-0-	-831	-0-	608	1	11764	3	Y	1115	1147	0			51
							1227	9									
10	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	637	1	13116	3	Y	1360	1373	0			38
							1496	9									
*11	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	627	1	12910	3	Y	1590	1606	0			22
							1749	9									
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 173,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,190

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	625	1	8264	3	Y	841	840	0			60
							925	9									
02	9884	X	9421	-0-	-463	-0-	598	1	8395	3	Y	389	383	0			66
							428	9									
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	717	1	8848	3	Y	1517	1524	0			59
							1669	9									
04	10590	X	9387	-0-	-1203	-0-	648	1	8038	3	Y	637	621	0			75
							701	9									
05	10943	X	8857	-0-	-2086	-0-	554	1	7433	3	Y	791	803	0			63
							870	9									
06	10080	X	7626	-0-	-2454	-0-	832	1	5965	3	Y	754	729	0			88
							829	9									
07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	1103	1	7513	3	Y	812	833	0			67
							893	9									
08	10013	X	6270	-0-	-3743	-0-	554	1	5070	3	Y	587	613	0			41
							646	9									
09	9390	X	5775	-0-	-3615	-0-	569	1	4627	3	Y	526	543	0			24
							579	9									
10	8866	X	7725	-0-	-1141	-0-	704	1	6138	3	Y	803	806	0			21
							883	9									
*11	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	778	1	7776	3	Y	1105	1112	0			14
							1216	9									
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 95,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,762

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29036	X	29036	-0-	-0-	-0-	1402 1684	1 9	25950	3	Y	1531	1528	0	84	1	89
02	24136	X	23970	-0-	-166	-0-	1172 768	1 9	22030	3	Y	698	650	0	39	1	98
03	27273	X	27273	-0-	-0-	-0-	1235 2769	1 9	23269	3	Y	2517	2308	0	215	1	92
04	25860	X	23048	-0-	-2812	-0-	1100 1653	1 9	20295	3	Y	1503	1404	0	82	1	109
05	26722	X	25577	-0-	-1145	-0-	1245 1863	1 9	22469	3	Y	1694	1634	0	95	1	74
06	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	1217 1774	1 9	23041	3	Y	1613	1476	0	90	1	121
07	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	1274 1675	1 9	22949	3	Y	1523	1439	0	108	1	97
08	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	1277 1442	1 9	21941	3	Y	1311	1189	0	104	1	115
09	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	1175 1541	1 9	19852	3	Y	1401	1282	0	133	1	101
10	23281	X	17942	-0-	-5339	-0-	968 1224	1 9	15750	3	Y	1113	1012	0	145	1	57
11	22530	X	584	-0-	-21946	-0-	507	1	77	9	Y	70	54	0	65	1	8
12	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 246,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,974

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37929	X	37929	-0-	-0-	-0-	1963 3172	1 9	32794	3	Y	2884	2952	0	106	1	155
02	28935	X	28935	-0-	-0-	-0-	1566 1249	1 9	26120	3	Y	1135	1098	0	49	1	143
03	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	1469 4381	1 9	24272	3	Y	3983	3757	0	231	1	138
04	27360	X	26182	-0-	-1178	-0-	1354 2624	1 9	22204	3	Y	2385	2283	0	89	1	151
05	28272	X	27855	-0-	-417	-0-	1413 3058	1 9	23384	3	Y	2780	2705	0	107	1	119
06	27457	X	27457	-0-	-0-	-0-	1335 2748	1 9	23374	3	Y	2498	2351	0	97	1	169
07	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	1296 2615	1 9	23508	3	Y	2377	2287	0	110	1	149
08	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	1250 2352	1 9	23588	3	Y	2138	1997	0	110	1	180
09	23880	X	22765	-0-	-1115	-0-	1248 2178	1 9	19339	3	Y	1980	1894	0	133	1	133
10	24676	X	20583	-0-	-4093	-0-	1110 2016	1 9	17457	3	Y	1833	1722	0	158	1	86
11	23880	X	16907	-0-	-6973	-0-	1175 1584	1 9	14148	3	Y	1440	1355	0	128	1	43
12	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 293,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19111	X	19111	-0-		-0-	-0-	979	1	17081	3	Y	955	944	0	55	1	56
								1051	9									
02	17696	X	15295	-0-		-2401	-0-	1054	1	13819	3	Y	384	357	0	26	1	57
								422	9									
03	19592	X	16990	-0-		-2602	-0-	995	1	14146	3	Y	1681	1543	0	134	1	61
								1849	9									
04	18960	X	16079	-0-		-2881	-0-	961	1	14023	3	Y	995	928	0	55	1	73
								1095	9									
05	19406	X	15803	-0-		-3603	-0-	1005	1	13529	3	Y	1154	1104	0	72	1	51
								1269	9									
06	16087	X	15394	-0-		-693	-0-	992	1	13200	3	Y	1093	1010	0	55	1	79
								1202	9									
07	15188	X	15188	-0-		-0-	-0-	958	1	13039	3	Y	1083	1019	0	74	1	69
								1191	9									
08	15116	X	15116	-0-		-0-	-0-	936	1	13126	3	Y	958	881	0	64	1	82
								1054	9									
09	13890	X	12777	-0-		-1113	-0-	934	1	10853	3	Y	900	844	0	76	1	62
								990	9									
10	14353	X	11438	-0-		-2915	-0-	875	1	9684	3	Y	799	732	0	90	1	39
								879	9									
*11	16875	X	16875	-0-		-0-	-0-	1159	1	14767	3	Y	863	753	0	118	1	31
								949	9									
12	14353	X	NO RPT	-0-		-14353	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 170,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,865

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11693	X	11693	-0-		-0-	-0-	750	1	10324	3	Y	563	565	0			41
								619	9									
02	10920	X	10500	-0-		-420	-0-	682	1	9578	3	Y	218	219	0			40
								240	9									
03	12090	X	11416	-0-		-674	-0-	811	1	9527	3	Y	980	981	0			39
								1078	9									
04	11700	X	11013	-0-		-687	-0-	583	1	10021	3	Y	372	370	0			41
								409	9									
05	12090	X	11540	-0-		-550	-0-	868	1	10025	3	Y	588	589	0			40
								647	9									
06	11310	X	6628	-0-		-4682	-0-	913	1	5262	3	Y	412	410	0			42
								453	9									
07	692	X	692	-0-		-0-	-0-	510	1	182	9	Y	165	193	0			14
08	11532	X	708	-0-		-10824	-0-	603	1	105	9	Y	95	88	0			21
09	11160	X	1514	-0-		-9646	-0-	670	1	700	3	Y	131	140	0			12
								144	9									
10	11532	X	3080	-0-		-8452	-0-	724	1	2105	3	Y	228	217	0			23
								251	9									
11	6630	X	4122	-0-		-2508	-0-	754	1	3042	3	Y	296	304	0			15
								326	9									
12	713	X	NO RPT	-0-		-713	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 72,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,048

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	665	1	3225	3	Y	666	666	0			49
							733	9									
02	8176	X	5582	-0-	-2594	-0-	561	1	4674	3	Y	315	308	0			56
							347	9									
03	9052	X	3493	-0-	-5559	-0-	445	1	1560	3	Y	1353	1343	0			66
							1488	9									
04	8760	X	5392	-0-	-3368	-0-	514	1	4206	3	Y	611	548	0			129
							672	9									
05	8122	X	1589	-0-	-6533	-0-	462	1	370	3	Y	688	690	0			127
							757	9									
06	5970	X	1355	-0-	-4615	-0-	321	1	1034	9	Y	940	827	0			240
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-	158	0			82
08	5580	X	620	-0-	-4960	-0-	380	1	240	9	Y	218	278	0			22
09	5400	X	598	-0-	-4802	-0-	409	1	189	9	Y	172	186	0			8
10	1581	X	524	-0-	-1057	-0-	405	1	55	3	Y	58	65	0			1
							64	9									
11	1350	X	309	-0-	-1041	-0-	133	1	176	9	Y	160	159	0			2
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,181

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	537	1	2646	3	Y	503	499	0			36
							553	9									
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	509	1	2419	3	Y	191	194	0			33
							210	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	619	1	1973	3	Y	715	721	0			27
							787	9									
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	399	1	4324	3	Y	645	607	0			65
							710	9									
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	521	1	3404	3	Y	642	666	0			41
							706	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	455	1	2618	3	Y	606	584	0			63
							667	9									
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	442	1	2230	3	Y	435	465	0			33
							479	9									
08	4371	X	1779	-0-	-2592	-0-	299	1	1245	3	Y	214	232	0			15
							235	9									
09	4230	X	1621	-0-	-2609	-0-	430	1	879	3	Y	284	286	0			13
							312	9									
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	563	1	4299	3	Y	681	677	0			17
							749	9									
*11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	588	1	3427	3	Y	629	638	0			8
							692	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 40,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	787	1	14993	3	Y	813	804	0			58
							894	9									
02	13048	X	12616	-0-	-432	-0-	673	1	11622	3	Y	292	298	0			52
							321	9									
03	14446	X	14052	-0-	-394	-0-	784	1	11926	3	Y	1220	1226	0			46
							1342	9									
04	13980	X	13161	-0-	-819	-0-	592	1	12039	3	Y	482	475	0			53
							530	9									
05	14446	X	13037	-0-	-1409	-0-	684	1	11605	3	Y	680	686	0			47
							748	9									
06	13980	X	12197	-0-	-1783	-0-	1108	1	10403	3	Y	624	607	0			64
							686	9									
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	556	1	554	3	Y	827	828	0			63
							910	9									
08	14043	X	7810	-0-	-6233	-0-	804	1	5886	3	Y	1018	1010	0			71
							1120	9									
09	13170	X	8585	-0-	-4585	-0-	859	1	6769	3	Y	870	902	0			39
							957	9									
10	13051	X	9788	-0-	-3263	-0-	933	1	7592	3	Y	1148	1158	0			29
							1263	9									
11	12210	X	10523	-0-	-1687	-0-	958	1	8369	3	Y	1087	1103	0			13
							1196	9									
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 120,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,061

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	1510	1	39941	3	Y	3110	3097	0			225
							3421	9									
02	40488	X	37785	-0-	-2703	-0-	1338	1	34989	3	Y	1325	1318	0			232
							1458	9									
03	44826	X	41851	-0-	-2975	-0-	1404	1	35108	3	Y	4854	4903	0			183
							5339	9									
04	43380	X	36172	-0-	-7208	-0-	1235	1	33154	3	Y	1621	1616	0			188
							1783	9									
05	44826	X	38085	-0-	-6741	-0-	1327	1	34306	3	Y	2229	2249	0			168
							2452	9									
06	37974	X	34472	-0-	-3502	-0-	2455	1	29298	3	Y	2472	2377	0			263
							2719	9									
07	33628	X	33628	-0-	-0-	-0-	2883	1	28520	3	Y	2023	2125	0			161
							2225	9									
08	34968	X	32792	-0-	-2176	-0-	1246	1	29196	3	Y	2136	2148	0			149
							2350	9									
09	33840	X	30429	-0-	-3411	-0-	1312	1	27163	3	Y	1776	1844	0			81
							1954	9									
10	34968	X	31663	-0-	-3305	-0-	1297	1	28204	3	Y	1965	1991	0			55
							2162	9									
11	33840	X	30145	-0-	-3695	-0-	1273	1	27687	3	Y	1077	1115	0			17
							1185	9									
12	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 391,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77732	X	77732	-0-	-0-	-0-	2621 5795	1 9	69316	3	Y	5268	5253	0			368
02	69720	X	65063	-0-	-4657	-0-	2308 2387	1 9	60368	3	Y	2170	2165	0			373
03	77190	X	71748	-0-	-5442	-0-	2411 9035	1 9	60302	3	Y	8214	8285	0			302
04	74700	X	54535	-0-	-20165	-0-	1851 2993	1 9	49691	3	Y	2721	2731	0			292
05	77190	X	57470	-0-	-19720	-0-	1953 5016	1 9	50501	3	Y	4560	4545	0			307
06	63480	X	56249	-0-	-7231	-0-	3981 4751	1 9	47517	3	Y	4319	4177	0			449
07	55811	X	55811	-0-	-0-	-0-	4684 4780	1 9	46347	3	Y	4345	4464	0			330
08	56730	X	53616	-0-	-3114	-0-	2018 4294	1 9	47304	3	Y	3904	3967	0			267
09	54900	X	49898	-0-	-5002	-0-	2093 3878	1 9	43927	3	Y	3525	3632	0			160
10	56730	X	52296	-0-	-4434	-0-	2076 4343	1 9	45877	3	Y	3948	4005	0			103
11	54900	X	51301	-0-	-3599	-0-	2015 4682	1 9	44604	3	Y	4256	4305	0			54
12	55800	X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 645,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,230

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76619	X	76619	-0-	-0-	-0-	2734 5624	1 9	68261	3	Y	5113	5085	0			373
02	68908	X	64576	-0-	-4332	-0-	2419 2418	1 9	59739	3	Y	2198	2183	0			388
03	76291	X	71217	-0-	-5074	-0-	2540 9001	1 9	59676	3	Y	8183	8242	0			329
04	73830	X	43305	-0-	-30525	-0-	1606 2116	1 9	39583	3	Y	1924	2006	0			247
05	76291	X	55295	-0-	-20996	-0-	2030 4501	1 9	48764	3	Y	4092	4021	0			318
06	62304	X	54400	-0-	-7904	-0-	4043 3851	1 9	46506	3	Y	3501	3387	0			432
07	52962	X	52962	-0-	-0-	-0-	4714 3186	1 9	45062	3	Y	2896	3084	0			244
08	55273	X	51529	-0-	-3744	-0-	2148 2857	1 9	46524	3	Y	2597	2656	0			185
09	53490	X	47611	-0-	-5879	-0-	2257 2085	1 9	43269	3	Y	1895	1993	0			87
10	55273	X	49246	-0-	-6027	-0-	2195 2475	1 9	44576	3	Y	2250	2276	0			61
11	53490	X	47851	-0-	-5639	-0-	2138 1297	1 9	44416	3	Y	1179	1217	0			23
12	52948	X	NO RPT	-0-	-52948	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 614,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,828

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74523	X	74523	-0-	-0-	-0-	2497 5988	1 9	66038	3	Y	5444	5429	0			382
02	66108	X	61913	-0-	-4195	-0-	2189 2484	1 9	57240	3	Y	2258	2253	0			387
03	73191	X	69336	-0-	-3855	-0-	2305 9383	1 9	57648	3	Y	8530	8603	0			314
04	70830	X	45002	-0-	-25828	-0-	1521 2642	1 9	40839	3	Y	2402	2464	0			252
05	73191	X	55264	-0-	-17927	-0-	1856 5408	1 9	48000	3	Y	4916	4849	0			319
06	62483	X	53962	-0-	-8521	-0-	3781 5053	1 9	45128	3	Y	4594	4427	0			486
07	43478	X	43478	-0-	-0-	-0-	3870 3473	1 9	36135	3	Y	3157	3395	0			248
08	57970	X	46642	-0-	-11328	-0-	1743 4037	1 9	40862	3	Y	3670	3667	0			251
09	53970	X	45252	-0-	-8718	-0-	1878 4057	1 9	39317	3	Y	3688	3773	0			166
10	55769	X	47432	-0-	-8337	-0-	1889 3810	1 9	41733	3	Y	3464	3538	0			92
11	53970	X	46567	-0-	-7403	-0-	1831 4326	1 9	40410	3	Y	3933	3973	0			52
12	46655	X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 589,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,056

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	1578 3112	1 9	20136	3	Y	2829	2879	0	64	1	143
02	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1189 1200	1 9	16172	3	Y	1091	1079	0	31	1	124
03	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	1103 4294	1 9	15051	3	Y	3904	3753	0	145	1	130
04	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	945 2270	1 9	13636	3	Y	2064	2018	0	55	1	121
05	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1049 2523	1 9	14342	3	Y	2294	2244	0	73	1	98
06	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	975 1965	1 9	12926	3	Y	1786	1711	0	58	1	115
07	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	943 1660	1 9	11913	3	Y	1509	1455	0	73	1	96
08	14632	X	14572	-0-	-60	-0-	918 1428	1 9	12226	3	Y	1298	1224	0	60	1	110
09	14160	X	10812	-0-	-3348	-0-	1038 1109	1 9	8665	3	Y	1008	986	0	64	1	68
10	14632	X	6403	-0-	-8229	-0-	848 257	1 9	5298	3	Y	234	230	0	56	1	16
11	14160	X	4448	-0-	-9712	-0-	687 274	1 9	3487	3	Y	249	181	0	70	1	14
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 165,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24869	X	24869	-0-	-0-	-0-	1637 2281	1 9	20951	3	Y	2074	2077	0	66	1	110
02	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	1299 943	1 9	18131	3	Y	857	828	0	33	1	106
03	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	1216 3247	1 9	18652	3	Y	2952	2780	0	175	1	103
04	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	1060 1872	1 9	16067	3	Y	1702	1630	0	66	1	109
05	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	1190 2344	1 9	17280	3	Y	2131	2064	0	84	1	92
06	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	1169 2130	1 9	17772	3	Y	1936	1822	0	75	1	131
07	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	1203 2008	1 9	18160	3	Y	1825	1745	0	95	1	116
08	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	1102 1581	1 9	16753	3	Y	1437	1349	0	81	1	123
09	17760	X	12257	-0-	-5503	-0-	1102 1185	1 9	9970	3	Y	1077	1051	0	75	1	74
10	18352	X	11235	-0-	-7117	-0-	1030 1130	1 9	9075	3	Y	1027	966	0	86	1	49
11	17760	X	12552	-0-	-5208	-0-	976 1254	1 9	10322	3	Y	1140	1054	0	100	1	35
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 206,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,158

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	1606 2158	1 9	22162	3	Y	1962	1983	0	70	1	106
02	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	1174 960	1 9	17147	3	Y	873	840	0	33	1	106
03	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	1115 4028	1 9	16528	3	Y	3662	3488	0	157	1	123
04	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	1020 1904	1 9	15091	3	Y	1731	1684	0	61	1	109
05	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	1099 2198	1 9	15356	3	Y	1998	1943	0	78	1	86
06	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	1081 2243	1 9	15259	3	Y	2039	1926	0	67	1	132
07	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	1154 1762	1 9	16335	3	Y	1602	1545	0	88	1	101
08	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	1080 1596	1 9	15526	3	Y	1451	1355	0	76	1	121
09	15780	X	13068	-0-	-2712	-0-	1113 679	1 9	11276	3	Y	617	610	0	81	1	47
10	16306	X	12859	-0-	-3447	-0-	1048 1131	1 9	10680	3	Y	1028	927	0	99	1	49
11	15780	X	9306	-0-	-6474	-0-	760 898	1 9	7648	3	Y	816	757	0	82	1	26
12	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 194,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,779

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	6694	-0-	6694	6694	312	1	3849	3	N	2303	2297	1			6
							2533	9									
10	14B2	EXT	30657	-0-	30657	37351	656	1	18739	3	N	10238	9604	0	615	1	25
							11262	9									
11	14B2	EXT	54176	-0-	54176	91527	1321	1	36696	3	N	14690	14631	0			84
							16159	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	91527					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 91,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,231

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	4942	-0-	4942	4942	229	1	2818	3	N	1723	1716	1			7
							1895	9									
10	14B2	EXT	30150	-0-	30150	35092	702	1	20054	3	N	8540	8069	0	454	1	24
							9394	9									
11	14B2	EXT	55211	-0-	55211	90303	1382	1	38370	3	N	14054	13996	0			82
							15459	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	90303					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 90,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	5684	-0-	5684	5684	226	1	2781	3	N	2434	2428	1			6
							2677	9									
10	14B2	EXT	28904	-0-	28904	34588	626	1	17898	3	N	9436	8770	0	650	1	22
							10380	9									
11	14B2	EXT	55455	-0-	55455	90043	1360	1	37773	3	N	14838	14777	0			83
							16322	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	90043					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 90,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,708

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	5850	-0-	5850	5850	244	1	3014	3	N	2356	2350	1			6
							2592	9									
10	14B2	EXT	31102	-0-	31102	36952	675	1	19293	3	N	10122	9571	0	532	1	25
							11134	9									
11	14B2	EXT	55002	-0-	55002	91954	1347	1	37407	3	N	14771	14712	0			84
							16248	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	91954					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 91,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,249

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	8487	-0-	8487	8487	413 2984	1 9	5090	3	N	2713	2707	1			6
10	14B2	EXT	33698	-0-	33698	42185	721 12377	1 9	20600	3	N	11252	10411	0	823	1	24
11	14B2	EXT	54494	-0-	54494	96679	1315 16652	1 9	36527	3	N	15138	15078	0			84
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	96679					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 96,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,103

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1309	-0-	1309	25113	118 50	1 9	1141	3	Y	45	62	0			11
02	2700	N	1865	-0-	-835	24278	194 124	1 9	1547	3	Y	113	92	0			32
03	3100	N	2044	-0-	-1056	23222	1901	3	143	9	Y	130					162
04	3000	N	5334	-0-	2334	25458	1367 209	1 9	3758	3	Y	190	186	0			166
05	2077	N	2576	-0-	499	23381	446 263	1 9	1867	3	Y	239	242	0			163
06	3000	N	2308	-0-	-692	22689	401	1	1907	3	Y	-0-	111	0			52
07	3100	N	3650	-0-	550	23239	666 99	1 9	2885	3	Y	90	116	0			26
08	25293	X	2054	-0-	-23239	-0-	210 99	1 9	1745	3	Y	90	100	0			16
09	2340	X	1897	-0-	-443	-0-	190 105	1 9	1602	3	Y	95	87	0			24
10	2418	X	1982	-0-	-436	-0-	93 120	1 9	1769	3	Y	109	83	0			50
11	2340	X	1768	-0-	-572	-0-	134 87	1 9	1547	3	Y	79	103	0			26
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 26,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	Y	93	92	0			3
							7	4	102	9							
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	1	1	528	2	Y	70	71	0			2
							6	4	77	9							
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	1	1	905	2	Y	77	76	0			3
							5	4	85	9							
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	4	Y	74	75	0			2
							81	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	2	Y	61	61	0			2
							5	4	67	9							
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	2	Y	57	57	0			2
							5	4	63	9							
07	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	19	1	1279	2	Y	52	52	0			2
							5	4	57	9							
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	28	1	1178	2	Y	43	44	0			1
							2	4	47	9							
09	1410	N	966	-0-	-444	-0-	9	1	929	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	13	1	1088	3	Y	28	28	0			1
							7	4	31	9							
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	24	1	1086	3	Y	35	35	0			1
							5	4	39	9							
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	13	1	1121	3	Y	32	32	0			1
							5	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1939	-0-	-1161	1565	3	1	1527	2	Y	347	349	0			10
							27	4	382	9							
02	2800	N	1718	-0-	-1082	483	3	1	1404	2	Y	262	263	0			9
							23	4	288	9							
03	2291	N	1808	-0-	-483	-0-	1	1	1519	2	Y	246	245	0			10
							17	4	271	9							
04	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1	1	1332	2	Y	221	224	0			7
							17	4	243	9							
05	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	3	1	1340	2	Y	194	196	0			5
							17	4	213	9							
06	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	3	1	1293	2	Y	222	219	0			8
							17	4	244	9							
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	20	1	1351	2	Y	225	223	0			10
							21	4	248	9							
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1294	2	Y	192	196	0			6
							9	4	211	9							
09	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	10	1	1005	2	Y	120	121	0			5
							132	9									
10	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	14	1	1205	3	Y	161	159	0			7
							7	4	177	9							
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	27	1	1202	3	Y	196	197	0			6
							6	4	216	9							
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	3	Y	194	193	0			7
							6	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,580

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	879	2	Y	132	134	0			4
							10	4	145	9							
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	1	1	851	2	Y	103	103	0			4
							9	4	113	9							
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	4	Y	172	169	0			7
							189	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	4	Y	166	168	0			5
							183	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	2	Y	161	162	0			4
							14	4	177	9							
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	2	Y	145	143	0			6
							11	4	160	9							
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	23	1	1552	2	Y	171	169	0			8
							16	4	188	9							
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	2	Y	153	156	0			5
							7	4	168	9							
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	11	1	1195	2	Y	99	100	0			4
							109	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	17	1	1432	3	Y	133	131	0			6
							9	4	146	9							
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1429	3	Y	161	162	0			5
							7	4	177	9							
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	18	1	1527	3	Y	155	154	0			6
							7	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 17,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	4	1	2412	2	Y	464	464	0			14
							37	4	510	9							
02	2660	X	2408	-0-	-252	-0-	3	1	2030	2	Y	315	318	0			11
							28	4	347	9							
03	2945	X	2135	-0-	-810	-0-	1	1	1750	2	Y	329	327	0			13
							22	4	362	9							
04	2850	X	1275	-0-	-1575	-0-	1	1	983	2	Y	247	252	0			8
							19	4	272	9							
05	2945	X	1310	-0-	-1635	-0-	2	1	1014	2	Y	247	248	0			7
							22	4	272	9							
06	2850	X	1313	-0-	-1537	-0-	2	1	1021	2	Y	245	243	0			9
							20	4	270	9							
07	1519	X	1438	-0-	-81	-0-	17	1	1099	2	Y	270	267	0			12
							25	4	297	9							
08	1519	X	1459	-0-	-60	-0-	28	1	1170	2	Y	227	232	0			7
							11	4	250	9							
09	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	9	1	960	2	Y	131	133	0			5
							144	9									
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	13	1	1115	3	Y	187	184	0			8
							7	4	206	9							
11	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	25	1	1113	3	Y	228	229	0			7
							5	4	251	9							
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1186	3	Y	220	219	0			8
							5	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 19,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		272	-0-	272	272	268	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	T. A.		454	-0-	454	726	1	1	445	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
06	T. A.		442	-0-	442	1168	434	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	T. A.		453	-0-	453	1621	6	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
08	2054	X	433	-0-	-1621	-0-	10	1	416	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	3	1	336	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	5	1	407	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	9	1	388	3	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	387	3	Y	20	19	0			1
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2044	-0-	2044	2044	1	1	2001	2	Y	35	34	0			1
							3	4	39	9							
05	T. A.		3400	-0-	3400	5444	7	1	3326	2	Y	56	55	0			2
							5	4	62	9							
06	T. A.		3317	-0-	3317	8761	7	1	3242	2	Y	57	57	0			2
							5	4	63	9							
07	T. A.		3394	-0-	3394	12155	49	1	3273	2	Y	60	59	0			3
							6	4	66	9							
08	15394	X	3239	-0-	-12155	-0-	75	1	3105	2	Y	52	53	0			2
							2	4	57	9							
09	3270	X	2578	-0-	-692	-0-	24	1	2514	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
10	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	35	1	3048	3	Y	47	46	0			2
							19	4	52	9							
11	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	67	1	3004	3	Y	53	53	0			2
							14	4	58	9							
12	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	37	1	3106	3	Y	39	40	0			1
							14	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 27,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2501	-0-	-1343	-0-	4	1	2240	2	Y	217	219	0			6
							18	4	239	9							
02	3080	X	1684	-0-	-1396	-0-	2	1	1504	2	Y	149	150	0			5
							14	4	164	9							
03	3286	X	2226	-0-	-1060	-0-	1	1	1997	2	Y	195	192	0			8
							13	4	215	9							
04	3180	X	1439	-0-	-1741	-0-	1187	2	17	4	Y	214	215	0			7
							235	9									
05	2790	X	1459	-0-	-1331	-0-	3	1	1248	2	Y	175	177	0			5
							15	4	193	9							
06	2430	X	1399	-0-	-1031	-0-	3	1	1194	2	Y	172	170	0			7
							13	4	189	9							
07	1984	X	1323	-0-	-661	-0-	17	1	1112	2	Y	163	163	0			7
							15	4	179	9							
08	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	25	1	1005	2	Y	133	136	0			4
							6	4	146	9							
09	1410	N	858	-0-	-552	-0-	8	1	774	2	Y	64	66	0			2
							70	9									
10	1333	N	840	-0-	-493	-0-	9	1	792	3	Y	31	32	0			1
							5	4	34	9							
11	1140	N	853	-0-	-287	-0-	18	1	789	3	Y	38	38	0			1
							4	4	42	9							
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	10	1	842	3	Y	37	37	0			1
							4	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 16,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	4	1	1843	2	Y	155	157	0			5
							12	4	171	9							
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	2	Y	144	144	0			5
							13	4	158	9							
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	1	1	1932	2	Y	160	159	0			6
							11	4	176	9							
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1	1	1737	2	Y	130	132	0			4
							10	4	143	9							
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	4	1	1742	2	Y	127	128	0			3
							11	4	140	9							
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	2	Y	148	145	0			6
							12	4	163	9							
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	28	1	1834	2	Y	152	151	0			7
							14	4	167	9							
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	44	1	1832	2	Y	134	137	0			4
							6	4	147	9							
09	1800	N	1583	-0-	-217	-0-	14	1	1455	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
10	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	20	1	1702	3	Y	112	111	0			5
							11	4	123	9							
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	136	137	0			4
							8	4	150	9							
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	22	1	1810	3	Y	132	131	0			5
							8	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 23,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8716	X	8716	-0-		-0-	-0-	16	1	8116	2	Y	495	495	0			14
								39	4	545	9							
02	7427	X	7427	-0-		-0-	-0-	10	1	6942	2	Y	399	399	0			14
								36	4	439	9							
03	8865	X	8865	-0-		-0-	-0-	4	1	8362	2	Y	427	424	0			17
								29	4	470	9							
04	8250	X	7447	-0-		-803	-0-	3	1	6995	2	Y	381	386	0			12
								30	4	419	9							
05	8525	X	7094	-0-		-1431	-0-	14	1	6687	2	Y	331	334	0			9
								29	4	364	9							
06	8250	X	6754	-0-		-1496	-0-	14	1	6361	2	Y	321	318	0			12
								26	4	353	9							
07	8122	X	6736	-0-		-1386	-0-	94	1	6261	2	Y	319	317	0			14
								30	4	351	9							
08	8122	X	6267	-0-		-1855	-0-	140	1	5816	2	Y	271	277	0			8
								13	4	298	9							
09	7440	X	4883	-0-		-2557	-0-	45	1	4631	2	Y	173	174	0			7
								190	9									
10	7099	X	5957	-0-		-1142	-0-	65	1	5605	3	Y	229	226	0			10
								35	4	252	9							
11	6750	X	6051	-0-		-699	-0-	124	1	5594	3	Y	278	279	0			9
								27	4	306	9							
12	6727	X	6335	-0-		-392	-0-	72	1	5944	3	Y	266	265	0			10
								26	4	293	9							

TOTAL GAS PROD: 82,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,890

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2793	-0-		-214	-0-	4	1	2052	2	Y	625	627	0			18
								49	4	688	9							
02	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-	6	1	3738	2	Y	326	332	0			12
								29	4	359	9							
03	3803	X	3803	-0-		-0-	-0-	2	1	3408	2	Y	336	335	0			13
								23	4	370	9							
04	2910	X	2717	-0-		-193	-0-	1	1	2461	2	Y	216	222	0			7
								17	4	238	9							
05	3007	X	2621	-0-		-386	-0-	5	1	2388	2	Y	192	194	0			5
								17	4	211	9							
06	2910	X	2724	-0-		-186	-0-	6	1	2473	2	Y	208	205	0			8
								16	4	229	9							
07	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-	39	1	2616	2	Y	220	218	0			10
								21	4	242	9							
08	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-	60	1	2509	2	Y	182	186	0			6
								9	4	200	9							
09	2520	X	2223	-0-		-297	-0-	19	1	2050	2	Y	128	129	0			5
								141	9									
10	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-	29	1	2497	3	Y	177	174	0			8
								15	4	195	9							
11	2735	X	2735	-0-		-0-	-0-	54	1	2449	3	Y	200	202	0			6
								12	4	220	9							
*12	2723	N	2723	-0-		-0-	-0-	30	1	2489	3	Y	175	175	0			6
								11	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 34,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		85	-0-	85	85	72	2	1	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	T. A.		143	-0-	143	228	120	2	2	4	Y	19	18	0			1
							21	9									
06	T. A.		140	-0-	140	368	117	2	2	4	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	T. A.		144	-0-	144	512	2	1	118	2	Y	20	20	0			1
							2	4	22	9							
08	649	X	137	-0-	-512	-0-	3	1	113	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	91	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	3	1	1426	2	Y	151	152	0			4
							12	4	166	9							
02	2016	N	1803	-0-	-213	-0-	2	1	1537	2	Y	222	218	0			8
							20	4	244	9							
03	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	1045	2	15	4	Y	204	204	0			8
							224	9									
04	1560	N	1290	-0-	-270	-0-	1067	2	15	4	Y	189	191	0			6
							208	9									
05	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	3	1	1226	2	Y	170	171	0			5
							15	4	187	9							
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	Y	168	167	0			6
							13	4	185	9							
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	19	1	1283	2	Y	168	167	0			7
							16	4	185	9							
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	27	1	1109	2	Y	131	134	0			4
							6	4	144	9							
09	1290	N	934	-0-	-356	-0-	8	1	832	2	Y	78	79	0			3
							86	9									
10	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	11	1	961	3	Y	102	100	0			5
							6	4	112	9							
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	21	1	959	3	Y	123	124	0			4
							5	4	135	9							
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	12	1	985	3	Y	112	112	0			4
							4	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,818

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	3	1	1857	2	Y	502	505	0			15
							40	4	552	9							
02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2	1	1587	2	Y	397	398	0			14
							36	4	437	9							
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1	1	3419	2	Y	289	292	0			11
							20	4	318	9							
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1	1	3562	2	Y	179	184	0			6
							14	4	197	9							
05	3100	N	3699	-0-	599	599	7	1	3477	2	Y	181	182	0			5
							16	4	199	9							
06	4054	X	3455	-0-	-599	-0-	7	1	3221	2	Y	193	191	0			7
							15	4	212	9							
07	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	50	1	3340	2	Y	202	200	0			9
							19	4	222	9							
08	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	81	1	3378	2	Y	189	192	0			6
							9	4	208	9							
09	3780	X	2976	-0-	-804	-0-	27	1	2801	2	Y	124	125	0			5
							136	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	40	1	3459	3	Y	161	159	0			7
							21	4	177	9							
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	77	1	3450	3	Y	196	197	0			6
							17	4	216	9							
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	44	1	3678	3	Y	190	189	0			7
							16	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 40,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,803

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1601	-0-	-1127	-0-	3	1	1280	2	Y	270	271	0			8
							21	4	297	9							
02	2016	N	649	-0-	-1367	-0-	1	1	368	2	Y	235	235	0			8
							21	4	259	9							
03	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1085	2	18	4	Y	258	256	0			10
							284	9									
04	1560	N	776	-0-	-784	-0-	566	2	14	4	Y	178	182	0			6
							196	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	Y	165	166	0			5
							15	4	182	9							
06	1350	N	736	-0-	-614	-0-	1	1	540	2	Y	165	164	0			6
							13	4	182	9							
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	571	2	Y	173	171	0			8
							16	4	190	9							
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	14	1	592	2	Y	159	162	0			5
							8	4	175	9							
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	5	1	494	2	Y	107	108	0			4
							118	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	7	1	579	3	Y	138	136	0			6
							4	4	152	9							
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	167	168	0			5
							3	4	184	9							
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	590	3	Y	166	165	0			6
							3	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		95	-0-	95	95	85	2	1	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		155	-0-	155	250	141	2	1	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	T. A.		127	-0-	127	377	114	2	1	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	T. A.		156	-0-	156	533	2	1	138	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
08	681	X	148	-0-	-533	-0-	3	1	132	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

01	4464	X	3446	-0-	-1018	-0-	7	1	3394	2	Y	38	39	0			1
							3	4	42	9							
02	4144	X	3715	-0-	-429	-0-	6	1	3690	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
03	4588	X	3692	-0-	-896	-0-	2	1	3655	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
04	4440	X	3630	-0-	-810	-0-	2	1	3590	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
05	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	8	1	3483	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							
06	3990	X	3305	-0-	-685	-0-	7	1	3259	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							
07	4123	X	3239	-0-	-884	-0-	48	1	3146	2	Y	38	37	0			2
							3	4	42	9							
08	3751	X	2891	-0-	-860	-0-	67	1	2782	2	Y	36	37	0			1
							2	4	40	9							
09	3630	X	2320	-0-	-1310	-0-	22	1	2265	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	32	1	2783	3	Y	39	38	0			2
							17	4	43	9							
11	3300	X	2904	-0-	-396	-0-	62	1	2777	3	Y	47	48	0			1
							13	4	52	9							
12	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	35	1	2916	3	Y	41	41	0			1
							13	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 38,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1266	-0-	-470	-0-	2	1	1143	2	Y	103	104	0			3
							8	4	113	9							
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	2	Y	101	100	0			4
							9	4	111	9							
03	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1153	2	7	4	Y	100	100	0			4
							110	9									
04	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	968	2	6	4	Y	73	75	0			2
							80	9									
05	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	2	1	1074	2	Y	60	60	0			2
							5	4	66	9							
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	2	1	1067	2	Y	48	48	0			2
							4	4	53	9							
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	17	1	1114	2	Y	55	55	0			2
							5	4	61	9							
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	999	2	Y	41	42	0			1
							2	4	45	9							
09	990	N	873	-0-	-117	-0-	8	1	831	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	3	Y	39	38	0			2
							6	4	43	9							
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	3	Y	47	48	0			1
							5	4	52	9							
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1141	3	Y	52	51	0			2
							5	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1812	-0-	-947	-0-	3	1	1465	2	Y	292	292	0			9
							23	4	321	9							
02	2156	X	1509	-0-	-647	-0-	1	1	1248	2	Y	218	219	0			8
							20	4	240	9							
03	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	1	1	2134	2	Y	150	152	0			6
							10	4	165	9							
04	2310	X	2034	-0-	-276	-0-	1	1	1841	2	Y	163	164	0			5
							13	4	179	9							
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	6	1	2568	2	Y	154	155	0			4
							13	4	169	9							
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	5	1	2419	2	Y	148	146	0			6
							12	4	163	9							
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	33	1	2175	2	Y	148	147	0			7
							14	4	163	9							
08	2759	X	2280	-0-	-479	-0-	50	1	2081	2	Y	130	133	0			4
							6	4	143	9							
09	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	17	1	1713	2	Y	84	85	0			3
							92	9									
10	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	24	1	2095	3	Y	110	108	0			5
							13	4	121	9							
11	2610	X	2292	-0-	-318	-0-	46	1	2091	3	Y	132	133	0			4
							10	4	145	9							
12	2387	X	2361	-0-	-26	-0-	26	1	2185	3	Y	127	126	0			5
							10	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 26,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2553	X	2553	-0-		-0-	-0-	5	1	2473	2	Y	64	64	0			2
								5	4	70	9							
02	2044	X	1649	-0-		-395	-0-	2	1	1608	2	Y	33	34	0			1
								3	4	36	9							
03	2263	X	1704	-0-		-559	-0-	1	1	1668	2	Y	30	30	0			1
								2	4	33	9							
04	2190	N	1943	-0-		-247	-0-	1	1	1892	2	Y	43	43	0			1
								3	4	47	9							
05	1829	N	1678	-0-		-151	-0-	3	1	1619	2	Y	46	46	0			1
								5	4	51	9							
06	1650	N	1627	-0-		-23	-0-	4	1	1561	2	Y	53	52	0			2
								4	4	58	9							
07	2015	N	1743	-0-		-272	-0-	25	1	1652	2	Y	55	55	0			2
								5	4	61	9							
08	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	38	1	1586	2	Y	48	49	0			1
								2	4	53	9							
09	1620	N	1304	-0-		-316	-0-	12	1	1256	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
10	1736	N	1585	-0-		-151	-0-	18	1	1515	3	Y	39	38	0			2
								9	4	43	9							
11	1620	N	1604	-0-		-16	-0-	34	1	1511	3	Y	47	48	0			1
								7	4	52	9							
*12	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	21	1	1765	3	Y	60	59	0			2
								8	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 20,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2313	-0-		-787	1108	4	1	2180	2	Y	109	111	0			3
								9	4	120	9							
02	2800	N	1703	-0-		-1097	11	2	1	1611	2	Y	75	75	0			3
								7	4	83	9							
03	2387	N	1514	-0-		-873	-0-	1	1	1429	2	Y	72	72	0			3
								5	4	79	9							
04	2250	N	1606	-0-		-644	-0-	1	1	1562	2	Y	36	38	0			1
								3	4	40	9							
05	1891	N	1327	-0-		-564	-0-	3	1	1284	2	Y	34	34	0			1
								3	4	37	9							
06	1470	N	1208	-0-		-262	-0-	2	1	1166	2	Y	34	34	0			1
								3	4	37	9							
07	1674	N	1234	-0-		-440	-0-	18	1	1171	2	Y	38	37	0			2
								3	4	42	9							
08	1333	N	1156	-0-		-177	-0-	26	1	1089	2	Y	35	36	0			1
								2	4	39	9							
09	1200	N	906	-0-		-294	-0-	8	1	867	2	Y	25	25	0			1
								28	9									
10	1240	N	1104	-0-		-136	-0-	12	1	1042	3	Y	40	39	0			2
								6	4	44	9							
11	1110	N	1080	-0-		-30	-0-	22	1	999	3	Y	49	49	0			2
								5	4	54	9							
*12	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	12	1	1037	3	Y	45	45	0			2
								5	4	50	9							

TOTAL GAS PROD: 16,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7273	X	3209	-0-	-4064	-0-	6	1	2964	2	Y	203	204	0			6
							16	4	223	9							
02	2828	X	2464	-0-	-364	-0-	3	1	2344	2	Y	98	101	0			3
							9	4	108	9							
03	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	1	1	2374	2	Y	96	95	0			4
							7	4	106	9							
04	3030	X	2500	-0-	-530	-0-	1	1	2414	2	Y	72	74	0			2
							6	4	79	9							
05	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	5	1	2291	2	Y	70	70	0			2
							6	4	77	9							
06	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	5	1	2038	2	Y	70	69	0			3
							5	4	77	9							
07	2728	X	1940	-0-	-788	-0-	28	1	1833	2	Y	66	66	0			3
							6	4	73	9							
08	2573	X	1711	-0-	-862	-0-	39	1	1611	2	Y	54	55	0			2
							2	4	59	9							
09	2490	X	1322	-0-	-1168	-0-	12	1	1275	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
10	2387	X	1581	-0-	-806	-0-	18	1	1517	3	Y	34	33	0			2
							9	4	37	9							
11	2130	X	1599	-0-	-531	-0-	34	1	1514	3	Y	40	41	0			1
							7	4	44	9							
12	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	19	1	1611	3	Y	39	39	0			1
							7	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 24,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6148	X	1092	-0-	-5056	-0-	2	1	1012	2	Y	66	66	0			2
							5	4	73	9							
02	1960	X	1002	-0-	-958	-0-	2	1	945	2	Y	46	46	0			2
							4	4	51	9							
03	1922	X	1661	-0-	-261	-0-	1	1	1605	2	Y	47	47	0			2
							3	4	52	9							
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1	1	3257	2	Y	33	34	0			1
							3	4	36	9							
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	7	1	3121	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	7	1	2880	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
07	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	45	1	2990	2	Y	43	42	0			2
							4	4	47	9							
08	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	67	1	2809	2	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							
09	3300	X	2296	-0-	-1004	-0-	21	1	2241	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	32	1	2735	3	Y	37	36	0			2
							17	4	41	9							
11	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	61	1	2729	3	Y	43	44	0			1
							13	4	47	9							
12	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	35	1	2909	3	Y	44	43	0			2
							13	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 30,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		674	-0-	674	674	666	2	1	4	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
05	T. A.		1153	-0-	1153	1827	2	1	1139	2	Y	10	10	0	-0-
							1	4	11	9					
06	T. A.		1821	-0-	1821	3648	4	1	1784	2	Y	28	27	0	1
							2	4	31	9					
07	T. A.		1959	-0-	1959	5607	28	1	1898	2	Y	27	27	0	1
							3	4	30	9					
08	7340	X	1733	-0-	-5607	-0-	40	1	1662	2	Y	27	27	0	1
							1	4	30	9					
09	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	13	1	1354	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
10	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	18	1	1586	3	Y	28	28	0	1
							10	4	31	9					
11	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	35	1	1583	3	Y	35	35	0	1
							8	4	39	9					
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	20	1	1672	3	Y	33	33	0	1
							7	4	36	9					

TOTAL GAS PROD: 13,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4438	-0-	-3219	-0-	7	1	3988	2	Y	375	376	0	11
							30	4	413	9					
02	6916	X	3650	-0-	-3266	-0-	4	1	3116	2	Y	445	440	0	16
							40	4	490	9					
03	6665	X	3874	-0-	-2791	-0-	1	1	3348	2	Y	449	448	0	17
							31	4	494	9					
04	6450	X	2522	-0-	-3928	-0-	1	1	2109	2	Y	350	356	0	11
							27	4	385	9					
05	4836	X	2933	-0-	-1903	-0-	5	1	2581	2	Y	292	295	0	8
							26	4	321	9					
06	4290	X	2758	-0-	-1532	-0-	5	1	2426	2	Y	277	274	0	11
							22	4	305	9					
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	37	1	2475	2	Y	283	281	0	13
							27	4	311	9					
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	56	1	2324	2	Y	238	244	0	7
							11	4	262	9					
09	2460	X	2052	-0-	-408	-0-	18	1	1851	2	Y	153	154	0	6
							168	9							
10	2542	X	2530	-0-	-12	-0-	26	1	2259	3	Y	210	207	0	9
							14	4	231	9					
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	50	1	2254	3	Y	256	257	0	8
							11	4	282	9					
*12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	28	1	2345	3	Y	234	234	0	8
							10	4	257	9					

TOTAL GAS PROD: 35,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	15	1	7801	2	Y	528	530	0			15
							42	4	581	9							
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	9	1	6493	2	Y	420	420	0			15
							38	4	462	9							
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	2	1	5905	2	Y	447	445	0			17
							31	4	492	9							
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	2	1	5389	2	Y	391	395	0			13
							31	4	430	9							
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	12	1	5327	2	Y	334	338	0			9
							29	4	367	9							
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	12	1	5098	2	Y	339	335	0			13
							26	4	373	9							
07	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	78	1	5192	2	Y	350	348	0			15
							33	4	385	9							
08	5983	X	5472	-0-	-511	-0-	120	1	4984	2	Y	321	326	0			10
							15	4	353	9							
09	5790	X	4232	-0-	-1558	-0-	39	1	3943	2	Y	209	211	0			8
							230	9									
10	5735	X	5053	-0-	-682	-0-	54	1	4666	3	Y	276	272	0			12
							29	4	304	9							
11	5520	X	5151	-0-	-369	-0-	103	1	4657	3	Y	335	337	0			10
							22	4	369	9							
12	5673	X	5338	-0-	-335	-0-	59	1	4909	3	Y	316	315	0			11
							22	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 69,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,266

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	3	1	1716	2	Y	221	222	0			6
							18	4	243	9							
02	2324	X	1116	-0-	-1208	-0-	1	1	993	2	Y	102	104	0			4
							10	4	112	9							
03	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1243	2	11	4	Y	152	150	0			6
							167	9									
04	1920	N	1586	-0-	-334	-0-	1	1	1394	2	Y	163	164	0			5
							12	4	179	9							
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	3	1	1359	2	Y	149	150	0			4
							13	4	164	9							
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	3	1	1454	2	Y	160	158	0			6
							13	4	176	9							
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	23	1	1529	2	Y	184	182	0			8
							17	4	202	9							
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	36	1	1461	2	Y	156	159	0			5
							7	4	172	9							
09	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	10	1	1088	2	Y	107	108	0			4
							118	9									
10	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	15	1	1330	3	Y	149	146	0			7
							8	4	164	9							
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	3	Y	173	175	0			5
							6	4	190	9							
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	3	Y	156	155	0			6
							6	4	172	9							

TOTAL GAS PROD: 18,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	792	-0-	-1006	-0-	1	1	685	2	Y	90	90	0			3
							7	4	99	9							
02	1568	X	660	-0-	-908	-0-	1	1	580	2	Y	66	67	0			2
							6	4	73	9							
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	760	2	6	4	Y	80	79	0			3
							88	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	814	2	6	4	Y	78	78	0			3
							86	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	1	1	692	2	Y	65	66	0			2
							6	4	72	9							
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	1	1	605	2	Y	72	71	0			3
							6	4	79	9							
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	10	1	640	2	Y	66	66	0			3
							6	4	73	9							
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	761	2	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	6	1	621	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	9	1	757	3	Y	65	64	0			3
							5	4	72	9							
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	773	3	Y	75	76	0			2
							4	4	83	9							
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	10	1	873	3	Y	64	64	0			2
							4	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		239	-0-	239	239	229	2	1	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		396	-0-	396	635	1	1	381	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
06	T. A.		387	-0-	387	1022	1	1	371	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	T. A.		397	-0-	397	1419	6	1	375	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
08	1796	X	377	-0-	-1419	-0-	9	1	356	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	3	1	288	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	4	1	350	3	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	750	3	Y	291	282	0			9
							4	4	320	9							
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	11	1	899	3	Y	400	395	0			14
							4	4	440	9							

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	5	1	2382	2	Y	195	195	0			6
							15	4	215	9							
02	2548	X	2216	-0-	-332	-0-	4	1	2086	2	Y	106	108	0			4
							9	4	117	9							
03	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	1	1	2613	2	Y	102	102	0			4
							7	4	112	9							
04	2670	X	2125	-0-	-545	-0-	1	1	2039	2	Y	72	74	0			2
							6	4	79	9							
05	2759	X	2015	-0-	-744	-0-	4	1	1932	2	Y	66	66	0			2
							6	4	73	9							
06	2640	X	2069	-0-	-571	-0-	5	1	1972	2	Y	78	77	0			3
							6	4	86	9							
07	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	30	1	2028	2	Y	83	82	0			4
							8	4	91	9							
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	47	1	1941	2	Y	71	73	0			2
							3	4	78	9							
09	2070	N	1688	-0-	-382	-0-	15	1	1613	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
10	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	24	1	2046	3	Y	70	69	0			3
							13	4	77	9							
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	45	1	2043	3	Y	86	86	0			3
							10	4	95	9							
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	26	1	2191	3	Y	86	86	0			3
							10	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 26,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30627	X	30627	-0-	-0-	-0-	54	1	27734	2	Y	2408	2417	0			70
							190	4	2649	9							
02	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	34	1	23524	2	Y	1680	1691	0			59
							151	4	1848	9							
03	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	11	1	25417	2	Y	2317	2286	0			90
							160	4	2549	9							
04	27090	X	26032	-0-	-1058	-0-	11	1	23697	2	Y	1974	2000	0			64
							153	4	2171	9							
05	27993	X	25653	-0-	-2340	-0-	50	1	23276	2	Y	1959	1969	0			54
							172	4	2155	9							
06	27090	X	24631	-0-	-2459	-0-	50	1	22304	2	Y	1932	1912	0			74
							152	4	2125	9							
07	25389	X	24918	-0-	-471	-0-	334	1	22233	2	Y	1969	1956	0			87
							185	4	2166	9							
08	25389	X	21903	-0-	-3486	-0-	469	1	19506	2	Y	1680	1715	0			52
							80	4	1848	9							
09	24570	X	17204	-0-	-7366	-0-	152	1	15735	2	Y	1099	1109	0			42
							1209	9									
10	25389	X	20965	-0-	-4424	-0-	220	1	19026	3	Y	1455	1432	0			65
							118	4	1601	9							
11	24570	X	22306	-0-	-2264	-0-	432	1	19490	3	Y	2083	2083	0			65
							93	4	2291	9							
12	24924	X	23824	-0-	-1100	-0-	254	1	21082	3	Y	2178	2165	0			78
							92	4	2396	9							

TOTAL GAS PROD: 291,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,734

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	20	1	10221	2	N	509	508	0			15
							40	4	560	9							
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	15	1	10342	2	N	481	479	0			17
							43	4	529	9							
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	5	1	10548	2	N	510	507	0			20
							35	4	561	9							
04	10500	X	9978	-0-	-522	-0-	4	1	9457	2	N	439	445	0			14
							34	4	483	9							
05	11501	X	9789	-0-	-1712	-0-	20	1	9210	2	N	471	472	0			13
							41	4	518	9							
06	11130	X	9540	-0-	-1590	-0-	20	1	8973	2	N	464	459	0			18
							37	4	510	9							
07	11501	X	9721	-0-	-1780	-0-	135	1	8992	2	N	497	493	0			22
							47	4	547	9							
08	11160	X	9224	-0-	-1936	-0-	204	1	8499	2	N	454	462	0			14
							22	4	499	9							
09	9990	X	7333	-0-	-2657	-0-	67	1	6902	2	N	304	306	0			12
							334	9									
10	9858	X	9002	-0-	-856	-0-	97	1	8392	3	N	419	412	0			19
							52	4	461	9							
11	9540	X	9160	-0-	-380	-0-	186	1	8375	3	N	508	511	0			16
							40	4	559	9							
*12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	118	1	9842	3	N	501	499	0			18
							43	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 117,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,557

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	9336	-0-	-4769	-0-	17	1	8754	2	N	479	480	0			14
							38	4	527	9							
02	12740	X	6038	-0-	-6702	-0-	9	1	5519	2	N	429	428	0			15
							38	4	472	9							
03	13516	X	11407	-0-	-2109	-0-	5	1	10785	2	N	528	522	0			21
							36	4	581	9							
04	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	5	1	11026	2	N	534	538	0			17
							41	4	587	9							
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	22	1	10283	2	N	536	538	0			15
							47	4	590	9							
06	11040	X	10981	-0-	-59	-0-	23	1	10346	2	N	519	514	0			20
							41	4	571	9							
07	12059	X	11176	-0-	-883	-0-	156	1	10399	2	N	520	517	0			23
							49	4	572	9							
08	12059	X	10676	-0-	-1383	-0-	238	1	9895	2	N	474	482	0			15
							22	4	521	9							
09	11670	X	8395	-0-	-3275	-0-	77	1	7955	2	N	303	306	0			12
							333	9									
10	11346	X	10269	-0-	-1077	-0-	111	1	9644	3	N	413	407	0			18
							60	4	454	9							
11	10980	X	10437	-0-	-543	-0-	213	1	9625	3	N	503	505	0			16
							46	4	553	9							
*12	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	127	1	10579	3	N	521	518	0			19
							46	4	573	9							

TOTAL GAS PROD: 122,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,759

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	13804	-0-	-2595	-0-	25	1	12262	2	Y	1287	1296	0			38
							101	4	1416	9							
02	14812	X	10526	-0-	-4286	-0-	14	1	9351	2	Y	976	979	0			35
							87	4	1074	9							
03	16399	X	10943	-0-	-5456	-0-	4	1	9805	2	Y	970	967	0			38
							67	4	1067	9							
04	15870	X	9956	-0-	-5914	-0-	4	1	8747	2	Y	1024	1029	0			33
							79	4	1126	9							
05	16399	X	10043	-0-	-6356	-0-	19	1	8974	2	Y	884	893	0			24
							78	4	972	9							
06	13350	X	9239	-0-	-4111	-0-	18	1	8101	2	Y	950	938	0			36
							75	4	1045	9							
07	11656	X	9462	-0-	-2194	-0-	123	1	8191	2	Y	962	956	0			42
							90	4	1058	9							
08	10943	X	8927	-0-	-2016	-0-	187	1	7779	2	Y	837	853	0			26
							40	4	921	9							
09	9960	X	7004	-0-	-2956	-0-	61	1	6298	2	Y	538	543	0			21
							592	9									
10	10044	X	8648	-0-	-1396	-0-	89	1	7700	3	Y	737	725	0			33
							48	4	811	9							
11	9240	X	8874	-0-	-366	-0-	170	1	7685	3	Y	893	898	0			28
							37	4	982	9							
12	9455	X	7964	-0-	-1491	-0-	84	1	6963	3	Y	805	804	0			29
							31	4	886	9							

TOTAL GAS PROD: 115,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	14346	-0-	-6145	-0-	26	1	13196	2	Y	954	954	0			28
							75	4	1049	9							
02	18508	X	12676	-0-	-5832	-0-	17	1	11711	2	Y	796	796	0			28
							72	4	876	9							
03	19468	X	15981	-0-	-3487	-0-	6	1	14830	2	Y	979	969	0			38
							68	4	1077	9							
04	15570	X	15399	-0-	-171	-0-	7	1	14432	2	Y	815	826	0			27
							63	4	897	9							
05	14942	X	14772	-0-	-170	-0-	30	1	13821	2	Y	775	781	0			21
							68	4	853	9							
06	15480	X	15102	-0-	-378	-0-	33	1	14205	2	Y	734	727	0			28
							57	4	807	9							
07	15996	X	15613	-0-	-383	-0-	217	1	14485	2	Y	763	757	0			34
							72	4	839	9							
08	15996	X	14736	-0-	-1260	-0-	327	1	13625	2	Y	683	696	0			21
							33	4	751	9							
09	15390	X	11598	-0-	-3792	-0-	106	1	10950	2	Y	453	457	0			17
							498	9									
10	15624	X	14198	-0-	-1426	-0-	153	1	13272	3	Y	628	617	0			28
							82	4	691	9							
11	15120	X	14439	-0-	-681	-0-	294	1	13244	3	Y	761	765	0			24
							64	4	837	9							
12	15624	X	8605	-0-	-7019	-0-	94	1	7831	3	Y	587	590	0			21
							34	4	646	9							

TOTAL GAS PROD: 167,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,928

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4669	-0-	1569	1569	8	1	3869	2	Y	672	661	0			20
							53	4	739	9							
02	2800	N	4904	-0-	2104	3673	6	1	4046	2	Y	716	711	0			25
							64	4	788	9							
03	3100	N	7072	-0-	3972	7645	2	1	5752	2	Y	1127	1108	0			44
							78	4	1240	9							
04	14910	X	7265	-0-	-7645	-0-	3	1	5874	2	Y	1179	1185	0			38
							91	4	1297	9							
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	12	1	5873	2	Y	1066	1075	0			29
							94	4	1173	9							
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	13	1	5811	2	Y	1080	1068	0			41
							85	4	1188	9							
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	88	1	5883	2	Y	1157	1147	0			51
							109	4	1273	9							
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	140	1	5855	2	Y	1013	1033	0			31
							49	4	1114	9							
09	6630	X	5558	-0-	-1072	-0-	46	1	4738	2	Y	646	652	0			25
							711	9									
10	6851	X	6801	-0-	-50	-0-	66	1	5752	3	Y	861	848	0			38
							36	4	947	9							
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	127	1	5741	3	Y	1046	1051	0			33
							27	4	1151	9							
*12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	77	1	6351	3	Y	1333	1318	0			48
							28	4	1466	9							

TOTAL GAS PROD: 79,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,896

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	26782	-0-	-6698	-0-	47	1	23952	2	N	2361	2364	0			69
							186	4	2597	9							
02	30240	X	24628	-0-	-5612	-0-	33	1	22119	2	N	2082	2077	0			74
							186	4	2290	9							
03	32488	X	26004	-0-	-6484	-0-	10	1	22881	2	N	2663	2633	0			104
							184	4	2929	9							
04	30270	X	20710	-0-	-9560	-0-	8	1	17724	2	N	2529	2551	0			82
							196	4	2782	9							
05	28210	X	20997	-0-	-7213	-0-	39	1	18169	2	N	2348	2365	0			65
							206	4	2583	9							
06	26400	X	18034	-0-	-8366	-0-	35	1	15122	2	N	2442	2414	0			93
							191	4	2686	9							
07	27280	X	18155	-0-	-9125	-0-	225	1	15028	2	N	2430	2416	0			107
							229	4	2673	9							
08	26009	X	16004	-0-	-10005	-0-	322	1	13417	2	N	1973	2019	0			61
							95	4	2170	9							
09	20700	X	12131	-0-	-8569	-0-	101	1	10478	2	N	1295	1306	0			50
							1425	9									
10	20987	X	14672	-0-	-6315	-0-	145	1	12581	3	N	1698	1672	0			76
							78	4	1868	9							
11	18030	X	15158	-0-	-2872	-0-	278	1	12556	3	N	2058	2070	0			64
							60	4	2264	9							
12	18166	X	15789	-0-	-2377	-0-	161	1	13378	3	N	1992	1985	0			71
							59	4	2191	9							

TOTAL GAS PROD: 229,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,871

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	28	1	14474	2	Y	802	802	0			23
							64	4	882	9							
02	13244	X	12867	-0-	-377	-0-	18	1	12036	2	Y	684	683	0			24
							61	4	752	9							
03	14663	X	14500	-0-	-163	-0-	5	1	13619	2	Y	749	744	0			29
							52	4	824	9							
04	14190	X	13043	-0-	-1147	-0-	5	1	12145	2	Y	758	762	0			25
							59	4	834	9							
05	14663	X	12684	-0-	-1979	-0-	25	1	11829	2	Y	698	704	0			19
							62	4	768	9							
06	14190	X	12229	-0-	-1961	-0-	26	1	11394	2	Y	686	679	0			26
							54	4	755	9							
07	13361	X	12582	-0-	-779	-0-	173	1	11536	2	Y	731	725	0			32
							69	4	804	9							
08	13361	X	12351	-0-	-1010	-0-	267	1	11135	2	Y	826	833	0			25
							40	4	909	9							
09	12930	X	9984	-0-	-2946	-0-	89	1	9163	2	Y	611	613	0			23
							672	9									
10	12679	X	12224	-0-	-455	-0-	128	1	11133	3	Y	813	800	0			36
							69	4	894	9							
11	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	263	1	11878	3	Y	1442	1433	0			45
							57	4	1586	9							
*12	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	157	1	13066	3	Y	1616	1603	0			58
							57	4	1778	9							

TOTAL GAS PROD: 156,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,416

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	20121	-0-	-649	-0-	35	1	17878	2	Y	1873	1874	0	55
							148	4	2060	9					
02	18760	X	17179	-0-	-1581	-0-	22	1	15080	2	Y	1745	1738	0	62
							157	4	1920	9					
03	20770	X	18172	-0-	-2598	-0-	7	1	15877	2	Y	1957	1943	0	76
							135	4	2153	9					
04	19470	X	17334	-0-	-2136	-0-	7	1	15094	2	Y	1896	1910	0	62
							147	4	2086	9					
05	20119	X	17167	-0-	-2952	-0-	32	1	15046	2	Y	1758	1772	0	48
							155	4	1934	9					
06	19470	X	17150	-0-	-2320	-0-	34	1	15008	2	Y	1789	1769	0	68
							140	4	1968	9					
07	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	226	1	15065	2	Y	1820	1808	0	80
							171	4	2002	9					
08	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	348	1	14494	2	Y	1528	1561	0	47
							73	4	1681	9					
09	15510	X	12870	-0-	-2640	-0-	112	1	11573	2	Y	989	998	0	38
							1088	9							
10	16027	X	15491	-0-	-536	-0-	159	1	13761	3	Y	1350	1328	0	60
							86	4	1485	9					
11	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	343	1	15479	3	Y	1702	1709	0	53
							74	4	1872	9					
*12	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	210	1	17430	3	Y	1686	1679	0	60
							77	4	1855	9					

TOTAL GAS PROD: 206,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,093

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	14864	-0-	-2341	-0-	27	1	13958	2	Y	745	745	0	22
							59	4	820	9					
02	15540	X	12492	-0-	-3048	-0-	17	1	11701	2	Y	650	649	0	23
							59	4	715	9					
03	17205	X	13828	-0-	-3377	-0-	6	1	13080	2	Y	635	633	0	25
							43	4	699	9					
04	16650	X	12900	-0-	-3750	-0-	5	1	12029	2	Y	735	736	0	24
							57	4	809	9					
05	15376	X	12179	-0-	-3197	-0-	24	1	11372	2	Y	659	665	0	18
							58	4	725	9					
06	14370	X	13266	-0-	-1104	-0-	28	1	12534	2	Y	597	592	0	23
							47	4	657	9					
07	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	192	1	12840	2	Y	583	580	0	26
							55	4	641	9					
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	298	1	12431	2	Y	519	529	0	16
							25	4	571	9					
09	12630	X	10590	-0-	-2040	-0-	98	1	10081	2	Y	344	347	0	13
							378	9							
10	13051	X	12775	-0-	-276	-0-	139	1	12051	3	Y	464	456	0	21
							75	4	510	9					
11	12630	X	12579	-0-	-51	-0-	259	1	11667	3	Y	543	547	0	17
							56	4	597	9					
12	13051	X	13010	-0-	-41	-0-	147	1	12241	3	Y	516	515	0	18
							54	4	568	9					

TOTAL GAS PROD: 155,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,990

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2021 - WELL PLUGGED 7-28-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1161	-0-	1161	1161	71 96	1 9	994	2	Y	87	75	0			12
04	14B2	EXT	430	-0-	430	1591	25 55	1 9	350	2	Y	50	44	0	10	1	8
05	14B2	EXT	121	-0-	121	1712	4 15	1 9	102	2	Y	14	15	0	5	1	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1712					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	1712	X	-0-	-0-	-1712	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

01	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	1618	1	20884	2	Y	-0-					-0-
02	17948	X	11856	-0-	-6092	-0-	891	1	10965	2	Y	-0-					-0-
03	19871	X	2296	-0-	-17575	-0-	155	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	21780	X	19790	-0-	-1990	-0-	1243	1	18547	2	Y	-0-					-0-
05	22506	X	12694	-0-	-9812	-0-	780	1	11914	2	Y	-0-					-0-
06	21780	X	11867	-0-	-9913	-0-	760	1	11107	2	Y	-0-					-0-
07	20522	X	11926	-0-	-8596	-0-	778	1	11148	2	Y	-0-					-0-
08	20522	X	7235	-0-	-13287	-0-	430	1	6805	2	Y	-0-					-0-
09	19860	X	2322	-0-	-17538	-0-	133	1	2189	2	Y	-0-					-0-
10	12710	X	1908	-0-	-10802	-0-	113	1	1795	2	Y	-0-					-0-
11	11880	X	1582	-0-	-10298	-0-	91	1	1491	2	Y	-0-					-0-
12	11935	X	1524	-0-	-10411	-0-	86	1	1438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

01	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	1055	1	13610	2	Y	-0-					-0-
02	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	938	1	11541	2	Y	-0-					-0-
03	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	795	1	10971	2	Y	-0-					-0-
04	14190 X	4396	-0-	-9794	-0-	278	1	4118	2	Y	-0-					-0-
05	14663 X	9208	-0-	-5455	-0-	565	1	8643	2	Y	-0-					-0-
06	14190 X	11680	-0-	-2510	-0-	747	1	10933	2	Y	-0-					-0-
07	13826 X	10756	-0-	-3070	-0-	701	1	10055	2	Y	-0-					-0-
08	11842 X	9865	-0-	-1977	-0-	585	1	9280	2	Y	-0-					-0-
09	11700 X	7903	-0-	-3797	-0-	459	1	7444	2	Y	-0-					-0-
10	12090 X	10578	-0-	-1512	-0-	614	1	9964	2	Y	-0-					-0-
11	11700 X	8994	-0-	-2706	-0-	521	1	8473	2	Y	-0-					-0-
12	10757 X	9880	-0-	-877	-0-	551	1	9329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	353	-0-	353	353	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

01	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	227	1	2942	2	Y	230	220	0	9	1	42
							253	9									
02	3192	X	2273	-0-	-919	-0-	160	1	1979	2	Y	122	129	0	8	1	27
							134	9									
03	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	219	1	3012	2	Y	271	245	0	15	1	38
							298	9									
04	3420	X	3157	-0-	-263	-0-	182	1	2725	2	Y	227	200	0	30	1	35
							250	9									
05	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	179	1	2722	2	Y	194	181	0	25	1	23
							213	9									
06	3450	X	3035	-0-	-415	-0-	179	1	2632	2	Y	204	197	0	12	1	18
							224	9									
07	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	189	1	2718	2	Y	206	188	0	19	1	17
							227	9									
08	3565	X	2573	-0-	-992	-0-	144	1	2269	2	Y	145	136	0	14	1	12
							160	9									
09	3180	X	1516	-0-	-1664	-0-	86	1	1369	2	Y	55	49	0	14	1	4
							61	9									
10	3131	X	2151	-0-	-980	-0-	117	1	1902	2	Y	120	109	0	2	1	13
							132	9									
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	1	9	0	5	1	-0-
12	3131	X	1	-0-	-3130	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

01	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	1117	1	14425	2	Y	-0-					-0-
02	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	956	1	11769	2	Y	-0-					-0-
03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	761	1	10487	2	Y	-0-					-0-
04	15030	X	8864	-0-	-6166	-0-	555	1	8309	2	Y	-0-					-0-
05	15531	X	7805	-0-	-7726	-0-	477	1	7328	2	Y	-0-					-0-
06	15030	X	8679	-0-	-6351	-0-	554	1	8125	2	Y	-0-					-0-
07	14105	X	8362	-0-	-5743	-0-	545	1	7817	2	Y	-0-					-0-
08	11315	X	8330	-0-	-2985	-0-	494	1	7836	2	Y	-0-					-0-
09	8880	X	7726	-0-	-1154	-0-	451	1	7275	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	7655	-0-	-1335	-0-	444	1	7211	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7457	-0-	-1243	-0-	430	1	7027	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	7271	-0-	-1099	-0-	406	1	6865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8358	-0-	-2895	-0-	599	1	7759	2	Y	-0-					107
02	10164	X	4159	-0-	-6005	-0-	312	1	3847	2	Y	-0-					107
03	10416	X	6915	-0-	-3501	-0-	467	1	6448	2	Y	-0-					107
04	10020	X	1288	-0-	-8732	-0-	81	1	1207	2	Y	-0-					107
05	10354	X	55	-0-	-10299	-0-	55	2			Y	-0-					107
06	8100	X	43	-0-	-8057	-0-	43	2			Y	-0-					107
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					107
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					107
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					107
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	482	1	7836	2	Y	-0-					107
11	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	842	1	13730	2	Y	-0-					107
*12	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	719	1	12198	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 56,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	155 167	1 9	2006	2	Y	152	143	0	5	1	28
02	2296	X	1316	-0-	-980	-0-	95 59	1 9	1162	2	Y	54	65	0	5	1	12
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	161 164	1 9	2245	2	Y	149	133	0	7	1	21
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	144 193	1 9	2160	2	Y	175	152	0	17	1	27
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	136 151	1 9	2058	2	Y	137	128	0	19	1	17
06	2490	X	2182	-0-	-308	-0-	130 140	1 9	1912	2	Y	127	124	0	9	1	11
07	2604	X	2104	-0-	-500	-0-	128 124	1 9	1852	2	Y	113	103	0	12	1	9
08	2604	X	1990	-0-	-614	-0-	111 116	1 9	1763	2	Y	105	97	0	8	1	9
09	2520	X	2035	-0-	-485	-0-	110 124	1 9	1801	2	Y	113	101	0	12	1	9
10	2356	X	1983	-0-	-373	-0-	109 135	1 9	1739	2	Y	123	114	0	4	1	14
11	2190	X	1923	-0-	-267	-0-	104 130	1 9	1689	2	Y	118	110	0	5	1	17
*12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	113 135	1 9	1861	2	Y	123	108	0	13	1	19

TOTAL GAS PROD: 25,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	X	2852	-0-	-173	-0-	184	1	2420	2	Y	225	217	0	9	1	41
							248	9									
02	2548	X	1246	-0-	-1302	-0-	87	1	1095	2	Y	58	78	0	8	1	13
							64	9									
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	216	1	2961	2	Y	212	188	0	7	1	30
							233	9									
04	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	157	1	2369	2	Y	213	186	0	24	1	33
							234	9									
05	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	145	1	2204	2	Y	169	159	0	23	1	20
							186	9									
06	3330	X	2686	-0-	-644	-0-	157	1	2316	2	Y	194	186	0	11	1	17
							213	9									
07	3441	X	2682	-0-	-759	-0-	162	1	2324	2	Y	178	162	0	18	1	15
							196	9									
08	3441	X	2640	-0-	-801	-0-	144	1	2310	2	Y	169	158	0	12	1	14
							186	9									
09	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	141	1	2276	2	Y	162	144	0	20	1	12
							178	9									
10	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	122	1	1992	2	Y	124	116	0	6	1	14
							136	9									
11	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	118	1	1931	2	Y	129	120	0	5	1	18
							142	9									
12	2697	X	1373	-0-	-1324	-0-	73	1	1242	2	Y	53	48	0	15	1	8
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 29,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2198	-0-	-158	-0-	147	1	1901	2	Y	136	130	0	5	1	25
							150	9									
02	2128	X	982	-0-	-1146	-0-	70	1	865	2	Y	43	53	0	5	1	10
							47	9									
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	6	1	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2021

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5102	-0-	-13		-0-	362	1	4696	2	Y	40	40	0	2	1	7
								44	9									
02	4676	X	4633	-0-	-43		-0-	344	1	4254	2	Y	32	31	0	1	1	7
								35	9									
03	5177	X	5150	-0-	-27		-0-	344	1	4725	2	Y	74	67	0	4	1	10
								81	9									
04	5010	X	4821	-0-	-189		-0-	299	1	4447	2	Y	68	60	0	8	1	10
								75	9									
05	5146	X	4498	-0-	-648		-0-	272	1	4156	2	Y	64	59	0	7	1	8
								70	9									
06	5056	X	5056	-0-	-0-		-0-	319	1	4678	2	Y	54	53	0	4	1	5
								59	9									
07	5177	X	5105	-0-	-72		-0-	329	1	4710	2	Y	60	55	0	5	1	5
								66	9									
08	5177	X	5066	-0-	-111		-0-	298	1	4706	2	Y	56	52	0	4	1	5
								62	9									
09	5070	X	4879	-0-	-191		-0-	285	1	4576	2	Y	16	14	0	6	1	1
								18	9									
10	5239	X	5040	-0-	-199		-0-	290	1	4698	2	Y	47	42	0	1	1	5
								52	9									
11	5070	X	4872	-0-	-198		-0-	278	1	4530	2	Y	58	53	0	2	1	8
								64	9									
12	5115	X	5034	-0-	-81		-0-	279	1	4691	2	Y	58	51	0	6	1	9
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 59,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6881	-0-	-94		-0-	490	1	6293	2	Y	89	85	0	3	1	16
								98	9									
02	6265	X	6265	-0-	-0-		-0-	466	1	5741	2	Y	53	54	0	3	1	12
								58	9									
03	6913	X	6813	-0-	-100		-0-	454	1	6263	2	Y	87	80	0	7	1	12
								96	9									
04	6660	X	6392	-0-	-268		-0-	395	1	5918	2	Y	72	63	0	10	1	11
								79	9									
05	6944	X	5645	-0-	-1299		-0-	343	1	5218	2	Y	76	70	0	8	1	9
								84	9									
06	6720	X	5993	-0-	-727		-0-	374	1	5453	2	Y	151	142	0	5	1	13
								166	9									
07	6944	X	4549	-0-	-2395		-0-	295	1	4226	2	Y	25	23	0	13	1	2
								28	9									
08	6851	X	5227	-0-	-1624		-0-	310	1	4917	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	6420	X	6231	-0-	-189		-0-	361	1	5828	2	Y	38	34	0	1	1	3
								42	9									
10	6402	X	6402	-0-	-0-		-0-	369	1	5978	2	Y	50	46	0	2	1	5
								55	9									
11	6296	X	6296	-0-	-0-		-0-	358	1	5881	2	Y	52	48	0	2	1	7
								57	9									
12	6448	X	6400	-0-	-48		-0-	355	1	5988	2	Y	52	45	0	6	1	8
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 73,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	209	1	2697	2	Y	25	22	0	1	1	5
							28	9									
02	2884	X	1841	-0-	-1043	-0-	133	1	1660	2	Y	44	38	0	1	1	10
							48	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	238	1	3269	2	Y	109	99	0	5	1	15
							120	9									
04	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	170	1	2560	2	Y	89	78	0	12	1	14
							98	9									
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	189	1	2905	2	Y	88	81	0	10	1	11
							97	9									
06	3540	X	3038	-0-	-502	-0-	188	1	2754	2	Y	87	85	0	5	1	8
							96	9									
07	3658	X	2944	-0-	-714	-0-	184	1	2668	2	Y	84	77	0	8	1	7
							92	9									
08	3658	X	2915	-0-	-743	-0-	166	1	2660	2	Y	81	75	0	6	1	7
							89	9									
09	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	167	1	2700	2	Y	80	72	0	9	1	6
							88	9									
10	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	168	1	2744	2	Y	82	76	0	3	1	9
							90	9									
11	3030	X	2861	-0-	-169	-0-	157	1	2584	2	Y	109	100	0	3	1	15
							120	9									
12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	160	1	2683	2	Y	111	96	0	13	1	17
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 35,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11897	-0-	-875	-0-	849	1	10968	2	Y	73	70	0	3	1	13
							80	9									
02	11340	X	7930	-0-	-3410	-0-	589	1	7276	2	Y	59	56	0	3	1	13
							65	9									
03	12338	X	11080	-0-	-1258	-0-	747	1	10323	2	Y	9	14	0	7	1	1
							10	9									
04	11850	X	10193	-0-	-1657	-0-	637	1	9488	2	Y	62	53	0	1	1	9
							68	9									
05	11997	X	10144	-0-	-1853	-0-	621	1	9467	2	Y	51	47	0	7	1	6
							56	9									
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	762	1	11175	2	Y	59	57	0	3	1	5
							65	9									
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	756	1	10865	2	Y	49	45	0	5	1	4
							54	9									
08	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	681	1	10792	2	Y	45	42	0	3	1	4
							50	9									
09	12030	X	10522	-0-	-1508	-0-	608	1	9868	2	Y	42	37	0	6	1	3
							46	9									
10	12431	X	10860	-0-	-1571	-0-	626	1	10187	2	Y	43	39	0	2	1	5
							47	9									
11	12030	X	10893	-0-	-1137	-0-	625	1	10211	2	Y	52	48	0	2	1	7
							57	9									
12	11687	X	10939	-0-	-748	-0-	609	1	10279	2	Y	46	40	0	6	1	7
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 129,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	221	1	2866	2	Y	99	94	0	4	1	18
							109	9									
02	3136	X	2782	-0-	-354	-0-	199	1	2471	2	Y	102	94	0	3	1	23
							112	9									
03	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	204	1	2808	2	Y	159	147	0	13	1	22
							175	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	212	1	3148	2	Y	130	114	0	18	1	20
							143	9									
05	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	179	1	2705	2	Y	113	105	0	14	1	14
							124	9									
06	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	186	1	2715	2	Y	118	115	0	7	1	10
							130	9									
07	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	207	1	2982	2	Y	102	93	0	11	1	8
							112	9									
08	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	184	1	2916	2	Y	76	71	0	7	1	6
							84	9									
09	3510	X	2969	-0-	-541	-0-	168	1	2716	2	Y	77	68	0	9	1	6
							85	9									
10	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	165	1	2668	2	Y	67	63	0	3	1	7
							74	9									
11	3210	X	2747	-0-	-463	-0-	154	1	2503	2	Y	82	75	0	2	1	12
							90	9									
12	3286	X	2752	-0-	-534	-0-	147	1	2494	2	Y	101	87	0	10	1	16
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 36,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4503	-0-	-302	-0-	313	1	4052	2	Y	125	119	0	5	1	23
							138	9									
02	4340	X	1493	-0-	-2847	-0-	109	1	1349	2	Y	32	43	0	5	1	7
							35	9									
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	382	1	5280	2	Y	152	134	0	4	1	21
							167	9									
04	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	257	1	3846	2	Y	109	96	0	17	1	17
							120	9									
05	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	237	1	3638	2	Y	94	88	0	12	1	11
							103	9									
06	5670	X	3920	-0-	-1750	-0-	245	1	3575	2	Y	91	88	0	6	1	8
							100	9									
07	5859	X	4022	-0-	-1837	-0-	257	1	3664	2	Y	92	84	0	8	1	8
							101	9									
08	5859	X	4331	-0-	-1528	-0-	252	1	3976	2	Y	94	88	0	6	1	8
							103	9									
09	4230	X	3025	-0-	-1205	-0-	170	1	2783	2	Y	65	58	0	10	1	5
							72	9									
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	273	1	4402	2	Y	117	106	0	3	1	13
							129	9									
11	4200	X	4178	-0-	-22	-0-	235	1	3833	2	Y	100	95	0	4	1	14
							110	9									
12	4340	X	2167	-0-	-2173	-0-	117	1	2011	2	Y	35	32	0	12	1	5
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 46,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3731	-0-	-547	-0-	249 256	1 9	3226	2	Y	233	228	0	10	1	43
02	4424	X	2681	-0-	-1743	-0-	191 149	1 9	2341	2	Y	135	140	0	8	1	30
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	312 327	1 9	4341	2	Y	297	269	0	17	1	41
04	4740	X	4211	-0-	-529	-0-	244 297	1 9	3670	2	Y	270	237	0	33	1	41
05	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	223 257	1 9	3372	2	Y	234	218	0	29	1	28
06	4830	X	4077	-0-	-753	-0-	245 268	1 9	3564	2	Y	244	236	0	15	1	21
07	4991	X	4000	-0-	-991	-0-	244 253	1 9	3503	2	Y	230	210	0	22	1	19
08	4991	X	4078	-0-	-913	-0-	225 261	1 9	3592	2	Y	237	220	0	16	1	20
09	4230	X	3587	-0-	-643	-0-	195 216	1 9	3176	2	Y	196	175	0	26	1	15
10	4216	X	2824	-0-	-1392	-0-	151 180	1 9	2493	2	Y	164	153	0	8	1	18
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-	12	0	6	1	-0-
12	4092	X	30	-0-	-4062	-0-	22	2	8	9	Y	7	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 38,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,247

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7549 - 12535

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	244 528	1 9	3175	2	Y	480	454	0	17	1	88
02	3388	X	855	-0-	-2533	-0-	59 85	1 9	711	2	Y	77	131	0	17	1	17
03	3751	X	1551	-0-	-2200	-0-	93 189	1 9	1269	2	Y	172	155	0	10	1	24
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	5	0	19	1	-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	408 476	1 9	5841	2	Y	433	395	0	2	1	36
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	230 425	1 9	3657	2	Y	386	359	0	30	1	33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
11	6510	X	2	-0-	-6508	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	320 582	1 9	5454	2	Y	529	446	0			83

TOTAL GAS PROD: 23,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	403 206	1 9	5183	2	Y	187	178	0	7	1	34
02	5404	X	3550	-0-	-1854	-0-	261 95	1 9	3194	2	Y	86	94	0	7	1	19
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	427 191	1 9	5863	2	Y	174	158	0	11	1	24
04	5610	X	5528	-0-	-82	-0-	338 171	1 9	5019	2	Y	155	136	0	19	1	24
05	5797	X	5698	-0-	-99	-0-	341 162	1 9	5195	2	Y	147	136	0	17	1	18
06	5910	X	5421	-0-	-489	-0-	338 153	1 9	4930	2	Y	139	136	0	9	1	12
07	6510	X	5474	-0-	-1036	-0-	346 156	1 9	4972	2	Y	142	129	0	13	1	12
08	6510	X	4983	-0-	-1527	-0-	288 122	1 9	4573	2	Y	111	104	0	10	1	9
09	5550	X	4278	-0-	-1272	-0-	244 99	1 9	3935	2	Y	90	80	0	12	1	7
10	5704	X	5370	-0-	-334	-0-	304 144	1 9	4922	2	Y	131	120	0	4	1	14
11	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	288 152	1 9	4677	2	Y	138	128	0	5	1	19
12	5487	X	4544	-0-	-943	-0-	245 134	1 9	4165	2	Y	122	106	0	16	1	19

TOTAL GAS PROD: 62,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5350	-0-	-2648	-0-	380	1	4881	2	Y	81	79	0	3	1	15
							89	9									
02	7224	X	2307	-0-	-4917	-0-	168	1	2109	2	Y	27	33	0	3	1	6
							30	9									
03	7998	X	7642	-0-	-356	-0-	506	1	6992	2	Y	131	116	0	3	1	18
							144	9									
04	7110	X	3765	-0-	-3345	-0-	229	1	3416	2	Y	109	95	0	15	1	17
							120	9									
05	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	532	1	8147	2	Y	114	105	0	12	1	14
							125	9									
06	0	Z	5860	-0-	5860	5860	369	1	5404	2	Y	79	79	0	7	1	7
							87	9									
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	5860					Y	-0-	7	1			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	5860					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	5860					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	5860					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	5860					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	5860					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5181	-0-	-337	-0-	367	1	4737	2	Y	70	67	0	3	1	13
							77	9									
02	4928	X	4206	-0-	-722	-0-	310	1	3833	2	Y	57	55	0	2	1	13
							63	9									
03	5363	X	4790	-0-	-573	-0-	320	1	4400	2	Y	64	61	0	7	1	9
							70	9									
04	5190	X	4778	-0-	-412	-0-	296	1	4416	2	Y	60	53	0	7	1	9
							66	9									
05	5363	X	5099	-0-	-264	-0-	308	1	4729	2	Y	56	52	0	6	1	7
							62	9									
06	5010	X	4623	-0-	-387	-0-	295	1	4271	2	Y	52	50	0	4	1	5
							57	9									
07	4960	X	4955	-0-	-5	-0-	319	1	4571	2	Y	59	54	0	5	1	5
							65	9									
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	301	1	4788	2	Y	55	51	0	4	1	5
							61	9									
09	4950	X	2560	-0-	-2390	-0-	148	1	2389	2	Y	21	18	0	6	1	2
							23	9									
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
12	5146	X	4	-0-	-5142	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	82	73	0	2	1	15
							90	9									
02	1260	X	292	-0-	-968	-0-	20	1	258	2	Y	13	22	0	3	1	3
							14	9									
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1448	2	Y	81	71	0	2	1	11
							89	9									
04	1590	X	875	-0-	-715	-0-	52	1	784	2	Y	35	32	0	9	1	5
							39	9									
05	1643	X	998	-0-	-645	-0-	61	1	884	2	Y	48	43	0	4	1	6
							53	9									
06	1590	X	985	-0-	-605	-0-	60	1	873	2	Y	47	46	0	3	1	4
							52	9									
07	1643	X	1053	-0-	-590	-0-	66	1	931	2	Y	51	47	0	4	1	4
							56	9									
08	1643	X	1072	-0-	-571	-0-	59	1	958	2	Y	50	46	0	4	1	4
							55	9									
09	990	X	724	-0-	-266	-0-	40	1	658	2	Y	24	21	0	5	1	2
							26	9									
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	922	2	Y	70	63	0	1	1	8
							77	9									
11	1050	X	1023	-0-	-27	-0-	58	1	911	2	Y	49	47	0	3	1	7
							54	9									
*12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1075	2	Y	70	60	0	6	1	11
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 12,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	160	1	2074	2	Y	350	310	0	6	1	64
							385	9									
02	1988	X	1073	-0-	-915	-0-	72	1	872	2	Y	117	142	0	13	1	26
							129	9									
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	168	1	2303	2	Y	357	319	0	14	1	50
							393	9									
04	2520	X	2256	-0-	-264	-0-	123	1	1823	2	Y	282	249	0	40	1	43
							310	9									
05	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	114	1	1767	2	Y	266	247	0	30	1	32
							293	9									
06	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	117	1	1692	2	Y	246	239	0	17	1	22
							271	9									
07	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	115	1	1659	2	Y	242	221	0	23	1	20
							266	9									
08	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	104	1	1628	2	Y	221	205	0	17	1	19
							243	9									
09	2250	X	2005	-0-	-245	-0-	104	1	1645	2	Y	233	208	0	26	1	18
							256	9									
10	2170	X	1706	-0-	-464	-0-	86	1	1409	2	Y	192	180	0	9	1	21
							211	9									
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	115	1	1855	2	Y	305	275	0	8	1	43
							336	9									
*12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	Y	256	224	0	35	1	40
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 25,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1757	-0-	-413	-0-	121	1	1575	2	Y	55	49	0	1	1	10
							61	9									
02	1960	X	26	-0-	-1934	-0-	26	2			Y	-0-	8	0	2	1	-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	2628	-0-	-102	-0-	155	1	2356	2	Y	106	90	0			16
							117	9									
05	2821	X	111	-0-	-2710	-0-	4	1	107	2	Y	-0-	5	0	11	1	-0-
06	1710	X	1264	-0-	-446	-0-	77	1	1126	2	Y	55	50	0			5
							61	9									
07	2728	X	1591	-0-	-1137	-0-	96	1	1394	2	Y	92	84	0	5	1	8
							101	9									
08	2728	X	334	-0-	-2394	-0-	19	1	300	2	Y	14	15	0	6	1	1
							15	9									
09	2640	X	653	-0-	-1987	-0-	37	1	616	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1612	X	1444	-0-	-168	-0-	78	1	1297	2	Y	63	56	0			7
							69	9									
11	1560	X	538	-0-	-1022	-0-	30	1	498	2	Y	9	13	0	2	1	1
							10	9									
*12	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1679	2	Y	101	85	0	1	1	16
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	113	-0-	-2832	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	1332	1	16384	2	Y	126	98	0			28
							139	9									
03	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	1840	1	25376	2	Y	118	114	0	16	1	16
							130	9									
04	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	1315	1	19635	2	Y	81	72	0	13	1	12
							89	9									
05	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	1041	1	15913	2	Y	74	68	0	9	1	9
							81	9									
06	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	1233	1	18029	2	Y	60	59	0	5	1	5
							66	9									
07	27497	X	18270	-0-	-9227	-0-	1187	1	17025	2	Y	53	49	0	5	1	4
							58	9									
08	27497	X	17389	-0-	-10108	-0-	1025	1	16309	2	Y	50	46	0	4	1	4
							55	9									
09	21090	X	16201	-0-	-4889	-0-	940	1	15208	2	Y	48	42	0	6	1	4
							53	9									
10	19995	X	16275	-0-	-3720	-0-	941	1	15277	2	Y	52	48	0	2	1	6
							57	9									
11	19350	X	15444	-0-	-3906	-0-	889	1	14494	2	Y	55	51	0	2	1	8
							61	9									
12	18259	X	15723	-0-	-2536	-0-	872	1	14790	2	Y	55	48	0	6	1	9
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 202,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	1687	-0-	-7644	-0-	121	1	1549	2	Y	15	23	0	3	1	3
							17	9									
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-					-0-
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	284	1	4147	2	Y	33	30	0			3
							36	9									
07	T. A.		6650	-0-	6650	6650	433	1	6205	2	Y	11	10	0	3	1	1
							12	9									
08	T. A.		6229	-0-	6229	12879	365	1	5802	2	Y	56	51	0	1	1	5
							62	9									
09	T. A.		5895	-0-	5895	18774	338	1	5504	2	Y	48	43	0	6	1	4
							53	9									
10	24645	X	5871	-0-	-18774	-0-	337	1	5480	2	Y	49	46	0	2	1	5
							54	9									
11	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	323	1	5256	2	Y	52	48	0	2	1	7
							57	9									
12	6665	X	5844	-0-	-821	-0-	320	1	5455	2	Y	63	54	0	6	1	10
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 42,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	27 26	1 9	491	2	Y	24	22	0			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	61 122	1 9	1000	2	Y	111	99	0			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0	4	1	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6649	-0-	-233	-0-	474 56	1 9	6119	2	Y	51	50	0	2	1	9
02	6160	X	4323	-0-	-1837	-0-	318 80	1 9	3925	2	Y	73	64	0	2	1	16
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	510 43	1 9	7042	2	Y	39	41	0	9	1	5
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	412	1	6161	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	647	1	9880	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	5808	-0-	-1572	-0-	370	1	5438	2	Y	-0-					-0-
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	504 17	1 9	7203	2	Y	15	14	0			1
08	10540	X	8152	-0-	-2388	-0-	481 40	1 9	7631	2	Y	36	33	0	1	1	3
09	10200	X	7527	-0-	-2673	-0-	436 53	1 9	7038	2	Y	48	42	0	5	1	4
10	10540	X	8286	-0-	-2254	-0-	476 61	1 9	7749	2	Y	55	51	0	2	1	6
11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	484 63	1 9	7923	2	Y	57	53	0	2	1	8
12	8153	X	8091	-0-	-62	-0-	447 57	1 9	7587	2	Y	52	46	0	6	1	8

TOTAL GAS PROD: 89,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10068	-0-	-1464	-0-	718	1	9295	2	Y	50	48	0	2	1	9
							55	9									
02	10416	X	8807	-0-	-1609	-0-	658	1	8108	2	Y	37	36	0	2	1	8
							41	9									
03	11532	X	10164	-0-	-1368	-0-	682	1	9432	2	Y	45	42	0	5	1	6
							50	9									
04	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	682	1	10186	2	Y	46	40	0	5	1	7
							51	9									
05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	700	1	10665	2	Y	41	38	0	5	1	5
							45	9									
06	9900	X	8507	-0-	-1393	-0-	544	1	7929	2	Y	31	30	0	3	1	3
							34	9									
07	11315	X	9891	-0-	-1424	-0-	643	1	9217	2	Y	28	26	0	3	1	2
							31	9									
08	11439	X	9235	-0-	-2204	-0-	543	1	8662	2	Y	27	25	0	2	1	2
							30	9									
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-					-0-
12	9889	X	4554	-0-	-5335	-0-	254	1	4264	2	Y	33	28	0			5
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 83,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9789	-0-	-1340	-0-	700	1	9036	2	Y	48	47	0	2	1	9
							53	9									
02	10920	X	8837	-0-	-2083	-0-	659	1	8142	2	Y	33	33	0	2	1	7
							36	9									
03	12090	X	5500	-0-	-6590	-0-	372	1	5105	2	Y	21	21	0	4	1	3
							23	9									
04	11700	X	3823	-0-	-7877	-0-	240	1	3574	2	Y	8	8	0	2	1	1
							9	9									
05	10819	X	2252	-0-	-8567	-0-	138	1	2085	2	Y	26	23	0	1	1	3
							29	9									
06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	786	1	11480	2	Y	2	3	0	2	1	-0-
							2	9									
07	9796	X	9536	-0-	-260	-0-	621	1	8905	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
08	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	583	1	9271	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
09	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					-0-
10	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
11	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					-0-
12	9858	X	2	-0-	-9856	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	927	-0-	927	927	54 1 14 9		859	2	Y	13	12	0			1
11	14B2 EXT	388	-0-	388	1315	21 1 10 9		357	2	Y	9	8	0	1	1	1
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1316	1	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	249 1 177 9		3225	2	Y	161	143	0	3	1	29
02	2744 X	1578	-0-	-1166	-0-	113 1 66 9		1399	2	Y	60	70	0	6	1	13
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	262 1 216 9		3602	2	Y	196	175	0	7	1	27
04	3540 X	3017	-0-	-523	-0-	176 1 207 9		2634	2	Y	188	164	0	22	1	29
05	3658 X	2866	-0-	-792	-0-	164 1 173 9		2529	2	Y	157	147	0	20	1	19
06	3960 X	2919	-0-	-1041	-0-	174 1 179 9		2566	2	Y	163	158	0	10	1	14
07	4092 X	2690	-0-	-1402	-0-	167 1 144 9		2379	2	Y	131	119	0	15	1	11
08	4092 X	2308	-0-	-1784	-0-	131 1 120 9		2057	2	Y	109	102	0	9	1	9
09	3030 X	1654	-0-	-1376	-0-	91 1 74 9		1489	2	Y	67	59	0	12	1	5
10	3007 X	2658	-0-	-349	-0-	146 1 138 9		2374	2	Y	125	113	0	3	1	14
11	2910 X	2755	-0-	-155	-0-	151 1 128 9		2476	2	Y	116	109	0	5	1	16
*12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	165 1 200 9		2781	2	Y	182	157	0	13	1	28

TOTAL GAS PROD: 33,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	70	1	903	2	Y	72	61	0	1	1	13
							79	9									
02	1400	X	618	-0-	-782	-0-	45	1	560	2	Y	12	20	0	2	1	3
							13	9									
03	1550	X	1109	-0-	-441	-0-	71	1	991	2	Y	43	39	0	1	1	6
							47	9									
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1736	2	Y	113	97	0	5	1	17
							124	9									
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	Y	53	52	0	12	1	6
							58	9									
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	845	2	Y	173	160	0	4	1	15
							190	9									
07	2046	X	1634	-0-	-412	-0-	72	1	1047	2	Y	468	427	0	17	1	39
							515	9									
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	6	0	33	1	-0-
09	1980	X	275	-0-	-1705	-0-	17	1	229	2	Y	26	23	0	1	1	2
							29	9									
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	144	1	2337	2	Y	104	94	0	1	1	11
							114	9									
11	1590	X	730	-0-	-860	-0-	39	1	649	2	Y	38	40	0	4	1	5
							42	9									
12	1643	X	4	-0-	-1639	-0-	4	2			Y	-0-	1	0	4	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
07	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2918	-0-	-1329	-0-	189 267	1 9	2462	2	Y	243	232	0	9	1	44
02	3836	X	1900	-0-	-1936	-0-	132 110	1 9	1658	2	Y	100	113	0	9	1	22
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	209 279	1 9	2869	2	Y	254	229	0	12	1	35
04	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	169 242	1 9	2510	2	Y	220	193	0	28	1	34
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	157 213	1 9	2423	2	Y	194	181	0	24	1	23
06	3270	X	2827	-0-	-443	-0-	167 231	1 9	2429	2	Y	210	203	0	12	1	18
07	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	165 211	1 9	2370	2	Y	192	175	0	19	1	16
08	3379	X	2230	-0-	-1149	-0-	124 129	1 9	1977	2	Y	117	110	0	13	1	10
09	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	139 189	1 9	2215	2	Y	172	153	0	16	1	13
10	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	151 234	1 9	2495	2	Y	213	196	0	7	1	23
11	2820	X	1909	-0-	-911	-0-	105 99	1 9	1705	2	Y	90	92	0	8	1	13
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	192 224	1 9	3247	2	Y	204	175	0	10	1	32

TOTAL GAS PROD: 32,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3794	-0-		-81	-0-	233 571	1 9	2990	2	Y	519	505	0	22	1	95
02	3500	X	2641	-0-		-859	-0-	166 404	1 9	2071	2	Y	367	361	0	19	1	82
03	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-	219 638	1 9	3018	2	Y	580	536	0	45	1	81
04	3690	X	3632	-0-		-58	-0-	189 594	1 9	2849	2	Y	540	473	0	65	1	83
05	3813	X	3713	-0-		-100	-0-	191 568	1 9	2954	2	Y	516	479	0	58	1	62
06	3780	X	3544	-0-		-236	-0-	193 532	1 9	2819	2	Y	484	471	0	32	1	43
07	3906	X	3361	-0-		-545	-0-	184 503	1 9	2674	2	Y	457	418	0	44	1	38
08	3906	X	2499	-0-		-1407	-0-	127 348	1 9	2024	2	Y	316	295	0	32	1	27
09	3630	X	1620	-0-		-2010	-0-	81 229	1 9	1310	2	Y	208	185	0	34	1	16
10	3720	X	3203	-0-		-517	-0-	152 542	1 9	2509	2	Y	493	447	0	8	1	54
11	3540	X	2926	-0-		-614	-0-	143 471	1 9	2312	2	Y	428	403	0	19	1	60
12	3348	X	3185	-0-		-163	-0-	148 531	1 9	2506	2	Y	483	419	0	49	1	75

TOTAL GAS PROD: 37,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,391

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	267	1	3441	2	Y	71	68	0	3	1	13
							78	9									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	269	1	3322	2	Y	55	54	0	2	1	12
							61	9									
03	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	254	1	3496	2	Y	67	63	0	7	1	9
							74	9									
04	3780	X	3654	-0-	-126	-0-	224	1	3360	2	Y	64	55	0	8	1	10
							70	9									
05	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	223	1	3421	2	Y	59	55	0	7	1	7
							65	9									
06	3930	X	3505	-0-	-425	-0-	223	1	3226	2	Y	51	50	0	4	1	4
							56	9									
07	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	234	1	3345	2	Y	59	53	0	5	1	5
							65	9									
08	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	209	1	3332	2	Y	50	47	0	4	1	4
							55	9									
09	3660	X	3469	-0-	-191	-0-	198	1	3217	2	Y	49	43	0	6	1	4
							54	9									
10	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	206	1	3334	2	Y	53	49	0	2	1	6
							58	9									
11	3540	X	3455	-0-	-85	-0-	195	1	3198	2	Y	56	52	0	2	1	8
							62	9									
12	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	192	1	3247	2	Y	59	52	0	6	1	9
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 43,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4857	-0-	-754	-0-	343	1	4401	2	Y	103	97	0	4	1	19
							113	9									
02	5068	X	4212	-0-	-856	-0-	310	1	3828	2	Y	67	67	0	4	1	15
							74	9									
03	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	341	1	4708	2	Y	100	93	0	8	1	14
							110	9									
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	298	1	4437	2	Y	92	81	0	11	1	14
							101	9									
05	4867	X	4800	-0-	-67	-0-	291	1	4414	2	Y	86	80	0	10	1	10
							95	9									
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	338	1	4954	2	Y	86	83	0	5	1	8
							95	9									
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	333	1	4790	2	Y	85	78	0	8	1	7
							94	9									
08	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	282	1	4471	2	Y	76	71	0	6	1	6
							84	9									
09	5400	X	4510	-0-	-890	-0-	259	1	4177	2	Y	67	59	0	9	1	5
							74	9									
10	5580	X	4798	-0-	-782	-0-	274	1	4439	2	Y	77	71	0	3	1	8
							85	9									
11	5400	X	4429	-0-	-971	-0-	252	1	4092	2	Y	77	71	0	3	1	11
							85	9									
12	5208	X	4673	-0-	-535	-0-	255	1	4327	2	Y	83	72	0	9	1	13
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 57,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	5288	-0-	-7887	-0-	375	1	4823	2	Y	82	84	0	5	1	15
							90	9									
02	11900	X	6178	-0-	-5722	-0-	456	1	5632	2	Y	82	76	0	3	1	18
							90	9									
03	11284	X	4202	-0-	-7082	-0-	278	1	3832	2	Y	84	80	0	10	1	12
							92	9									
04	7110	X	1506	-0-	-5604	-0-	95	1	1388	2	Y	21	21	0	9	1	3
							23	9									
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
08	4216	X	10	-0-	-4206	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*12	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	891	1	15090	2	Y	204	172	0			32
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 33,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	226	1	2902	2	Y	61	59	0	2	1	11
							67	9									
02	2940	X	2257	-0-	-683	-0-	162	1	2017	2	Y	71	64	0	2	1	16
							78	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	226	1	3109	2	Y	63	61	0	9	1	9
							69	9									
04	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	190	1	2862	2	Y	56	49	0	7	1	9
							62	9									
05	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	188	1	2898	2	Y	50	47	0	6	1	6
							55	9									
06	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	185	1	2703	2	Y	45	44	0	3	1	4
							50	9									
07	3410	X	2936	-0-	-474	-0-	185	1	2701	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
08	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	171	1	2728	2	Y	42	39	0	3	1	4
							46	9									
09	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	163	1	2652	2	Y	39	35	0	5	1	3
							43	9									
10	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	168	1	2739	2	Y	43	39	0	2	1	5
							47	9									
11	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	157	1	2553	2	Y	44	41	0	2	1	6
							48	9									
12	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	153	1	2584	2	Y	46	40	0	5	1	7
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 35,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	198 158	1 9	2519	2	Y	144	134	0	4	1	26
02	2352	X	1049	-0-	-1303	-0-	77 46	1 9	926	2	Y	42	54	0	5	1	9
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	188 182	1 9	2565	2	Y	165	146	0	5	1	23
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	187 160	1 9	2834	2	Y	145	128	0	18	1	22
05	2883	X	2084	-0-	-799	-0-	123 94	1 9	1867	2	Y	85	81	0	16	1	10
06	2850	X	2366	-0-	-484	-0-	144 120	1 9	2102	2	Y	109	104	0	5	1	10
07	3286	X	2067	-0-	-1219	-0-	127 90	1 9	1850	2	Y	82	75	0	10	1	7
08	3286	X	2193	-0-	-1093	-0-	121 134	1 9	1938	2	Y	122	113	0	6	1	10
09	3180	X	2404	-0-	-776	-0-	131 135	1 9	2138	2	Y	123	109	0	15	1	9
10	2449	X	2113	-0-	-336	-0-	117 124	1 9	1872	2	Y	113	105	0	5	1	12
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	147 144	1 9	2378	2	Y	131	121	0	4	1	18
*12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	129 150	1 9	2212	2	Y	136	118	0	15	1	21

TOTAL GAS PROD: 28,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	4380	-0-	-3866	-0-	312 20	1 9	4048	2	Y	18	20	0	1	1	3
02	7448	X	6458	-0-	-990	-0-	482 22	1 9	5954	2	Y	20	18	0	1	1	4
03	6696	X	6456	-0-	-240	-0-	436 10	1 9	6010	2	Y	9	10	0	2	1	1
04	6480	X	6407	-0-	-73	-0-	394 111	1 9	5902	2	Y	101	86	0	1	1	15
05	7161	X	6626	-0-	-535	-0-	405 50	1 9	6171	2	Y	45	44	0	11	1	5
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	468 23	1 9	6858	2	Y	21	21	0	3	1	2
07	7161	X	7087	-0-	-74	-0-	462 8	1 9	6617	2	Y	7	6	0	2	1	1
08	6634	X	482	-0-	-6152	-0-	27	1	455	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					-0-
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
11	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11451	-0-	-1693	-0-	822 35	1 9	10594	2	Y	32	31	0	2	1	6
02	12656	X	11641	-0-	-1015	-0-	867 86	1 9	10688	2	Y	78	66	0	1	1	17
03	14012	X	12278	-0-	-1734	-0-	822 108	1 9	11348	2	Y	98	91	0	10	1	14
04	13560	X	6845	-0-	-6715	-0-	427 21	1 9	6397	2	Y	19	19	0	11	1	3
05	13826	X	3275	-0-	-10551	-0-	200	1	3075	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	12510	X	156	-0-	-12354	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	12927	X	36	-0-	-12891	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	5682	-0-	-8702	-0-	409	1	5273	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	1003	1	12353	2	Y	49	38	0			11
							54	9									
03	13175	X	10964	-0-	-2211	-0-	738	1	10184	2	Y	38	38	0	6	1	5
							42	9									
04	12750	X	11567	-0-	-1183	-0-	722	1	10788	2	Y	52	45	0	4	1	8
							57	9									
05	14880	X	14500	-0-	-380	-0-	888	1	13556	2	Y	51	47	0	6	1	6
							56	9									
06	14400	X	13346	-0-	-1054	-0-	851	1	12467	2	Y	25	26	0	3	1	2
							28	9									
07	14880	X	8854	-0-	-6026	-0-	578	1	8276	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
09	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-					-0-
10	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
11	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					Y	-0-					-0-
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1365	-0-	-743	-0-	97	1	1248	2	Y	18	20	0	1	1	3
							20	9									
02	1204	X	836	-0-	-368	-0-	62	1	764	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
03	2201	X	796	-0-	-1405	-0-	54	1	738	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	2130	X	1451	-0-	-679	-0-	58	1	817	2	Y	524	445	0			80
							576	9									
05	2201	X	1062	-0-	-1139	-0-	65	1	980	2	Y	15	36	0	57	1	2
							17	9									
06	1320	X	1020	-0-	-300	-0-	64	1	946	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
07	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	69	1	988	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
08	1054	N	862	-0-	-192	-0-	49	1	805	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
09	1020	N	791	-0-	-229	-0-	46	1	734	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
10	1054	N	645	-0-	-409	-0-	35	1	596	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	Y	17	15	0	1	1	2
							19	9									
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	770	2	Y	4	3	0	2	1	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	817	1	10530	2	Y	81	75	0	2	1	15
							89	9									
02	10360	X	8617	-0-	-1743	-0-	644	1	7933	2	Y	36	40	0	3	1	8
							40	9									
03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	805	1	11123	2	Y	59	54	0	5	1	8
							65	9									
04	11100	X	10191	-0-	-909	-0-	639	1	9501	2	Y	46	40	0	7	1	7
							51	9									
05	11439	X	10719	-0-	-720	-0-	655	1	9999	2	Y	59	54	0	5	1	7
							65	9									
06	11670	X	10700	-0-	-970	-0-	683	1	9964	2	Y	48	47	0	4	1	4
							53	9									
07	12059	X	10698	-0-	-1361	-0-	695	1	9952	2	Y	46	42	0	4	1	4
							51	9									
08	12059	X	8917	-0-	-3142	-0-	526	1	8356	2	Y	32	30	0	3	1	3
							35	9									
09	10710	X	1113	-0-	-9597	-0-	65	1	1048	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	951	1	15469	2	Y	58	52	0			6
							64	9									
11	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	657	1	10699	2	Y	50	47	0	2	1	7
							55	9									
12	10695	X	3942	-0-	-6753	-0-	218	1	3703	2	Y	19	17	0	6	1	3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 116,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	243	1	3146	2	Y	106	100	0	4	1	19
							117	9									
02	3164	X	2489	-0-	-675	-0-	180	1	2196	2	Y	103	95	0	4	1	23
							113	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	237	1	3242	2	Y	99	95	0	13	1	14
							109	9									
04	3390	X	3157	-0-	-233	-0-	191	1	2865	2	Y	92	81	0	11	1	14
							101	9									
05	3503	X	2764	-0-	-739	-0-	164	1	2517	2	Y	75	70	0	10	1	9
							83	9									
06	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	200	1	2965	2	Y	94	90	0	5	1	8
							103	9									
07	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	198	1	2854	2	Y	87	79	0	9	1	7
							96	9									
08	3596	X	3052	-0-	-544	-0-	176	1	2781	2	Y	86	80	0	6	1	7
							95	9									
09	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	163	1	2593	2	Y	91	81	0	10	1	7
							100	9									
10	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	185	1	3021	2	Y	94	88	0	3	1	10
							103	9									
11	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	179	1	2931	2	Y	95	88	0	4	1	13
							105	9									
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	180	1	3020	2	Y	88	76	0	11	1	14
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 37,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

01	15221	X	12554	-0-	-2667	-0-	899	1	11612	2	Y	39	35	0	1	1	7
							43	9									
02	13412	X	9215	-0-	-4197	-0-	690	1	8486	2	Y	35	33	0	1	1	8
							39	9									
03	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	1030	1	14207	2	Y	40	38	0	4	1	6
							44	9									
04	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	849	1	12642	2	Y	35	31	0	5	1	5
							39	9									
05	12958	X	12451	-0-	-507	-0-	760	1	11641	2	Y	45	41	0	4	1	5
							50	9									
06	14730	X	13915	-0-	-815	-0-	891	1	13020	2	Y	4	6	0	3	1	-0-
							4	9									
07	15376	X	12977	-0-	-2399	-0-	845	1	12104	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
08	15376	X	13680	-0-	-1696	-0-	806	1	12845	2	Y	26	24	0	2	1	2
							29	9									
09	13950	X	12687	-0-	-1263	-0-	738	1	11934	2	Y	14	12	0	3	1	1
							15	9									
10	14415	X	2606	-0-	-11809	-0-	150	1	2455	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	13950	X	8	-0-	-13942	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	13671	X	8667	-0-	-5004	-0-	482	1	8183	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 127,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

01	18724	X	17958	-0-	-766	-0-	1292	1	16666	2	Y	-0-					-0-
02	16576	X	14112	-0-	-2464	-0-	1058	1	13054	2	Y	-0-					-0-
03	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	1258	1	17347	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	17430	X	17052	-0-	-378	-0-	1072	1	15980	2	Y	-0-					-0-
05	17980	X	17333	-0-	-647	-0-	1065	1	16268	2	Y	-0-					-0-
06	18090	X	16695	-0-	-1395	-0-	1071	1	15624	2	Y	-0-					-0-
07	18693	X	17017	-0-	-1676	-0-	1107	1	15910	2	Y	-0-					-0-
08	18693	X	16860	-0-	-1833	-0-	997	1	15863	2	Y	-0-					-0-
09	17100	X	16237	-0-	-863	-0-	943	1	15294	2	Y	-0-					-0-
10	17391	X	16590	-0-	-801	-0-	961	1	15629	2	Y	-0-					-0-
11	16710	X	16101	-0-	-609	-0-	930	1	15171	2	Y	-0-					-0-
12	17019	X	16700	-0-	-319	-0-	932	1	15768	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	419	1	5431	2	Y	209	198	0	8	1	38
							230	9									
02	5348	X	4967	-0-	-381	-0-	363	1	4462	2	Y	129	131	0	7	1	29
							142	9									
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	401	1	5536	2	Y	202	187	0	16	1	28
							222	9									
04	5880	X	5007	-0-	-873	-0-	302	1	4518	2	Y	170	149	0	23	1	26
							187	9									
05	6076	X	3307	-0-	-2769	-0-	201	1	3094	2	Y	11	18	0	18	1	1
							12	9									
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	383	1	5606	2	Y	87	79	0	1	1	8
							96	9									
07	6200	X	5449	-0-	-751	-0-	344	1	4960	2	Y	132	121	0	8	1	11
							145	9									
08	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	308	1	4885	2	Y	126	117	0	9	1	11
							139	9									
09	6090	X	5122	-0-	-968	-0-	292	1	4710	2	Y	109	98	0	14	1	8
							120	9									
10	6293	X	5222	-0-	-1071	-0-	292	1	4768	2	Y	147	135	0	4	1	16
							162	9									
11	6090	X	4959	-0-	-1131	-0-	279	1	4553	2	Y	115	109	0	6	1	16
							127	9									
12	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	276	1	4656	2	Y	143	124	0	13	1	22
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 62,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-
03	2210	X	-0-	-0-	-2210	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

01	4309	X	3637	-0-	-672	-0-	259	1	3374	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	3864	X	2198	-0-	-1666	-0-	164	1	2031	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	291	1	3996	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
04	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	229	1	3389	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	249	1	3791	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	238	1	3499	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	248	1	3562	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	218	1	3459	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3597	-0-	-333	-0-	209	1	3388	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	223	1	3639	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3376	-0-	-374	-0-	194	1	3182	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2635	-0-	-1178	-0-	147	1	2488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

01	14415	X	9261	-0-	-5154	-0-	647	1	8355	2	Y	235	234	0	11	1	43
							259	9									
02	12292	X	6624	-0-	-5668	-0-	491	1	6041	2	Y	84	100	0	8	1	19
							92	9									
03	12958	X	11051	-0-	-1907	-0-	732	1	10090	2	Y	208	188	0	10	1	29
							229	9									
04	10860	X	10054	-0-	-806	-0-	620	1	9247	2	Y	170	150	0	23	1	26
							187	9									
05	10323	X	2097	-0-	-8226	-0-	125	1	1908	2	Y	58	59	0	18	1	7
							64	9									
06	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	694	1	10130	2	Y	100	94	0	4	1	9
							110	9									
07	11098	X	9518	-0-	-1580	-0-	616	1	8835	2	Y	61	56	0	9	1	5
							67	9									
08	11098	X	9205	-0-	-1893	-0-	543	1	8615	2	Y	43	40	0	4	1	4
							47	9									
09	10950	X	8787	-0-	-2163	-0-	508	1	8236	2	Y	39	35	0	5	1	3
							43	9									
10	11315	X	10839	-0-	-476	-0-	621	1	10128	2	Y	82	74	0	2	1	9
							90	9									
11	10950	X	8990	-0-	-1960	-0-	513	1	8385	2	Y	84	78	0	3	1	12
							92	9									
12	9517	X	9505	-0-	-12	-0-	529	1	8931	2	Y	41	37	0	10	1	6
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 106,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	793	1	10257	2	Y	272	272	0	14	1	50	299	9				
02	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	676	1	8333	2	Y	152	158	0	10	1	34	167	9				
03	10788	X	9143	-0-	-1645	-0-	602	1	8346	2	Y	177	167	0	19	1	25	195	9				
04	10980	X	6882	-0-	-4098	-0-	421	1	6286	2	Y	159	140	0	20	1	24	175	9				
05	11346	X	6911	-0-	-4435	-0-	412	1	6308	2	Y	174	160	0	17	1	21	191	9				
06	10980	X	6177	-0-	-4803	-0-	385	1	5639	2	Y	139	137	0	11	1	12	153	9				
07	10199	X	6542	-0-	-3657	-0-	414	1	5955	2	Y	157	143	0	13	1	13	173	9				
08	9207	X	7226	-0-	-1981	-0-	415	1	6601	2	Y	191	177	0	11	1	16	210	9				
09	6900	X	6141	-0-	-759	-0-	351	1	5663	2	Y	115	102	0	20	1	9	127	9				
10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	430	1	7024	2	Y	120	111	0	5	1	13	132	9				
11	6990	X	5938	-0-	-1052	-0-	334	1	5448	2	Y	142	130	0	5	1	20	156	9				
12	7223	X	6668	-0-	-555	-0-	361	1	6111	2	Y	178	154	0	16	1	28	196	9				

TOTAL GAS PROD: 89,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5574	-0-		-130		-0-	392 120	1 9	5062	2	Y	109	104	0	4	1	20
02	5124	X	3928	-0-		-1196		-0-	289 86	1 9	3553	2	Y	78	77	0	4	1	17
03	6053	X	6053	-0-		-0-		-0-	401 125	1 9	5527	2	Y	114	105	0	10	1	16
04	5400	X	5374	-0-		-26		-0-	330 106	1 9	4938	2	Y	96	84	0	13	1	15
05	5580	X	5307	-0-		-273		-0-	321 96	1 9	4890	2	Y	87	81	0	10	1	11
06	5880	X	5184	-0-		-696		-0-	326 83	1 9	4775	2	Y	75	74	0	5	1	7
07	6076	X	5051	-0-		-1025		-0-	324 73	1 9	4654	2	Y	66	61	0	7	1	5
08	6076	X	5052	-0-		-1024		-0-	296 84	1 9	4672	2	Y	76	70	0	5	1	6
09	5400	X	4673	-0-		-727		-0-	271 75	1 9	4327	2	Y	68	60	0	9	1	5
10	5363	X	5112	-0-		-251		-0-	292 80	1 9	4740	2	Y	73	67	0	3	1	8
11	5190	X	4940	-0-		-250		-0-	279 87	1 9	4574	2	Y	79	73	0	3	1	11
*12	5123	X	5123	-0-		-0-		-0-	281 96	1 9	4746	2	Y	87	75	0	9	1	14

TOTAL GAS PROD: 61,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-		-0-		-0-	222 59	1 9	2871	2	Y	54	50	0	2	1	10
02	2576	X	1094	-0-		-1482		-0-	83 11	1 9	1000	2	Y	10	16	0	2	1	2
03	2883	X	1157	-0-		-1726		-0-	78 19	1 9	1060	2	Y	17	16	0	1	1	2
04	3060	X	1791	-0-		-1269		-0-	109 28	1 9	1654	2	Y	25	21	0	2	1	4
05	3162	X	1903	-0-		-1259		-0-	114 35	1 9	1754	2	Y	32	29	0	3	1	4
06	3060	X	1791	-0-		-1269		-0-	112 28	1 9	1651	2	Y	25	25	0	2	1	2
07	2362	X	2362	-0-		-0-		-0-	150 43	1 9	2169	2	Y	39	36	0	2	1	3
08	4390	X	4390	-0-		-0-		-0-	256 63	1 9	4071	2	Y	57	52	0	3	1	5
09	1860	X	1392	-0-		-468		-0-	81 23	1 9	1288	2	Y	21	18	0	6	1	2
10	2356	N	1146	-0-		-1210		-0-	63 15	1 9	1068	2	Y	14	13	0	1	1	2
11	2610	X	1188	-0-		-1422		-0-	65 24	1 9	1099	2	Y	22	20	0	1	1	3
12	2697	X	1238	-0-		-1459		-0-	68 34	1 9	1136	2	Y	31	26	0	3	1	5

TOTAL GAS PROD: 22,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		6387	-0-	6387	6387	391	1	5839	2	Y	143	121	0			22
							157	9									
05	T. A.		4041	-0-	4041	10428	223	1	3409	2	Y	372	334	0	15	1	45
							409	9									
06	T. A.		5097	-0-	5097	15525	285	1	4183	2	Y	572	544	0	23	1	50
							629	9									
07	18452	X	2927	-0-	-15525	-0-	167	1	2400	2	Y	327	298	0	52	1	27
							360	9									
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	4	0	23	1	-0-
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
10	5270	X	1560	-0-	-3710	-0-	85	1	1389	2	Y	78	69	0			9
							86	9									
11	5100	X	5083	-0-	-17	-0-	262	1	4264	2	Y	506	441	0	3	1	71
							557	9									
*12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	173	1	2942	2	Y	414	362	0	58	1	65
							455	9									

TOTAL GAS PROD: 28,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	14097	-0-	-10548	-0-	1015	1	13082	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	22260	X	7245	-0-	-15015	-0-	544	1	6698	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	24645	X	15966	-0-	-8679	-0-	1078	1	14888	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	16830	X	11247	-0-	-5583	-0-	707	1	10539	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	15097	X	12530	-0-	-2567	-0-	768	1	11760	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	15540	X	9881	-0-	-5659	-0-	632	1	9249	2	Y	-0-					-0-
07	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
08	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
09	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	9	8	0			1
10	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	1	1	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	4168	-0-	4168	4168	261	1	3907	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2635	-0-	2635	6803	138	1	2104	2	Y	357	314	0			43
						393	9									
06	T. A.	1202	-0-	1202	8005	66	1	981	2	Y	141	150	0	22	1	12
						155	9									
07	8005	X	-0-	-0-	-8005	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	Y	193	166	0			27
							212	9									
*12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	86	1	1445	2	Y	258	223	0	22	1	40
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	9041	-0-	-21494	-0-	648	1	8385	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
02	22372	X	15413	-0-	-6959	-0-	1155	1	14252	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	1323	1	18226	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
04	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	1076	1	16057	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	1057	1	16118	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
06	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	19654	X	10638	-0-	-9016	-0-	695	1	9941	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	38854	X	38854	-0-	-0-	-0-	2303	1	36533	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	39125	X	39125	-0-	-0-	-0-	2275	1	36846	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
10	37934	X	37934	-0-	-0-	-0-	2199	1	35732	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	35894	X	35894	-0-	-0-	-0-	2070	1	33822	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	34655	X	34655	-0-	-0-	-0-	1933	1	32720	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 275,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11336	-0-	-506	-0-	815	1	10518	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	10472	X	8033	-0-	-2439	-0-	602	1	7422	2	Y	8	6	0			2
							9	9									
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	817	1	11291	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
04	10980	X	10658	-0-	-322	-0-	669	1	9988	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	11346	X	10813	-0-	-533	-0-	666	1	10146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	11790	X	9027	-0-	-2763	-0-	579	1	8448	2	Y	-0-					-0-
07	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-
08	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-
09	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					Y	-0-					-0-
10	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	7244	-0-	-3513	-0-	507 216	1 9	6521	2	Y	196	188	0	7	1	36
02	9716	X	6485	-0-	-3231	-0-	475 153	1 9	5857	2	Y	139	137	0	7	1	31
03	8401	X	7011	-0-	-1390	-0-	461 172	1 9	6378	2	Y	156	148	0	17	1	22
04	7440	X	6553	-0-	-887	-0-	401 187	1 9	5965	2	Y	170	149	0	17	1	26
05	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	399 189	1 9	6130	2	Y	172	158	0	19	1	21
06	7020	X	6490	-0-	-530	-0-	407 149	1 9	5934	2	Y	135	133	0	11	1	12
07	7223	X	6565	-0-	-658	-0-	418 147	1 9	6000	2	Y	134	123	0	12	1	11
08	7037	X	6506	-0-	-531	-0-	376 150	1 9	5980	2	Y	136	127	0	9	1	11
09	6570	X	6066	-0-	-504	-0-	347 143	1 9	5576	2	Y	130	115	0	16	1	10
10	6727	X	6320	-0-	-407	-0-	356 153	1 9	5811	2	Y	139	129	0	5	1	15
11	6510	X	6108	-0-	-402	-0-	345 158	1 9	5605	2	Y	144	134	0	5	1	20
12	6572	X	6300	-0-	-272	-0-	342 157	1 9	5801	2	Y	143	125	0	16	1	22

TOTAL GAS PROD: 78,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7633	-0-	-210	-0-	536	1	6923	2	Y	158	152	0	6	1	29
							174	9									
02	7084	X	5640	-0-	-1444	-0-	415	1	5122	2	Y	94	96	0	6	1	21
							103	9									
03	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	559	1	7684	2	Y	208	188	0	12	1	29
							229	9									
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	473	1	7055	2	Y	139	124	0	23	1	21
							153	9									
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	472	1	7196	2	Y	138	127	0	15	1	17
							152	9									
06	8250	X	7807	-0-	-443	-0-	492	1	7164	2	Y	137	133	0	9	1	12
							151	9									
07	8525	X	7577	-0-	-948	-0-	484	1	6951	2	Y	129	117	0	13	1	11
							142	9									
08	8525	X	6617	-0-	-1908	-0-	383	1	6094	2	Y	127	118	0	9	1	11
							140	9									
09	7830	X	6474	-0-	-1356	-0-	370	1	5990	2	Y	104	93	0	14	1	8
							114	9									
10	8091	X	7727	-0-	-364	-0-	440	1	7144	2	Y	130	120	0	4	1	14
							143	9									
11	7830	X	6716	-0-	-1114	-0-	380	1	6206	2	Y	118	110	0	5	1	17
							130	9									
12	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	408	1	6907	2	Y	142	124	0	13	1	22
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 87,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6319	-0-	-346	-0-	448	1	5773	2	Y	89	84	0	3	1	16
							98	9									
02	5880	X	5359	-0-	-521	-0-	394	1	4875	2	Y	82	77	0	3	1	18
							90	9									
03	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	422	1	5822	2	Y	96	91	0	10	1	13
							106	9									
04	6180	X	6060	-0-	-120	-0-	376	1	5588	2	Y	87	76	0	11	1	13
							96	9									
05	6386	X	6191	-0-	-195	-0-	375	1	5724	2	Y	84	78	0	9	1	10
							92	9									
06	6180	X	6045	-0-	-135	-0-	383	1	5577	2	Y	77	75	0	5	1	7
							85	9									
07	6386	X	809	-0-	-5577	-0-	51	1	748	2	Y	9	8	0	7	1	1
							10	9									
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	6090	X	5940	-0-	-150	-0-	337	1	5500	2	Y	94	84	0	3	1	7
							103	9									
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	375	1	6099	2	Y	54	51	0	4	1	6
							59	9									
11	6060	X	6059	-0-	-1	-0-	349	1	5673	2	Y	34	33	0	2	1	5
							37	9									
*12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	340	1	5773	2	Y	50	43	0	4	1	8
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 61,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4247	-0-	-217	-0-	294 131	1 9	3822	2	Y	119	113	0	4	1	22
02	3780	X	2765	-0-	-1015	-0-	200 76	1 9	2489	2	Y	69	72	0	4	1	15
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	333 136	1 9	4608	2	Y	124	113	0	9	1	17
04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	243 114	1 9	3634	2	Y	104	91	0	14	1	16
05	4247	X	3968	-0-	-279	-0-	235 114	1 9	3619	2	Y	104	96	0	11	1	13
06	4950	X	3901	-0-	-1049	-0-	245 91	1 9	3565	2	Y	83	82	0	7	1	7
07	5115	X	4097	-0-	-1018	-0-	248 285	1 9	3564	2	Y	259	237	0	8	1	21
08	5115	X	2930	-0-	-2185	-0-	169 63	1 9	2698	2	Y	57	55	0	18	1	5
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	224 299	1 9	3649	2	Y	272	242	0	14	1	21
10	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	207 449	1 9	3346	2	Y	408	373	0	11	1	45
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	197 584	1 9	3234	2	Y	531	485	0	16	1	75
12	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	215 185	1 9	3685	2	Y	168	156	0	61	1	26

TOTAL GAS PROD: 47,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	92 68	1 9	1194	2	Y	62	51	0			11
02	2800	N	3036	-0-	236	236	219 94	1 9	2723	2	Y	85	75	0	2	1	19
03	3100	N	3701	-0-	601	837	240 134	1 9	3327	2	Y	122	114	0	10	1	17
04	3000	N	3355	-0-	355	1192	203 109	1 9	3043	2	Y	99	87	0	14	1	15
05	4618	X	3426	-0-	-1192	-0-	201 140	1 9	3085	2	Y	127	116	0	11	1	15
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	188 100	1 9	2749	2	Y	91	90	0	8	1	8
07	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	214 114	1 9	3066	2	Y	104	95	0	8	1	9
08	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	178 103	1 9	2800	2	Y	94	88	0	7	1	8
09	3360	X	2550	-0-	-810	-0-	143 97	1 9	2310	2	Y	88	78	0	11	1	7
10	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	179 106	1 9	2929	2	Y	96	89	0	3	1	11
11	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	168 99	1 9	2735	2	Y	90	84	0	4	1	13
12	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	173 97	1 9	2937	2	Y	88	77	0	10	1	14

TOTAL GAS PROD: 36,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5858	-0-	-187	-0-	407 199	1 9	5252	2	Y	181	173	0	7	1	33
02	5404	X	4310	-0-	-1094	-0-	315 107	1 9	3888	2	Y	97	102	0	6	1	22
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	428 174	1 9	5891	2	Y	158	146	0	12	1	22
04	5670	X	5612	-0-	-58	-0-	343 168	1 9	5101	2	Y	153	134	0	18	1	23
05	5859	X	5668	-0-	-191	-0-	335 221	1 9	5112	2	Y	201	183	0	17	1	24
06	5910	X	5529	-0-	-381	-0-	344 158	1 9	5027	2	Y	144	142	0	13	1	13
07	6541	X	5579	-0-	-962	-0-	353 162	1 9	5064	2	Y	147	135	0	13	1	12
08	6541	X	5365	-0-	-1176	-0-	310 144	1 9	4911	2	Y	131	122	0	10	1	11
09	5640	X	5140	-0-	-500	-0-	291 161	1 9	4688	2	Y	146	130	0	16	1	11
10	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	312 156	1 9	5033	2	Y	142	131	0	6	1	16
11	5550	X	5287	-0-	-263	-0-	295 154	1 9	4838	2	Y	140	131	0	5	1	20
12	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	294 157	1 9	5009	2	Y	143	125	0	16	1	22

TOTAL GAS PROD: 65,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6272	-0-	-238	-0-	438 169	1 9	5665	2	Y	154	132	0	1	1	28
02	5880	X	4710	-0-	-1170	-0-	344 103	1 9	4263	2	Y	94	95	0	6	1	21
03	6293	X	6127	-0-	-166	-0-	407 120	1 9	5600	2	Y	109	103	0	12	1	15
04	6060	X	5655	-0-	-405	-0-	353 28	1 9	5274	2	Y	25	24	0	12	1	4
05	6262	X	5724	-0-	-538	-0-	346 72	1 9	5306	2	Y	65	58	0	3	1	8
06	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	353 217	1 9	5176	2	Y	197	184	0	4	1	17
07	6169	X	5765	-0-	-404	-0-	366 143	1 9	5256	2	Y	130	118	0	18	1	11
08	6169	X	5487	-0-	-682	-0-	321 96	1 9	5070	2	Y	87	82	0	9	1	7
09	5760	X	5397	-0-	-363	-0-	316	1	5081	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	5952	X	5448	-0-	-504	-0-	314	1	5134	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5391	-0-	-369	-0-	310	1	5081	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	308	1	5209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	236 29	1 9	3071	2	Y	26	25	0	1	1	5
02	2996	X	1843	-0-	-1153	-0-	137 9	1 9	1697	2	Y	8	10	0	1	1	2
03	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	176 21	1 9	2413	2	Y	19	17	0	1	1	3
04	3240	X	2515	-0-	-725	-0-	154 25	1 9	2336	2	Y	23	20	0	2	1	4
05	3348	X	2550	-0-	-798	-0-	154 22	1 9	2374	2	Y	20	19	0	3	1	2
06	3240	X	2464	-0-	-776	-0-	156 20	1 9	2288	2	Y	18	17	0	1	1	2
07	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	160 21	1 9	2286	2	Y	19	17	0	2	1	2
08	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	146 21	1 9	2323	2	Y	19	18	0	1	1	2
09	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	133 19	1 9	2188	2	Y	17	16	0	2	1	1
10	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	146 21	1 9	2362	2	Y	19	17	0	1	1	2
11	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	140 24	1 9	2287	2	Y	22	20	0	1	1	3
*12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	140 26	1 9	2355	2	Y	24	20	0	3	1	4

TOTAL GAS PROD: 30,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	19511	-0-	-1972	-0-	1402	1	18084	2	Y	23	21	0	1	1	4
							25	9									
02	19404	X	15364	-0-	-4040	-0-	1152	1	14193	2	Y	17	16	0	1	1	4
							19	9									
03	21483	X	19282	-0-	-2201	-0-	1302	1	17959	2	Y	19	18	0	2	1	3
							21	9									
04	19380	X	18229	-0-	-1151	-0-	1143	1	17067	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
05	19499	X	18418	-0-	-1081	-0-	1131	1	17270	2	Y	15	14	0	2	1	2
							17	9									
06	18870	X	17801	-0-	-1069	-0-	1142	1	16659	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	19375	X	18106	-0-	-1269	-0-	1180	1	16917	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
08	19375	X	17860	-0-	-1515	-0-	1056	1	16793	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
09	18300	X	17025	-0-	-1275	-0-	992	1	16022	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
10	18476	X	17313	-0-	-1163	-0-	1002	1	16299	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	17820	X	16615	-0-	-1205	-0-	960	1	15641	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
12	18104	X	17245	-0-	-859	-0-	963	1	16267	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 212,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

01	1364	X	1032	-0-	-332	-0-	75	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	104	1	1269	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	78	1	1163	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
06	1830	X	1100	-0-	-730	-0-	68	1	1029	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

01	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	241	1	3127	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1767	-0-	-1201	-0-	131	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2648	-0-	-638	-0-	178	1	2470	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	1645	-0-	-1625	-0-	104	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	187	1	2863	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	1705	-0-	-1565	-0-	110	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	X	1	-0-	-1709	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

01	10137 X	9920	-0-	-217	-0-	711	1	9180	2	Y	26	25	0	1	1	5			
						29	9												
02	9100 X	6638	-0-	-2462	-0-	495	1	6125	2	Y	16	16	0	1	1	4			
						18	9												
03	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	721	1	9938	2	Y	22	21	0	2	1	3			
						24	9												
04	9630 X	9482	-0-	-148	-0-	595	1	8863	2	Y	22	19	0	3	1	3			
						24	9												
05	9920 X	9496	-0-	-424	-0-	582	1	8892	2	Y	20	18	0	3	1	2			
						22	9												
06	10380 X	9272	-0-	-1108	-0-	592	1	8665	2	Y	14	14	0	1	1	1			
						15	9												
07	10726 X	9515	-0-	-1211	-0-	621	1	8877	2	Y	15	14	0	1	1	1			
						17	9												
08	10726 X	9334	-0-	-1392	-0-	553	1	8763	2	Y	16	15	0	1	1	1			
						18	9												
09	9510 X	9003	-0-	-507	-0-	522	1	8461	2	Y	18	16	0	2	1	1			
						20	9												
10	9610 X	9604	-0-	-6	-0-	555	1	9032	2	Y	15	13	0	1	1	2			
						17	9												
11	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	534	1	8756	2	Y	17	16	0	1	1	2			
						19	9												
*12	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	532	1	9011	2	Y	18	15	0	2	1	3			
						20	9												

TOTAL GAS PROD: 111,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7517	-0-	-1163	-0-	540	1	6977	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	557	1	6858	2	Y	19	15	0			4
							21	9									
03	8308	X	7630	-0-	-678	-0-	514	1	7099	2	Y	15	15	0	2	1	2
							17	9									
04	8040	X	7766	-0-	-274	-0-	487	1	7271	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
05	8308	X	8190	-0-	-118	-0-	500	1	7687	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
06	7980	X	7954	-0-	-26	-0-	511	1	7442	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	8246	X	8129	-0-	-117	-0-	528	1	7600	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	8215	X	7803	-0-	-412	-0-	462	1	7339	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	7980	X	7335	-0-	-645	-0-	428	1	6905	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	8246	X	6689	-0-	-1557	-0-	388	1	6295	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	7980	X	3	-0-	-7977	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10606	-0-	-275	-0-	764	1	9842	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	7528	-0-	-2300	-0-	562	1	6966	2	Y	-0-					-0-
03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	740	1	10220	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	8989	-0-	-1301	-0-	562	1	8427	2	Y	-0-					-0-
05	10602	X	10309	-0-	-293	-0-	634	1	9674	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	10650	X	9985	-0-	-665	-0-	640	1	9345	2	Y	-0-					-0-
07	11005	X	10167	-0-	-838	-0-	661	1	9506	2	Y	-0-					-0-
08	11005	X	9460	-0-	-1545	-0-	557	1	8894	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
09	9990	X	6883	-0-	-3107	-0-	401	1	6482	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	10323	X	8274	-0-	-2049	-0-	478	1	7796	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	8501	-0-	-1489	-0-	492	1	8009	2	Y	-0-					-0-
12	10168	X	8857	-0-	-1311	-0-	495	1	8362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	14130	-0-	-1711	-0-	1012	1	13072	2	Y	42	40	0	2	1	8
							46	9									
02	13860	X	10333	-0-	-3527	-0-	774	1	9538	2	Y	19	22	0	1	1	4
							21	9									
03	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	1098	1	15151	2	Y	39	35	0	3	1	5
							43	9									
04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	910	1	13583	2	Y	37	32	0	4	1	6
							41	9									
05	14136	X	13754	-0-	-382	-0-	845	1	12876	2	Y	30	28	0	4	1	4
							33	9									
06	15840	X	14470	-0-	-1370	-0-	926	1	13510	2	Y	31	30	0	2	1	3
							34	9									
07	16368	X	14366	-0-	-2002	-0-	934	1	13401	2	Y	28	26	0	3	1	2
							31	9									
08	16368	X	13768	-0-	-2600	-0-	814	1	12926	2	Y	25	23	0	2	1	2
							28	9									
09	14580	X	13328	-0-	-1252	-0-	774	1	12526	2	Y	25	22	0	3	1	2
							28	9									
10	14973	X	13777	-0-	-1196	-0-	796	1	12951	2	Y	27	25	0	1	1	3
							30	9									
11	14490	X	12994	-0-	-1496	-0-	748	1	12207	2	Y	35	32	0	1	1	5
							39	9									
12	14353	X	13297	-0-	-1056	-0-	739	1	12497	2	Y	55	47	0	4	1	9
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 165,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	6757	-0-	-6108	-0-	485	1	6241	2	Y	28	28	0	1	1	5
							31	9									
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	811	1	10016	2	Y	46	40	0	1	1	10
							51	9									
03	11997	X	7127	-0-	-4870	-0-	480	1	6614	2	Y	30	30	0	6	1	4
							33	9									
04	9630	X	7632	-0-	-1998	-0-	476	1	7100	2	Y	51	44	0	3	1	8
							56	9									
05	12059	X	10760	-0-	-1299	-0-	658	1	10068	2	Y	31	30	0	5	1	4
							34	9									
06	11670	X	6427	-0-	-5243	-0-	409	1	5995	2	Y	21	21	0	2	1	2
							23	9									
07	12059	X	5484	-0-	-6575	-0-	356	1	5105	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	666	1	10577	2	Y	64	60	0	1	1	5
							70	9									
09	10440	X	6637	-0-	-3803	-0-	383	1	6222	2	Y	29	26	0	6	1	2
							32	9									
10	10788	X	8176	-0-	-2612	-0-	472	1	7664	2	Y	36	33	0	1	1	4
							40	9									
11	10950	X	10303	-0-	-647	-0-	595	1	9707	2	Y	1	4	0	1	1	-0-
							1	9									
12	11315	X	9935	-0-	-1380	-0-	553	1	9378	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 101,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	Y	231	189	0			42
							254	9									
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	149	1	1844	2	Y	163	161	0	8	1	36
							179	9									
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	91	1	1236	2	Y	57	65	0	20	1	8
							63	9									
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	2	0	6	1	-0-
05	2418	X	732	-0-	-1686	-0-	43	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	389	-0-	-1006	-0-	21	1	340	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	744	X	657	-0-	-87	-0-	34	1	542	2	Y	74	66	0			8
							81	9									
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	0	3	1	-0-
12	403	X	26	-0-	-377	-0-	18	2	8	9	Y	7	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12759	-0-	12759	12759	919	1	11840	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		9382	-0-	9382	22141	704	1	8659	2	Y	17	13	0			4
							19	9									
03	T. A.		10664	-0-	10664	32805	717	1	9890	2	Y	52	47	0	2	1	7
							57	9									
04	39366	X	6561	-0-	-32805	-0-	409	1	6123	2	Y	26	23	0	6	1	4
							29	9									
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	611	1	9348	2	Y	23	21	0	3	1	3
							25	9									
06	12360	X	9226	-0-	-3134	-0-	586	1	8640	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
07	10726	X	9173	-0-	-1553	-0-	595	1	8576	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	10726	X	8078	-0-	-2648	-0-	480	1	7597	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	597	1	9639	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									
10	10013	X	9458	-0-	-555	-0-	545	1	8872	2	Y	37	33	0	1	1	4
							41	9									
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	534	1	8729	2	Y	4	6	0	1	1	1
							4	9									
12	10602	X	9376	-0-	-1226	-0-	520	1	8789	2	Y	61	52	0			10
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 114,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10452	-0-	-398	-0-	743	1	9606	2	Y	94	92	0	4	1	17
							103	9									
02	9996	X	8124	-0-	-1872	-0-	605	1	7449	2	Y	64	64	0	3	1	14
							70	9									
03	11067	X	10950	-0-	-117	-0-	734	1	10126	2	Y	82	77	0	8	1	11
							90	9									
04	10710	X	9877	-0-	-833	-0-	616	1	9176	2	Y	77	67	0	9	1	12
							85	9									
05	10788	X	9284	-0-	-1504	-0-	565	1	8646	2	Y	66	62	0	8	1	8
							73	9									
06	10650	X	9225	-0-	-1425	-0-	586	1	8618	2	Y	19	21	0	4	1	2
							21	9									
07	11005	X	6569	-0-	-4436	-0-	424	1	6114	2	Y	28	26	0	2	1	2
							31	9									
08	11005	X	10401	-0-	-604	-0-	613	1	9767	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									
09	9900	X	9696	-0-	-204	-0-	563	1	9104	2	Y	26	24	0	2	1	2
							29	9									
10	9548	X	8777	-0-	-771	-0-	505	1	8238	2	Y	31	29	0	1	1	3
							34	9									
11	10080	X	6726	-0-	-3354	-0-	382	1	6241	2	Y	94	83	0	1	1	13
							103	9									
12	10416	X	9284	-0-	-1132	-0-	512	1	8651	2	Y	110	95	0	11	1	17
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 109,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9812	-0-	-1472	-0-	697 140	1 9	8975	2	Y	127	124	0	5	1	23
02	10192	X	8266	-0-	-1926	-0-	615 85	1 9	7566	2	Y	77	78	0	5	1	17
03	10633	X	8332	-0-	-2301	-0-	557 111	1 9	7664	2	Y	101	94	0	10	1	14
04	10290	X	8985	-0-	-1305	-0-	551 188	1 9	8246	2	Y	171	148	0	11	1	26
05	10075	X	2633	-0-	-7442	-0-	157 39	1 9	2437	2	Y	35	38	0	19	1	4
06	9480	X	6037	-0-	-3443	-0-	385 26	1 9	5626	2	Y	24	24	0	2	1	2
07	9300	X	5451	-0-	-3849	-0-	355	1	5096	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	9300	X	6622	-0-	-2678	-0-	392	1	6230	2	Y	-0-					-0-
09	9000	X	4208	-0-	-4792	-0-	246	1	3962	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5558	-0-	-704	-0-	322	1	5236	2	Y	-0-					-0-
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	461 89	1 9	7507	2	Y	81	70	0			11
12	6634	X	4454	-0-	-2180	-0-	243 78	1 9	4133	2	Y	71	61	0	10	1	11

TOTAL GAS PROD: 78,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	361	1	4679	2	Y	18	16	0			3
							20	9									
02	5124	X	1529	-0-	-3595	-0-	113	1	1404	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
03	5673	X	653	-0-	-5020	-0-	43	1	608	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
04	5100	X	3808	-0-	-1292	-0-	239	1	3543	2	Y	24	20	0			4
							26	9									
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	378	1	5776	2	Y	44	40	0	3	1	5
							48	9									
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	348	1	5064	2	Y	36	35	0	3	1	3
							40	9									
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	352	1	5026	2	Y	32	29	0	3	1	3
							35	9									
08	6231	X	5449	-0-	-782	-0-	322	1	5103	2	Y	22	21	0	2	1	2
							24	9									
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	363	1	5868	2	Y	27	24	0	3	1	2
							30	9									
10	6231	X	4171	-0-	-2060	-0-	241	1	3906	2	Y	22	21	0	1	1	2
							24	9									
11	5460	X	30	-0-	-5430	-0-	30	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331

01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	664 85	1 9	8571	2	Y	77	73	0	3	1	14
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	650 68	1 9	8006	2	Y	62	59	0	3	1	14
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	682 167	1 9	9410	2	Y	152	138	0	7	1	21
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	608 88	1 9	9091	2	Y	80	72	0	17	1	12
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	585 125	1 9	8954	2	Y	114	103	0	9	1	14
06	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	583 69	1 9	8512	2	Y	63	64	0	7	1	6
07	10323	X	8644	-0-	-1679	-0-	558 67	1 9	8019	2	Y	61	56	0	6	1	5
08	10323	X	4037	-0-	-6286	-0-	235 46	1 9	3756	2	Y	42	39	0	4	1	4
09	9810	X	6568	-0-	-3242	-0-	376 94	1 9	6098	2	Y	85	77	0	6	1	6
10	9703	X	1	-0-	-9702	-0-	1	2			Y	-0-	3	0	3	1	-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
12	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8628	-0-	-1354	-0-	615 48	1 9	7965	2	Y	44	46	0	2	1	8
02	9016	X	7393	-0-	-1623	-0-	548 69	1 9	6776	2	Y	63	55	0	2	1	14
03	9393	X	8206	-0-	-1187	-0-	549 77	1 9	7580	2	Y	70	66	0	8	1	10
04	8340	X	3918	-0-	-4422	-0-	244 20	1 9	3654	2	Y	18	17	0	8	1	3
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	556 80	1 9	8501	2	Y	73	65	0	2	1	9
06	8340	X	6148	-0-	-2192	-0-	393 42	1 9	5713	2	Y	38	39	0	5	1	3
07	8246	X	5954	-0-	-2292	-0-	384 41	1 9	5529	2	Y	37	34	0	3	1	3
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-					-0-
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
11	6150	X	1	-0-	-6149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	41	-0-	-5911	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	311 215	1 9	4028	2	Y	195	180	0	6	1	36
02	4200	X	2617	-0-	-1583	-0-	192 83	1 9	2342	2	Y	75	87	0	7	1	17
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	326 171	1 9	4481	2	Y	155	141	0	9	1	22
04	4410	X	4375	-0-	-35	-0-	264 154	1 9	3957	2	Y	140	123	0	17	1	22
05	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	254 144	1 9	3898	2	Y	131	122	0	15	1	16
06	4830	X	3878	-0-	-952	-0-	240 120	1 9	3518	2	Y	109	107	0	8	1	10
07	4991	X	4606	-0-	-385	-0-	293 141	1 9	4172	2	Y	128	117	0	10	1	11
08	4991	X	2727	-0-	-2264	-0-	157 77	1 9	2493	2	Y	70	66	0	9	1	6
09	4380	X	1747	-0-	-2633	-0-	96 68	1 9	1583	2	Y	62	55	0	8	1	5
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	300 167	1 9	4882	2	Y	152	138	0	2	1	17
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	257 142	1 9	4228	2	Y	129	122	0	6	1	18
12	4619	X	4221	-0-	-398	-0-	229 120	1 9	3872	2	Y	109	95	0	15	1	17

TOTAL GAS PROD: 47,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	60	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	56	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	741	-0-	-189	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	22	-0-	-908	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	206	1	2681	2	Y	75	71	0	3	1	14
							83	9									
02	2688	X	2040	-0-	-648	-0-	149	1	1847	2	Y	40	42	0	3	1	9
							44	9									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	210	1	2901	2	Y	66	61	0	5	1	9
							73	9									
04	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	172	1	2578	2	Y	60	53	0	7	1	9
							66	9									
05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	169	1	2582	2	Y	57	53	0	6	1	7
							63	9									
06	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	174	1	2574	2	Y	50	49	0	4	1	4
							55	9									
07	3193	X	2617	-0-	-576	-0-	167	1	2400	2	Y	45	40	0	5	1	4
							50	9									
08	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	160	1	2551	2	Y	55	51	0	3	1	5
							61	9									
09	2820	X	2220	-0-	-600	-0-	125	1	2051	2	Y	40	36	0	6	1	3
							44	9									
10	2914	X	2732	-0-	-182	-0-	153	1	2515	2	Y	58	53	0	2	1	6
							64	9									
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	148	1	2408	2	Y	58	54	0	2	1	8
							64	9									
12	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	147	1	2485	2	Y	58	51	0	6	1	9
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 32,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	507	1	6533	2	Y	76	72	0	3	1	14
							84	9									
02	6916	X	5022	-0-	-1894	-0-	376	1	4598	2	Y	44	45	0	3	1	10
							48	9									
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	523	1	7213	2	Y	80	74	0	5	1	11
							88	9									
04	7380	X	6620	-0-	-760	-0-	411	1	6142	2	Y	61	54	0	9	1	9
							67	9									
05	7285	X	6313	-0-	-972	-0-	385	1	5873	2	Y	50	47	0	6	1	6
							55	9									
06	7620	X	6429	-0-	-1191	-0-	408	1	5966	2	Y	50	49	0	3	1	4
							55	9									
07	7874	X	7197	-0-	-677	-0-	464	1	6674	2	Y	54	49	0	5	1	4
							59	9									
08	7874	X	4194	-0-	-3680	-0-	248	1	3918	2	Y	25	23	0	4	1	2
							28	9									
09	6630	X	3844	-0-	-2786	-0-	222	1	3587	2	Y	32	29	0	3	1	2
							35	9									
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	416	1	6791	2	Y	61	55	0	1	1	7
							67	9									
11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	457	1	7461	2	Y	77	71	0	2	1	11
							85	9									
12	7192	X	6806	-0-	-386	-0-	376	1	6362	2	Y	62	54	0	9	1	10
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 76,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	41	2	4	9	Y	4	3	0			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	114	1	1471	2	Y	104	95	0	3	1	19			
							114	9												
02	1372	X	718	-0-	-654	-0-	51	1	627	2	Y	36	43	0	4	1	8			
							40	9												
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	98	1	1341	2	Y	95	85	0	5	1	13			
							105	9												
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	108	1	1643	2	Y	99	86	0	11	1	15			
							109	9												
05	1705	X	1075	-0-	-630	-0-	64	1	959	2	Y	47	45	0	11	1	6			
							52	9												
06	1650	X	1611	-0-	-39	-0-	99	1	1425	2	Y	79	75	0	3	1	7			
							87	9												
07	1922	X	1163	-0-	-759	-0-	71	1	1029	2	Y	57	52	0	7	1	5			
							63	9												
08	1922	X	556	-0-	-1366	-0-	27	1	490	2	Y	35	33	0	4	1	3			
							39	9												
09	1860	X	809	-0-	-1051	-0-	43	1	705	2	Y	55	49	0	5	1	4			
							61	9												
10	1674	X	1172	-0-	-502	-0-	61	1	1041	2	Y	64	59	0	2	1	7			
							70	9												
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1445	2	Y	92	84	0	2	1	13			
							101	9												
*12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1579	2	Y	93	81	0	10	1	15			
							102	9												

TOTAL GAS PROD: 15,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	149	1	1950	2	Y	38	36	0	1	1	7
							42	9									
02	1820	X	1635	-0-	-185	-0-	119	1	1486	2	Y	27	27	0	1	1	6
							30	9									
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	Y	36	34	0	3	1	5
							40	9									
04	2070	X	1689	-0-	-381	-0-	105	1	1549	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
05	2139	X	1916	-0-	-223	-0-	114	1	1765	2	Y	34	31	0	4	1	4
							37	9									
06	2070	X	1928	-0-	-142	-0-	121	1	1761	2	Y	42	40	0	2	1	4
							46	9									
07	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	118	1	1689	2	Y	36	33	0	4	1	3
							40	9									
08	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	115	1	1813	2	Y	26	25	0	2	1	2
							29	9									
09	1920	X	1831	-0-	-89	-0-	106	1	1691	2	Y	31	28	0	3	1	2
							34	9									
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	117	1	1886	2	Y	33	30	0	1	1	4
							36	9									
11	1920	X	1914	-0-	-6	-0-	107	1	1771	2	Y	33	31	0	1	1	5
							36	9									
*12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	113	1	1867	2	Y	38	33	0	4	1	6
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 22,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10004	-0-	-1559	-0-	714	1	9214	2	Y	69	66	0	3	1	13
							76	9									
02	10080	X	8516	-0-	-1564	-0-	636	1	7818	2	Y	56	54	0	2	1	13
							62	9									
03	10633	X	9475	-0-	-1158	-0-	636	1	8771	2	Y	62	59	0	7	1	9
							68	9									
04	10290	X	9644	-0-	-646	-0-	602	1	8968	2	Y	67	59	0	7	1	10
							74	9									
05	10013	X	9346	-0-	-667	-0-	570	1	8719	2	Y	52	49	0	7	1	6
							57	9									
06	9690	X	8164	-0-	-1526	-0-	520	1	7592	2	Y	47	46	0	3	1	4
							52	9									
07	9982	X	9444	-0-	-538	-0-	611	1	8778	2	Y	50	46	0	4	1	4
							55	9									
08	9982	X	8608	-0-	-1374	-0-	505	1	8055	2	Y	44	40	0	4	1	4
							48	9									
09	9660	X	8269	-0-	-1391	-0-	481	1	7776	2	Y	11	10	0	4	1	1
							12	9									
10	9486	X	9197	-0-	-289	-0-	533	1	8642	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
11	9180	X	1286	-0-	-7894	-0-	74	1	1202	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
*12	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	649	1	11029	2	Y	19	16	0	1	1	3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 103,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	905	-0-	-87	-0-	67	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	87	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	51	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	718	-0-	-542	-0-	45	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	16125	-0-	-6102	-0-	1148 155	1 9	14822	2	Y	141	136	0	5	1	26
02	17976	X	12246	-0-	-5730	-0-	912 92	1 9	11242	2	Y	84	86	0	5	1	19
03	17918	X	16378	-0-	-1540	-0-	1098 143	1 9	15137	2	Y	130	121	0	10	1	18
04	16530	X	12715	-0-	-3815	-0-	792 116	1 9	11807	2	Y	105	92	0	15	1	16
05	16492	X	8433	-0-	-8059	-0-	512 66	1 9	7855	2	Y	60	58	0	11	1	7
06	15930	X	12545	-0-	-3385	-0-	797 103	1 9	11645	2	Y	94	89	0	4	1	8
07	16461	X	7905	-0-	-8556	-0-	512 70	1 9	7323	2	Y	64	59	0	8	1	5
08	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	-0-
09	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					Y	-0-					-0-
10	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					-0-
11	12570	X	28	-0-	-12542	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	14	-0-	-7891	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	12442	-0-	-175	-0-		891	1	11496	2	Y	50	42	0			9
								55	9									
02	11284	X	8676	-0-	-2608	-0-		650	1	8001	2	Y	23	25	0	2	1	5
								25	9									
03	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-		880	1	12146	2	Y	51	46	0	3	1	7
								56	9									
04	12090	X	11810	-0-	-280	-0-		736	1	11023	2	Y	46	40	0	6	1	7
								51	9									
05	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-		812	1	12426	2	Y	42	39	0	5	1	5
								46	9									
06	12720	X	11386	-0-	-1334	-0-		727	1	10624	2	Y	32	31	0	3	1	3
								35	9									
07	13144	X	11563	-0-	-1581	-0-		751	1	10775	2	Y	34	31	0	3	1	3
								37	9									
08	13330	X	6648	-0-	-6682	-0-		393	1	6234	2	Y	19	18	0	2	1	2
								21	9									
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-						Y	-0-					-0-
11	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-						Y	-0-					-0-
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	15885	-0-	-1103	-0-		1137	1	14671	2	Y	70	68	0	3	1	13
								77	9									
02	15344	X	13871	-0-	-1473	-0-		1036	1	12778	2	Y	52	51	0	2	1	12
								57	9									
03	16988	X	15701	-0-	-1287	-0-		1057	1	14561	2	Y	75	70	0	7	1	10
								83	9									
04	15960	X	15057	-0-	-903	-0-		945	1	14108	2	Y	4	5	0	8	1	1
								4	9									
05	16089	X	15694	-0-	-395	-0-		962	1	14732	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	15360	X	14914	-0-	-446	-0-		955	1	13959	2	Y	-0-					-0-
07	15779	X	15071	-0-	-708	-0-		980	1	14067	2	Y	22	20	0			2
								24	9									
08	15779	X	9987	-0-	-5792	-0-		590	1	9357	2	Y	36	33	0	2	1	3
								40	9									
09	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
10	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-						Y	-0-					-0-
11	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-						Y	-0-					-0-
12	15066	X	46	-0-	-15020	-0-		46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6020	-0-	-583	-0-		427	1	5483	2	Y	100	95	0	4	1	18
								110	9									
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-		415	1	5123	2	Y	66	65	0	4	1	15
								73	9									
03	6169	X	4655	-0-	-1514	-0-		310	1	4272	2	Y	66	64	0	8	1	9
								73	9									
04	5970	X	3750	-0-	-2220	-0-		229	1	3456	2	Y	59	51	0	8	1	9
								65	9									
05	6231	X	3317	-0-	-2914	-0-		200	1	3066	2	Y	46	43	0	6	1	6
								51	9									
06	6030	X	3959	-0-	-2071	-0-		252	1	3662	2	Y	41	40	0	3	1	4
								45	9									
07	6231	X	1507	-0-	-4724	-0-		96	1	1392	2	Y	17	16	0	4	1	1
								19	9									
08	4681	X	2577	-0-	-2104	-0-		149	1	2397	2	Y	28	26	0	1	1	2
								31	9									
09	3960	X	1330	-0-	-2630	-0-		78	1	1233	2	Y	17	15	0	3	1	1
								19	9									
10	4092	X	1472	-0-	-2620	-0-		85	1	1368	2	Y	17	15	0	1	1	2
								19	9									
11	3960	X	1791	-0-	-2169	-0-		104	1	1661	2	Y	24	22	0	1	1	3
								26	9									
12	2573	X	662	-0-	-1911	-0-		38	1	622	2	Y	2	2	0	3	1	-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6358	-0-	-214	-0-		459	1	5893	2	Y	5	4	0			1
								6	9									
02	5936	X	5424	-0-	-512	-0-		406	1	5014	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
03	6572	X	6367	-0-	-205	-0-		431	1	5929	2	Y	6	5	0	1	1	1
								7	9									
04	6360	X	5797	-0-	-563	-0-		365	1	5426	2	Y	5	4	0	1	1	1
								6	9									
05	6355	X	5919	-0-	-436	-0-		365	1	5553	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
06	6180	X	5710	-0-	-470	-0-		367	1	5340	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
07	6386	X	6198	-0-	-188	-0-		404	1	5793	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-		400	1	6344	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-		397	1	6389	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
10	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-		390	1	6354	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	6540	X	5651	-0-	-889	-0-		325	1	5324	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
12	7006	X	5666	-0-	-1340	-0-		316	1	5347	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 73,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4776	-0-	-2416	-0-	344	1 8 9	4424	2	Y	7	7	0			1
02	6496	X	3526	-0-	-2970	-0-	266	1 6 9	3254	2	Y	5	5	0			1
03	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	328	1 7 9	4501	2	Y	6	5	0	1	1	1
04	4740	X	4372	-0-	-368	-0-	274	1 7 9	4091	2	Y	6	5	0	1	1	1
05	4805	X	4394	-0-	-411	-0-	269	1 7 9	4118	2	Y	6	5	0	1	1	1
06	4710	X	4265	-0-	-445	-0-	271	1 7 9	3987	2	Y	6	6	0			1
07	4867	X	4332	-0-	-535	-0-	283	1 12 9	4037	2	Y	11	10	0	1	1	1
08	4867	X	4212	-0-	-655	-0-	251	1 3 9	3958	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
09	4380	X	3740	-0-	-640	-0-	214	1 30 9	3496	2	Y	27	24	0	1	1	2
10	4402	X	4164	-0-	-238	-0-	241	1 6 9	3917	2	Y	5	5	0	1	1	1
11	4260	X	3900	-0-	-360	-0-	223	1 6 9	3671	2	Y	5	5	0			1
12	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	223	1 6 9	3777	2	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 50,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	21496	-0-	-855	-0-	1541	1 48 9	19907	2	Y	44	42	0	2	1	8
02	19936	X	16965	-0-	-2971	-0-	1272	1 30 9	15663	2	Y	27	27	0	2	1	6
03	21762	X	21616	-0-	-146	-0-	1458	1 42 9	20116	2	Y	38	36	0	3	1	5
04	20880	X	20127	-0-	-753	-0-	1262	1 39 9	18826	2	Y	35	31	0	4	1	5
05	21483	X	20455	-0-	-1028	-0-	1256	1 39 9	19160	2	Y	35	32	0	4	1	4
06	21030	X	19663	-0-	-1367	-0-	1257	1 33 9	18373	2	Y	30	29	0	2	1	3
07	21731	X	19969	-0-	-1762	-0-	1297	1 32 9	18640	2	Y	29	27	0	3	1	2
08	21731	X	19698	-0-	-2033	-0-	1165	1 30 9	18503	2	Y	27	25	0	2	1	2
09	20190	X	18980	-0-	-1210	-0-	1102	1 30 9	17848	2	Y	27	24	0	3	1	2
10	20491	X	19406	-0-	-1085	-0-	1123	1 32 9	18251	2	Y	29	27	0	1	1	3
11	19680	X	18716	-0-	-964	-0-	1077	1 33 9	17606	2	Y	30	28	0	1	1	4
12	19964	X	19243	-0-	-721	-0-	1072	1 37 9	18134	2	Y	34	30	0	3	1	5

TOTAL GAS PROD: 236,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	556	1	7158	2	Y	125	119	0	5	1	23
							138	9									
02	7028	X	6642	-0-	-386	-0-	491	1	6063	2	Y	80	80	0	5	1	18
							88	9									
03	7843	X	7700	-0-	-143	-0-	513	1	7060	2	Y	115	107	0	10	1	16
							127	9									
04	7590	X	7468	-0-	-122	-0-	463	1	6887	2	Y	107	94	0	13	1	16
							118	9									
05	7843	X	7538	-0-	-305	-0-	457	1	6969	2	Y	102	94	0	12	1	12
							112	9									
06	7590	X	7221	-0-	-369	-0-	455	1	6661	2	Y	95	93	0	6	1	8
							105	9									
07	7750	X	6763	-0-	-987	-0-	435	1	6238	2	Y	82	74	0	9	1	7
							90	9									
08	7750	X	7630	-0-	-120	-0-	448	1	7087	2	Y	86	80	0	6	1	7
							95	9									
09	7500	X	7128	-0-	-372	-0-	411	1	6629	2	Y	80	71	0	10	1	6
							88	9									
10	7564	X	7226	-0-	-338	-0-	411	1	6717	2	Y	89	82	0	3	1	10
							98	9									
11	7380	X	7009	-0-	-371	-0-	398	1	6512	2	Y	90	84	0	3	1	13
							99	9									
12	7626	X	7216	-0-	-410	-0-	399	1	6714	2	Y	94	82	0	10	1	15
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 87,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7745	-0-		-222		-0-	549	1	7076	2	Y	109	104	0	4	1	20
									120	9									
02	7168	X	6675	-0-		-493		-0-	495	1	6100	2	Y	73	73	0	4	1	16
									80	9									
03	7905	X	7812	-0-		-93		-0-	519	1	7176	2	Y	106	98	0	9	1	15
									117	9									
04	7560	X	7336	-0-		-224		-0-	452	1	6775	2	Y	99	87	0	12	1	15
									109	9									
05	7750	X	7475	-0-		-275		-0-	452	1	6916	2	Y	97	89	0	11	1	12
									107	9									
06	7590	X	7171	-0-		-419		-0-	454	1	6625	2	Y	84	83	0	6	1	7
									92	9									
07	7843	X	6586	-0-		-1257		-0-	424	1	6079	2	Y	75	68	0	8	1	6
									83	9									
08	7843	X	7780	-0-		-63		-0-	456	1	7237	2	Y	79	73	0	5	1	7
									87	9									
09	7350	X	7052	-0-		-298		-0-	403	1	6562	2	Y	79	71	0	9	1	6
									87	9									
10	7502	X	7197	-0-		-305		-0-	410	1	6686	2	Y	92	85	0	3	1	10
									101	9									
11	7530	X	7503	-0-		-27		-0-	427	1	6987	2	Y	81	77	0	3	1	11
									89	9									
12	7781	X	7514	-0-		-267		-0-	412	1	7008	2	Y	85	73	0	10	1	13
									94	9									

TOTAL GAS PROD: 87,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3599	-0-		-276		-0-	257	1	3328	2	Y	13	11	0			2
									14	9									
02	18204	X	18204	-0-		-0-		-0-	1361	1	16758	2	Y	77	62	0			17
									85	9									
03	16966	X	16966	-0-		-0-		-0-	1143	1	15766	2	Y	52	52	0	10	1	7
									57	9									
04	13012	X	13012	-0-		-0-		-0-	818	1	12153	2	Y	37	32	0	6	1	6
									41	9									
05	16153	X	16153	-0-		-0-		-0-	989	1	15127	2	Y	34	32	0	4	1	4
									37	9									
06	11191	X	11191	-0-		-0-		-0-	715	1	10454	2	Y	20	20	0	2	1	2
									22	9									
07	20181	X	8842	-0-		-11339		-0-	577	1	8251	2	Y	13	12	0	2	1	1
									14	9									
08	17050	X	3835	-0-		-13215		-0-	228	1	3603	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
									4	9									
09	15660	X	1180	-0-		-14480		-0-	68	1	1112	2	Y	-0-					-0-
10	16182	X	1213	-0-		-14969		-0-	71	1	1142	2	Y	-0-					-0-
11	11220	X	1092	-0-		-10128		-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	8835	X	416	-0-		-8419		-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	120	1	1511	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	106	1	1474	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	93	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	90	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	91	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	95	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	85	1	1336	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	78	1	1254	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	114	1	1843	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	106	1	1804	2	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

01	9548	X	9085	-0-	-463	-0-	651	1	8414	2	Y	18	19	0	1	1	3
							20	9									
02	8484	X	7390	-0-	-1094	-0-	555	1	6825	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
03	9238	X	9142	-0-	-96	-0-	620	1	8507	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
04	8790	X	8501	-0-	-289	-0-	533	1	7953	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
05	9083	X	8643	-0-	-440	-0-	530	1	8099	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
06	8880	X	8270	-0-	-610	-0-	526	1	7731	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
07	9176	X	8715	-0-	-461	-0-	567	1	8139	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
08	9176	X	8347	-0-	-829	-0-	494	1	7832	2	Y	19	17	0	1	1	2
							21	9									
09	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
12	8711	X	2751	-0-	-5960	-0-	154	1	2597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9190	-0-	-1319	-0-	660	1	8493	2	Y	34	32	0	1	1	6
							37	9									
02	9828	X	6521	-0-	-3307	-0-	489	1	6019	2	Y	12	14	0	1	1	3
							13	9									
03	10881	X	9058	-0-	-1823	-0-	610	1	8416	2	Y	29	27	0	1	1	4
							32	9									
04	10530	X	8041	-0-	-2489	-0-	505	1	7528	2	Y	7	7	0	3	1	1
							8	9									
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	658	1	10070	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	610	1	8911	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	621	1	8888	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	10757	X	9668	-0-	-1089	-0-	573	1	9071	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
09	10410	X	9869	-0-	-541	-0-	573	1	9272	2	Y	22	19	0	3	1	2
							24	9									
10	10757	X	9591	-0-	-1166	-0-	554	1	9017	2	Y	18	17	0	1	1	2
							20	9									
11	9540	X	8932	-0-	-608	-0-	514	1	8393	2	Y	23	21	0	1	1	3
							25	9									
12	10199	X	9330	-0-	-869	-0-	519	1	8781	2	Y	27	23	0	3	1	4
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 109,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12128	-0-	-1698	-0-	869	1	11223	2	Y	33	32	0	1	1	6
							36	9									
02	11928	X	9881	-0-	-2047	-0-	739	1	9118	2	Y	22	22	0	1	1	5
							24	9									
03	12059	X	11542	-0-	-517	-0-	778	1	10732	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
04	11730	X	10893	-0-	-837	-0-	682	1	10182	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
05	12121	X	10094	-0-	-2027	-0-	619	1	9451	2	Y	22	20	0	3	1	3
							24	9									
06	11730	X	11052	-0-	-678	-0-	706	1	10322	2	Y	22	22	0	1	1	2
							24	9									
07	11594	X	11376	-0-	-218	-0-	740	1	10611	2	Y	23	21	0	2	1	2
							25	9									
08	11594	X	7000	-0-	-4594	-0-	413	1	6575	2	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					-0-
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	327	1	4223	2	Y	819	739	0	19	1	150
							901	9									
02	5152	X	3704	-0-	-1448	-0-	243	1	2963	2	Y	453	473	0	29	1	101
							498	9									
03	5704	X	4934	-0-	-770	-0-	278	1	3820	2	Y	760	699	0	56	1	106
							836	9									
04	5280	X	4058	-0-	-1222	-0-	212	1	3177	2	Y	608	536	0	85	1	93
							669	9									
05	5456	X	2127	-0-	-3329	-0-	108	1	1643	2	Y	342	328	0	66	1	41
							376	9									
06	5280	X	3858	-0-	-1422	-0-	207	1	3028	2	Y	566	536	0	21	1	50
							623	9									
07	4960	X	4375	-0-	-585	-0-	241	1	3455	2	Y	617	564	0	52	1	51
							679	9									
08	4960	X	370	-0-	-4590	-0-	19	1	286	2	Y	59	62	0	43	1	5
							65	9									
09	4080	X	2670	-0-	-1410	-0-	132	1	2173	2	Y	332	296	0	16	1	25
							365	9									
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	241	1	3894	2	Y	870	786	0	13	1	96
							957	9									
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	220	1	3621	2	Y	703	666	0	34	1	99
							773	9									
*12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	215	1	3670	2	Y	687	598	0	81	1	107
							756	9									

TOTAL GAS PROD: 45,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,816

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	3613	-0-	-16413	-0-	257	1	3324	2	Y	29	27	0	1	1	5
							32	9									
02	18088	X	-0-	-0-	-18088	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-
04	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	580	1	8476	2	Y	79	72	0			7
							87	9									
07	T. A.		18918	-0-	18918	18918	1224	1	17569	2	Y	114	105	0	7	1	9
							125	9									
08	T. A.		16529	-0-	16529	35447	976	1	15446	2	Y	97	90	0	8	1	8
							107	9									
09	T. A.		15677	-0-	15677	51124	909	1	14696	2	Y	65	58	0	10	1	5
							72	9									
10	66140	X	15016	-0-	-51124	-0-	864	1	14061	2	Y	83	76	0	3	1	9
							91	9									
11	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	796	1	13033	2	Y	63	60	0	3	1	9
							69	9									
12	18910	X	15006	-0-	-3904	-0-	834	1	14092	2	Y	73	64	0	7	1	11
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 107,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	18	0	5	1	-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	395 732	1 9	5922	2	Y	665	563	0			102
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	219 641	1 9	3317	2	Y	583	543	0	72	1	70
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	35	0	36	1	-0-
07	7316	X	4134	-0-	-3182	-0-	240 458	1 9	3436	2	Y	416	380	0	2	1	34
08	7316	X	2628	-0-	-4688	-0-	132 409	1 9	2087	2	Y	372	346	0	29	1	31
09	7080	X	2646	-0-	-4434	-0-	130 408	1 9	2108	2	Y	371	330	0	44	1	28
10	4185	X	3502	-0-	-683	-0-	170 564	1 9	2768	2	Y	513	470	0	15	1	56
11	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	169 535	1 9	2739	2	Y	486	454	0	20	1	68
12	4123	X	3599	-0-	-524	-0-	173 508	1 9	2918	2	Y	462	402	0	56	1	72

TOTAL GAS PROD: 31,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	4505	-0-	-12452	-0-	325 31	1 9	4149	2	Y	28	29	0	1	1	5
02	15736	X	-0-	-0-	-15736	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-					-0-
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
06	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	763 290	1 9	11184	2	Y	264	241	0			23
07	T. A.		11899	-0-	11899	11899	760 232	1 9	10907	2	Y	211	193	0	24	1	17
08	T. A.		15631	-0-	15631	27530	904 375	1 9	14352	2	Y	341	314	0	15	1	29
09	T. A.		14879	-0-	14879	42409	860 100	1 9	13919	2	Y	91	81	0	32	1	7
10	57620	X	15211	-0-	-42409	-0-	875 117	1 9	14219	2	Y	106	97	0	4	1	12
11	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	790 94	1 9	12900	2	Y	85	81	0	4	1	12
12	15624	X	13659	-0-	-1965	-0-	758 99	1 9	12802	2	Y	90	78	0	10	1	14

TOTAL GAS PROD: 101,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		378	-0-	378	378	23 1	1 9	354	2	Y	1	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					-0-
09	T. A.		195	-0-	195	573	13 4	1 9	178	2	Y	4	4	0			-0-
10	696	X	123	-0-	-573	-0-	3 1	1 9	119	2	Y	1	1	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	356	2	Y	11	9	0			2

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1104	-0-	1104	1104	67 98	1 9	939	2	Y	89	82	0			7
08	T. A.		1400	-0-	1400	2504	72 179	1 9	1149	2	Y	163	150	0	6	1	14
09	T. A.		578	-0-	578	3082	32 34	1 9	512	2	Y	31	28	0	15	1	2
10	3614	X	532	-0-	-3082	-0-	25 74	1 9	433	2	Y	67	61	0	1	1	7
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	41 114	1 9	676	2	Y	104	94	0	3	1	14
12	1395	X	279	-0-	-1116	-0-	14 28	1 9	237	2	Y	25	23	0	12	1	4

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	4164	-0-	-23922	-0-	298	1	3836	2	Y	27	42	0	5	1	5
							30	9									
02	21224	X	-0-	-0-	-21224	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-					-0-
04	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					-0-
05	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	428	1	6239	2	Y	78	71	0			7
							86	9									
07	T. A.		10861	-0-	10861	10861	701	1	10048	2	Y	102	94	0	7	1	8
							112	9									
08	T. A.		10140	-0-	10140	21001	601	1	9535	2	Y	4	5	0	7	1	-0-
							4	9									
09	T. A.		9375	-0-	9375	30376	543	1	8788	2	Y	40	35	0	2	1	3
							44	9									
10	40018	X	9642	-0-	-30376	-0-	554	1	9012	2	Y	69	62	0	2	1	8
							76	9									
11	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	534	1	8716	2	Y	65	61	0	3	1	9
							72	9									
12	10850	X	9453	-0-	-1397	-0-	521	1	8851	2	Y	74	64	0	7	1	12
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 69,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	3076	-0-	-16671	-0-	217	1	2829	2	Y	27	42	0	5	1	5
							30	9									
02	16940	X	-0-	-0-	-16940	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					-0-
04	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-					-0-
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		8150	-0-	8150	8150	467	1	7616	2	Y	61	52	0			9
							67	9									
12	T. A.		8344	-0-	8344	16494	460	1	7811	2	Y	66	58	0	7	1	10
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 19,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	878 149	1 9	11324	2	Y	135	126	0	5	1	25
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	656 94	1 9	8068	2	Y	85	86	0	5	1	19
03	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	774 129	1 9	10672	2	Y	117	109	0	11	1	16
04	10410	X	4383	-0-	-6027	-0-	274 36	1 9	4073	2	Y	33	31	0	13	1	5
05	10757	X	8164	-0-	-2593	-0-	496 80	1 9	7588	2	Y	73	65	0	4	1	9
06	10410	X	8805	-0-	-1605	-0-	559 84	1 9	8162	2	Y	76	73	0	5	1	7
07	11625	X	8408	-0-	-3217	-0-	543 76	1 9	7789	2	Y	69	63	0	7	1	6
08	11625	X	8346	-0-	-3279	-0-	492 74	1 9	7780	2	Y	67	62	0	5	1	6
09	8820	X	7763	-0-	-1057	-0-	450 72	1 9	7241	2	Y	65	58	0	8	1	5
10	9114	X	8382	-0-	-732	-0-	482 79	1 9	7821	2	Y	72	66	0	3	1	8
11	8820	X	7775	-0-	-1045	-0-	441 78	1 9	7256	2	Y	71	66	0	3	1	10
*12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	551 100	1 9	9328	2	Y	91	79	0	8	1	14

TOTAL GAS PROD: 104,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	203 100	1 9	2605	2	Y	91	87	0	4	1	17
02	2520	X	2128	-0-	-392	-0-	156 61	1 9	1911	2	Y	55	57	0	3	1	12
03	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	183 99	1 9	2510	2	Y	90	83	0	7	1	12
04	2820	X	2430	-0-	-390	-0-	146 91	1 9	2193	2	Y	83	72	0	10	1	13
05	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	148 81	1 9	2242	2	Y	74	69	0	9	1	9
06	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	152 112	1 9	2210	2	Y	102	97	0	5	1	9
07	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	156 72	1 9	2252	2	Y	65	60	0	9	1	5
08	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	144 81	1 9	2288	2	Y	74	68	0	5	1	6
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	163 87	1 9	2630	2	Y	79	70	0	9	1	6
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	161 87	1 9	2599	2	Y	79	73	0	3	1	9
11	2490	X	967	-0-	-1523	-0-	56 23	1 9	888	2	Y	21	24	0	3	1	3
12	2976	X	335	-0-	-2641	-0-	17 1	1 9	317	2	Y	1	1	0	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	159	-0-	-373	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	481	-0-	-108	-0-	31	1	405	2	Y	41	35	0			6
							45	9									
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	579	1	7459	2	Y	145	135	0	5	1	26
							160	9									
02	7000	X	6831	-0-	-169	-0-	509	1	6233	2	Y	81	84	0	5	1	18
							89	9									
03	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	482	1	6660	2	Y	101	95	0	10	1	14
							111	9									
04	7920	X	4953	-0-	-2967	-0-	307	1	4556	2	Y	82	72	0	11	1	13
							90	9									
05	8184	X	4112	-0-	-4072	-0-	249	1	3791	2	Y	65	61	0	9	1	8
							72	9									
06	7920	X	3334	-0-	-4586	-0-	209	1	3068	2	Y	52	51	0	4	1	5
							57	9									
07	7595	X	2146	-0-	-5449	-0-	136	1	1979	2	Y	28	26	0	5	1	2
							31	9									
08	7285	X	1804	-0-	-5481	-0-	106	1	1675	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	429	1	6946	2	Y	106	95	0	5	1	8
							117	9									
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	435	1	7079	2	Y	112	104	0	4	1	12
							123	9									
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	387	1	6310	2	Y	97	91	0	4	1	14
							107	9									
12	7750	X	6943	-0-	-807	-0-	382	1	6451	2	Y	100	87	0	11	1	16
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 67,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	14361	-0-	-5789	-0-	1026	1	13235	2	Y	91	91	0	4	1	17
							100	9									
02	17864	X	2	-0-	-17862	-0-	2	2			Y	-0-	14	0	3	1	-0-
03	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
05	18941	X	10399	-0-	-8542	-0-	633	1	9665	2	Y	92	81	0			11
							101	9									
06	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	1295	1	18907	2	Y	132	125	0	6	1	12
							145	9									
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	196	1	2806	2	Y	14	13	0	12	1	1
							15	9									
08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1332	1	21600	2	Y	32	29	0	1	1	2
							35	9									
10	21049	X	20171	-0-	-878	-0-	1162	1	18908	2	Y	92	83	0	1	1	10
							101	9									
11	20370	X	17587	-0-	-2783	-0-	1008	1	16459	2	Y	109	101	0	3	1	15
							120	9									
12	23746	X	17460	-0-	-6286	-0-	967	1	16374	2	Y	108	93	0	13	1	17
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 126,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	7766	-0-	-8726	-0-	555	1	7146	2	Y	59	64	0	4	1	11
							65	9									
02	14616	X	14	-0-	-14602	-0-	14	2			Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					-0-
04	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					Y	-0-					-0-
05	14012	X	17	-0-	-13995	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	731	1	10679	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1970	-0-	1970	1970	126	1	1844	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1970					Y	-0-					-0-
09	T. A.		15574	-0-	15574	17544	902	1	14617	2	Y	50	44	0	2	1	4
							55	9									
10	29822	X	12278	-0-	-17544	-0-	706	1	11473	2	Y	90	82	0	2	1	10
							99	9									
11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	618	1	10082	2	Y	112	103	0	3	1	16
							123	9									
12	16089	X	10750	-0-	-5339	-0-	594	1	10059	2	Y	88	77	0	13	1	14
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 70,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	18730	-0-		-1637	-0-	1343	1	17343	2	Y	40	38	0	2	1	7
								44	9									
02	17808	X	11821	-0-		-5987	-0-	887	1	10906	2	Y	25	25	0	1	1	6
								28	9									
03	19375	X	11501	-0-		-7874	-0-	776	1	10701	2	Y	22	22	0	3	1	3
								24	9									
04	18300	X	5645	-0-		-12655	-0-	353	1	5277	2	Y	14	12	0	3	1	2
								15	9									
05	18910	X	14306	-0-		-4604	-0-	874	1	13389	2	Y	39	35	0	1	1	5
								43	9									
06	18120	X	14271	-0-		-3849	-0-	913	1	13321	2	Y	34	33	0	3	1	3
								37	9									
07	22134	X	22134	-0-		-0-	-0-	1439	1	20652	2	Y	39	36	0	3	1	3
								43	9									
08	19856	X	19856	-0-		-0-	-0-	1175	1	18647	2	Y	31	28	0	3	1	3
								34	9									
09	18450	X	18450	-0-		-0-	-0-	1071	1	17348	2	Y	28	26	0	3	1	2
								31	9									
10	22227	X	18431	-0-		-3796	-0-	1067	1	17330	2	Y	31	29	0	1	1	3
								34	9									
11	21510	X	17579	-0-		-3931	-0-	1012	1	16531	2	Y	33	30	0	1	1	5
								36	9									
12	22134	X	17775	-0-		-4359	-0-	991	1	16747	2	Y	34	31	0	3	1	5
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 190,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	10703	-0-		-9416	-0-	765	1	9874	2	Y	58	60	0	4	1	11
								64	9									
02	18172	X	-0-	-0-		-18172	-0-					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	19623	X	-0-	-0-		-19623	-0-					Y	-0-					-0-
04	18600	X	-0-	-0-		-18600	-0-					Y	-0-					-0-
05	18910	X	2974	-0-		-15936	-0-	171	1	2630	2	Y	157	138	0			19
								173	9									
06	13852	X	13852	-0-		-0-	-0-	842	1	12303	2	Y	643	595	0	10	1	57
								707	9									
07	2000	X	2000	-0-		-0-	-0-	125	1	1797	2	Y	71	65	0	57	1	6
								78	9									
08	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
09	13890	X	10447	-0-		-3443	-0-	593	1	9592	2	Y	238	212	0	8	1	18
								262	9									
10	14353	X	5962	-0-		-8391	-0-	337	1	5458	2	Y	152	144	0	9	1	17
								167	9									
11	13890	X	3806	-0-		-10084	-0-	215	1	3528	2	Y	57	60	0	6	1	8
								63	9									
12	10788	X	5418	-0-		-5370	-0-	300	1	5042	2	Y	69	60	0	6	1	11
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 55,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	5870	-0-	-12637	-0-	418	1	5387	2	Y	59	69	0	6	1	11
							65	9									
02	16716	X	-0-	-0-	-16716	-0-					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					-0-
04	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-					-0-
05	15934	X	38	-0-	-15896	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	543	1	7919	2	Y	57	52	0			5
							63	9									
07	T. A.		1428	-0-	1428	1428	94	1	1324	2	Y	9	8	0	5	1	1
							10	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		11883	-0-	11883	13311	687	1	11121	2	Y	68	60	0	3	1	5
							75	9									
10	23272	X	9961	-0-	-13311	-0-	573	1	9321	2	Y	61	56	0	3	1	7
							67	9									
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	500	1	8133	2	Y	99	90	0	2	1	14
							109	9									
12	12276	X	9623	-0-	-2653	-0-	532	1	9012	2	Y	72	63	0	12	1	11
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 56,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	321	1	4118	2	Y	25	23	0			5
							28	9									
02	4172	X	3388	-0-	-784	-0-	253	1	3118	2	Y	15	16	0	1	1	3
							17	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	311	1	4309	2	Y	24	22	0	2	1	3
							26	9									
04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	264	1	3955	2	Y	18	15	0	3	1	3
							20	9									
05	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	258	1	3934	2	Y	9	9	0	2	1	1
							10	9									
06	4530	X	4221	-0-	-309	-0-	267	1	3942	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
07	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	277	1	3942	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
08	4681	X	4142	-0-	-539	-0-	246	1	3883	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
09	4260	X	3964	-0-	-296	-0-	230	1	3720	2	Y	13	11	0	2	1	1
							14	9									
10	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	239	1	3857	2	Y	18	16	0	1	1	2
							20	9									
11	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	228	1	3709	2	Y	20	18	0	1	1	3
							22	9									
12	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	226	1	3813	2	Y	20	17	0	3	1	3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 49,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
01	22134	X	20509	-0-		-1625		-0-		1470	1		18971	2		Y	62	60	0		2	1		11
										68	9													
02	19656	X	14574	-0-		-5082		-0-		1090	1		13443	2		Y	37	38	0		2	1		8
										41	9													
03	21328	X	21298	-0-		-30		-0-		1436	1		19796	2		Y	60	55	0		5	1		8
										66	9													
04	20190	X	19308	-0-		-882		-0-		1209	1		18032	2		Y	61	53	0		7	1		9
										67	9													
05	20522	X	19451	-0-		-1071		-0-		1190	1		18187	2		Y	67	62	0		6	1		8
										74	9													
06	20730	X	18691	-0-		-2039		-0-		1194	1		17433	2		Y	58	57	0		4	1		5
										64	9													
07	21421	X	18985	-0-		-2436		-0-		1233	1		17695	2		Y	52	48	0		5	1		4
										57	9													
08	21421	X	18760	-0-		-2661		-0-		1110	1		17598	2		Y	47	43	0		4	1		4
										52	9													
09	19380	X	17992	-0-		-1388		-0-		1044	1		16893	2		Y	50	44	0		6	1		4
										55	9													
10	19499	X	18386	-0-		-1113		-0-		1061	1		17263	2		Y	56	52	0		2	1		6
										62	9													
11	18720	X	17740	-0-		-980		-0-		1019	1		16656	2		Y	59	55	0		2	1		8
										65	9													
12	18972	X	18245	-0-		-727		-0-		1016	1		17160	2		Y	63	54	0		7	1		10
										69	9													

TOTAL GAS PROD: 223,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
01	17112	X	16055	-0-		-1057		-0-		1149	1		14830	2		Y	69	66	0		2	1		13
										76	9													
02	15092	X	12342	-0-		-2750		-0-		924	1		11376	2		Y	38	40	0		2	1		9
										42	9													
03	16709	X	16636	-0-		-73		-0-		1120	1		15444	2		Y	65	60	0		5	1		9
										72	9													
04	15960	X	15175	-0-		-785		-0-		949	1		14163	2		Y	57	50	0		7	1		9
										63	9													
05	16275	X	15492	-0-		-783		-0-		946	1		14489	2		Y	52	49	0		6	1		6
										57	9													
06	16200	X	14736	-0-		-1464		-0-		940	1		13746	2		Y	45	44	0		3	1		4
										50	9													
07	16740	X	15014	-0-		-1726		-0-		975	1		13989	2		Y	45	41	0		4	1		4
										50	9													
08	16740	X	14839	-0-		-1901		-0-		875	1		13917	2		Y	43	40	0		3	1		4
										47	9													
09	15210	X	14255	-0-		-955		-0-		827	1		13384	2		Y	40	36	0		5	1		3
										44	9													
10	15531	X	14612	-0-		-919		-0-		844	1		13724	2		Y	40	37	0		2	1		4
										44	9													
11	14760	X	14023	-0-		-737		-0-		805	1		13173	2		Y	41	37	0		2	1		6
										45	9													
12	15004	X	14632	-0-		-372		-0-		812	1		13772	2		Y	44	38	0		5	1		7
										48	9													

TOTAL GAS PROD: 177,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	22317	-0-	-1088		-0-		1599	1	20673	2	Y	41	39	0	2	1	7
									45	9									
02	21000	X	17140	-0-	-3860		-0-		1285	1	15830	2	Y	23	24	0	1	1	5
									25	9									
03	25053	X	25053	-0-	-0-		-0-		1692	1	23326	2	Y	32	30	0	3	1	4
									35	9									
04	21930	X	21687	-0-	-243		-0-		1360	1	20296	2	Y	28	24	0	4	1	4
									31	9									
05	22883	X	22883	-0-	-0-		-0-		1404	1	21448	2	Y	28	26	0	3	1	3
									31	9									
06	23340	X	20517	-0-	-2823		-0-		1313	1	19180	2	Y	22	21	0	2	1	2
									24	9									
07	25172	X	22220	-0-	-2952		-0-		1444	1	20753	2	Y	21	19	0	2	1	2
									23	9									
08	25172	X	20956	-0-	-4216		-0-		1236	1	19697	2	Y	21	20	0	1	1	2
									23	9									
09	22200	X	20191	-0-	-2009		-0-		1173	1	18997	2	Y	19	17	0	3	1	1
									21	9									
10	22940	X	20072	-0-	-2868		-0-		1160	1	18889	2	Y	21	19	0	1	1	2
									23	9									
11	21600	X	21342	-0-	-258		-0-		1230	1	20088	2	Y	22	20	0	1	1	3
									24	9									
12	22227	X	19403	-0-	-2824		-0-		1080	1	18299	2	Y	22	19	0	3	1	3
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 253,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	9600	-0-	-4970		-0-		687	1	8868	2	Y	41	41	0	2	1	8
									45	9									
02	13160	X	7771	-0-	-5389		-0-		580	1	7152	2	Y	35	34	0	1	1	8
									39	9									
03	13919	X	9154	-0-	-4765		-0-		620	1	8525	2	Y	8	10	0	5	1	1
									9	9									
04	12540	X	10200	-0-	-2340		-0-		639	1	9544	2	Y	15	13	0	1	1	2
									17	9									
05	10292	X	5407	-0-	-4885		-0-		331	1	5069	2	Y	6	5	0	2	1	1
									7	9									
06	9300	X	8894	-0-	-406		-0-		566	1	8288	2	Y	36	34	0			3
									40	9									
07	10571	X	9043	-0-	-1528		-0-		587	1	8438	2	Y	16	15	0	3	1	1
									18	9									
08	10571	X	5913	-0-	-4658		-0-		349	1	5546	2	Y	16	15	0	1	1	1
									18	9									
09	10230	X	5506	-0-	-4724		-0-		318	1	5184	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
									4	9									
10	10506	X	10506	-0-	-0-		-0-		609	1	9877	2	Y	18	16	0			2
									20	9									
11	8910	X	6316	-0-	-2594		-0-		365	1	5937	2	Y	13	12	0	1	1	2
									14	9									
*12	9504	X	9504	-0-	-0-		-0-		530	1	8951	2	Y	21	19	0	1	1	3
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 97,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15354	-0-	-952	-0-	1102	1	14230	2	Y	20	19	0	1	1	4
							22	9									
02	14224	X	11575	-0-	-2649	-0-	870	1	10698	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									
03	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	1097	1	15127	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
04	15060	X	14642	-0-	-418	-0-	919	1	13723	2	Y	-0-					-0-
05	15376	X	14239	-0-	-1137	-0-	873	1	13354	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	15780	X	14558	-0-	-1222	-0-	931	1	13612	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
07	16306	X	14662	-0-	-1644	-0-	954	1	13695	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
08	16306	X	14468	-0-	-1838	-0-	856	1	13602	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
09	14700	X	13475	-0-	-1225	-0-	783	1	12675	2	Y	15	13	0	2	1	1
							17	9									
10	15066	X	14178	-0-	-888	-0-	820	1	13344	2	Y	13	12	0	1	1	1
							14	9									
11	14580	X	13564	-0-	-1016	-0-	783	1	12764	2	Y	15	13	0	1	1	2
							17	9									
12	14663	X	13364	-0-	-1299	-0-	744	1	12598	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 170,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	1570	1	20276	2	Y	-0-					-0-
02	19012	X	18064	-0-	-948	-0-	1356	1	16708	2	Y	-0-					-0-
03	21049	X	19737	-0-	-1312	-0-	1335	1	18402	2	Y	-0-					-0-
04	21150	X	18495	-0-	-2655	-0-	1161	1	17334	2	Y	-0-					-0-
05	21855	X	18186	-0-	-3669	-0-	1107	1	16917	2	Y	147	129	0			18
							162	9									
06	21150	X	18191	-0-	-2959	-0-	1163	1	17028	2	Y	-0-	8	0	10	1	-0-
07	20026	X	18115	-0-	-1911	-0-	1181	1	16934	2	Y	-0-					-0-
08	19840	X	18093	-0-	-1747	-0-	1070	1	17022	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	18540	X	16845	-0-	-1695	-0-	982	1	15863	2	Y	-0-					-0-
10	18817	X	18072	-0-	-745	-0-	1046	1	17026	2	Y	-0-					-0-
11	18210	X	17355	-0-	-855	-0-	1002	1	16351	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	18104	X	18005	-0-	-99	-0-	1004	1	17000	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 221,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	933	1	12062	2	Y	4	14	0	3	1	1
							4	9									
02	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	703	1	8655	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	10850	X	9838	-0-	-1012	-0-	663	1	9175	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	10500	X	10315	-0-	-185	-0-	648	1	9667	2	Y	-0-					-0-
05	10850	X	5	-0-	-10845	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	10500	X	8821	-0-	-1679	-0-	563	1	8258	2	Y	-0-					-0-
07	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	729	1	10445	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	653	1	10369	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	10350	X	9791	-0-	-559	-0-	570	1	9220	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	11222	X	8517	-0-	-2705	-0-	493	1	8023	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	10860	X	713	-0-	-10147	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	11160	X	1220	-0-	-9940	-0-	68	1	1152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	429	1	5518	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	5712	X	5169	-0-	-543	-0-	386	1	4782	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6324	X	5615	-0-	-709	-0-	380	1	5235	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5222	-0-	-898	-0-	327	1	4894	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	5952	X	5525	-0-	-427	-0-	339	1	5185	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5760	X	5314	-0-	-446	-0-	342	1	4971	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5735	X	5049	-0-	-686	-0-	330	1	4719	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	293	1	4640	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
09	5370	X	4483	-0-	-887	-0-	262	1	4221	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5549	X	4706	-0-	-843	-0-	274	1	4431	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	5310	X	4598	-0-	-712	-0-	265	1	4331	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	5053	X	2863	-0-	-2190	-0-	160	1	2702	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4582	-0-	4582	4582	339	1	4167	2	Y	69	54	0			15
							76	9									
03	T. A.		7668	-0-	7668	12250	508	1	7019	2	Y	128	116	0	9	1	18
							141	9									
04	T. A.		7024	-0-	7024	19274	432	1	6468	2	Y	113	100	0	14	1	17
							124	9									
05	T. A.		7860	-0-	7860	27134	475	1	7263	2	Y	111	103	0	12	1	13
							122	9									
06	T. A.		7398	-0-	7398	34532	468	1	6843	2	Y	79	78	0	7	1	7
							87	9									
07	41589	X	7057	-0-	-34532	-0-	451	1	6486	2	Y	109	100	0	7	1	9
							120	9									
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	1	0	8	1	-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
11	7410	X	319	-0-	-7091	-0-	18	1	293	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
12	7068	X	1683	-0-	-5385	-0-	93	1	1562	2	Y	25	21	0	1	1	4
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 43,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	20979	-0-	-1062		-0-	1506	1	19408	2	Y	59	57	0	2	1	11
								65	9									
02	19908	X	17765	-0-	-2143		-0-	1332	1	16388	2	Y	41	41	0	2	1	9
								45	9									
03	21762	X	20449	-0-	-1313		-0-	1377	1	19006	2	Y	60	56	0	5	1	8
								66	9									
04	20760	X	19014	-0-	-1746		-0-	1187	1	17754	2	Y	66	57	0	7	1	10
								73	9									
05	21452	X	19355	-0-	-2097		-0-	1185	1	18101	2	Y	63	58	0	7	1	8
								69	9									
06	20310	X	18363	-0-	-1947		-0-	1173	1	17129	2	Y	55	54	0	4	1	5
								61	9									
07	20553	X	19091	-0-	-1462		-0-	1240	1	17790	2	Y	55	50	0	5	1	5
								61	9									
08	20553	X	19033	-0-	-1520		-0-	1126	1	17853	2	Y	49	46	0	4	1	4
								54	9									
09	19080	X	18495	-0-	-585		-0-	1073	1	17369	2	Y	48	42	0	6	1	4
								53	9									
10	19406	X	3060	-0-	-16346		-0-	177	1	2874	2	Y	8	9	0	2	1	1
								9	9									
11	18540	X	-0-	-0-	-18540		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	19127	X	15	-0-	-19112		-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	21301	-0-	-1918		-0-	1525	1	19679	2	Y	88	84	0	3	1	16
								97	9									
02	20412	X	18501	-0-	-1911		-0-	1384	1	17053	2	Y	58	58	0	3	1	13
								64	9									
03	22670	X	22670	-0-	-0-		-0-	1530	1	21060	2	Y	73	69	0	7	1	10
								80	9									
04	20850	X	18305	-0-	-2545		-0-	1143	1	17099	2	Y	57	50	0	8	1	9
								63	9									
05	21297	X	18408	-0-	-2889		-0-	1124	1	17206	2	Y	71	65	0	6	1	9
								78	9									
06	22050	X	20299	-0-	-1751		-0-	1296	1	18942	2	Y	55	54	0	5	1	5
								61	9									
07	22785	X	18660	-0-	-4125		-0-	1215	1	17435	2	Y	9	8	0	5	1	1
								10	9									
08	22785	X	19670	-0-	-3115		-0-	1163	1	18445	2	Y	56	51	0	1	1	5
								62	9									
09	20340	X	18145	-0-	-2195		-0-	1052	1	17026	2	Y	61	55	0	6	1	5
								67	9									
10	21018	X	2309	-0-	-18709		-0-	136	1	2166	2	Y	6	8	0	2	1	1
								7	9									
11	20340	X	-0-	-0-	-20340		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	19685	X	8832	-0-	-10853		-0-	494	1	8307	2	Y	28	24	0			4
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 187,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	13499	-0-	-8852	-0-	966 83	1 9	12450	2	Y	75	69	0	2	1	14
02	20188	X	13294	-0-	-6894	-0-	992 58	1 9	12244	2	Y	53	52	0	3	1	12
03	18352	X	16950	-0-	-1402	-0-	1140 84	1 9	15726	2	Y	76	70	0	7	1	11
04	16620	X	15386	-0-	-1234	-0-	963 78	1 9	14345	2	Y	71	63	0	8	1	11
05	16151	X	15465	-0-	-686	-0-	945 74	1 9	14446	2	Y	67	62	0	8	1	8
06	16500	X	14297	-0-	-2203	-0-	914 62	1 9	13321	2	Y	56	55	0	4	1	5
07	17050	X	11847	-0-	-5203	-0-	770 41	1 9	11036	2	Y	37	34	0	5	1	3
08	17050	X	16232	-0-	-818	-0-	960 48	1 9	15224	2	Y	44	40	0	3	1	4
09	15420	X	14756	-0-	-664	-0-	855 43	1 9	13858	2	Y	39	35	0	5	1	3
10	15500	X	14530	-0-	-970	-0-	840 46	1 9	13644	2	Y	42	38	0	2	1	5
11	15720	X	12288	-0-	-3432	-0-	707 48	1 9	11533	2	Y	44	41	0	2	1	6
12	16244	X	11794	-0-	-4450	-0-	659 45	1 9	11090	2	Y	41	36	0	5	1	6

TOTAL GAS PROD: 170,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8938	-0-	-1850	-0-	643	1	8295	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	7041	-0-	-2535	-0-	529	1	6512	2	Y	-0-					-0-
03	10044	X	8820	-0-	-1224	-0-	600	1	8220	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	7976	-0-	-664	-0-	502	1	7474	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8198	-0-	-730	-0-	502	1	7696	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8133	-0-	-507	-0-	521	1	7612	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	547	1	7867	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8173	-0-	-693	-0-	484	1	7689	2	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7765	-0-	-395	-0-	453	1	7312	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	7819	-0-	-613	-0-	452	1	7367	2	Y	-0-					-0-
11	8160	X	7533	-0-	-627	-0-	437	1	7096	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	7752	-0-	-649	-0-	431	1	7321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13242	-0-	-832	-0-	944	1	12209	2	Y	81	77	0	3	1	15
							89	9									
02	12656	X	9935	-0-	-2721	-0-	739	1	9126	2	Y	64	62	0	3	1	14
							70	9									
03	13795	X	11917	-0-	-1878	-0-	798	1	11009	2	Y	100	92	0	8	1	14
							110	9									
04	13140	X	10514	-0-	-2626	-0-	657	1	9795	2	Y	56	50	0	11	1	9
							62	9									
05	13361	X	9889	-0-	-3472	-0-	602	1	9235	2	Y	47	44	0	6	1	6
							52	9									
06	12810	X	9533	-0-	-3277	-0-	606	1	8880	2	Y	43	42	0	3	1	4
							47	9									
07	11966	X	9812	-0-	-2154	-0-	637	1	9127	2	Y	44	40	0	4	1	4
							48	9									
08	11966	X	8985	-0-	-2981	-0-	528	1	8416	2	Y	37	35	0	3	1	3
							41	9									
09	10560	X	7674	-0-	-2886	-0-	443	1	7194	2	Y	34	30	0	4	1	3
							37	9									
10	9920	X	9050	-0-	-870	-0-	521	1	8482	2	Y	43	40	0	1	1	5
							47	9									
11	9540	X	8559	-0-	-981	-0-	492	1	8017	2	Y	45	42	0	2	1	6
							50	9									
12	9827	X	9004	-0-	-823	-0-	500	1	8447	2	Y	52	45	0	5	1	8
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 118,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	17458	-0-	-3188	-0-	1249	1	16129	2	Y	73	70	0	3	1	13
							80	9									
02	18060	X	13397	-0-	-4663	-0-	1003	1	12333	2	Y	55	53	0	3	1	12
							61	9									
03	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	1463	1	20160	2	Y	94	86	0	7	1	13
							103	9									
04	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	1201	1	17906	2	Y	77	67	0	11	1	12
							85	9									
05	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	1167	1	17838	2	Y	67	63	0	8	1	8
							74	9									
06	20100	X	18171	-0-	-1929	-0-	1162	1	16966	2	Y	39	40	0	4	1	3
							43	9									
07	21855	X	18198	-0-	-3657	-0-	1182	1	16964	2	Y	47	42	0	4	1	4
							52	9									
08	21855	X	17947	-0-	-3908	-0-	1062	1	16844	2	Y	37	35	0	3	1	3
							41	9									
09	19260	X	17211	-0-	-2049	-0-	1000	1	16194	2	Y	15	13	0	4	1	1
							17	9									
10	19127	X	17546	-0-	-1581	-0-	1016	1	16501	2	Y	26	23	0	1	1	3
							29	9									
11	18210	X	16951	-0-	-1259	-0-	974	1	15929	2	Y	44	40	0	1	1	6
							48	9									
12	18197	X	17436	-0-	-761	-0-	971	1	16424	2	Y	37	32	0	5	1	6
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 214,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	22311	-0-	-257	-0-	1607	1 2 9	20702	2	Y	2	2	0			-0-
02	19404	X	18327	-0-	-1077	-0-	1376	1 3 9	16948	2	Y	3	2	0			1
03	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	1585	1 2 9	21884	2	Y	2	3	0			-0-
04	21600	X	21219	-0-	-381	-0-	1332	1 9 9	19878	2	Y	8	7	0			1
05	22320	X	21681	-0-	-639	-0-	1332	1 3 9	20346	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
06	21840	X	20643	-0-	-1197	-0-	1323	1 2 9	19318	2	Y	2	2	0			-0-
07	23591	X	20932	-0-	-2659	-0-	1365	1 1 9	19566	2	Y	1	1	0			-0-
08	23591	X	20351	-0-	-3240	-0-	1204	1 1 9	19146	2	Y	1	1	0			-0-
09	21270	X	19613	-0-	-1657	-0-	1141	1 2 9	18470	2	Y	2	2	0			-0-
10	21731	X	19931	-0-	-1800	-0-	1155	1 2 9	18774	2	Y	2	2	0			-0-
11	20670	X	19128	-0-	-1542	-0-	1104	1 2 9	18022	2	Y	2	2	0			-0-
12	20925	X	19856	-0-	-1069	-0-	1108	1 3 9	18745	2	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	20295	-0-	-971	-0-	1460	1 7 9	18828	2	Y	6	6	0			1
02	19124	X	16564	-0-	-2560	-0-	1243	1 3 9	15318	2	Y	3	3	0			1
03	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	1490	1 1 9	20571	2	Y	1	2	0			-0-
04	20070	X	19819	-0-	-251	-0-	1244	1 4 9	18571	2	Y	4	3	0			1
05	20398	X	19712	-0-	-686	-0-	1212	1 2 9	18498	2	Y	2	3	0			-0-
06	21450	X	18751	-0-	-2699	-0-	1202	1 3 9	17546	2	Y	3	3	0			-0-
07	22165	X	19302	-0-	-2863	-0-	1256	1 2 9	18044	2	Y	2	2	0			-0-
08	22165	X	19452	-0-	-2713	-0-	1153	1 1 9	18298	2	Y	1	1	0			-0-
09	19890	X	18327	-0-	-1563	-0-	1067	1 1 9	17259	2	Y	1	1	0			-0-
10	19747	X	18817	-0-	-930	-0-	1090	1 2 9	17725	2	Y	2	2	0			-0-
11	18840	X	18013	-0-	-827	-0-	1038	1 2 9	16973	2	Y	2	2	0			-0-
12	19437	X	18405	-0-	-1032	-0-	1027	1 2 9	17376	2	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	20976	-0-	-1685		-0-		1509	1	19463	2	Y	4	4	0			1
									4	9									
02	20020	X	16207	-0-	-3813		-0-		1216	1	14988	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
03	21731	X	21223	-0-	-508		-0-		1436	1	19785	2	Y	2	3	0			-0-
									2	9									
04	20640	X	19443	-0-	-1197		-0-		1221	1	18218	2	Y	4	3	0			1
									4	9									
05	21111	X	19564	-0-	-1547		-0-		1199	1	18363	2	Y	2	3	0			-0-
									2	9									
06	20640	X	18918	-0-	-1722		-0-		1209	1	17707	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
07	21328	X	19101	-0-	-2227		-0-		1246	1	17854	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
08	21328	X	18760	-0-	-2568		-0-		1112	1	17647	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
09	19500	X	17894	-0-	-1606		-0-		1042	1	16851	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
10	19623	X	18398	-0-	-1225		-0-		1067	1	17330	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
11	18960	X	17657	-0-	-1303		-0-		1019	1	16636	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
12	19096	X	18088	-0-	-1008		-0-		1010	1	17075	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 226,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	15513	-0-	-1072		-0-		1107	1	14281	2	Y	114	110	0	5	1	21
									125	9									
02	14980	X	13045	-0-	-1935		-0-		972	1	11987	2	Y	78	78	0	4	1	17
									86	9									
03	17502	X	17502	-0-	-0-		-0-		1177	1	16220	2	Y	95	89	0	10	1	13
									105	9									
04	15390	X	15022	-0-	-368		-0-		935	1	13998	2	Y	81	71	0	11	1	12
									89	9									
05	15903	X	14772	-0-	-1131		-0-		902	1	13791	2	Y	72	66	0	9	1	9
									79	9									
06	17040	X	13854	-0-	-3186		-0-		884	1	12902	2	Y	62	61	0	5	1	5
									68	9									
07	17608	X	9376	-0-	-8232		-0-		609	1	8724	2	Y	39	35	0	6	1	3
									43	9									
08	17608	X	13689	-0-	-3919		-0-		805	1	12809	2	Y	68	62	0	3	1	6
									75	9									
09	15060	X	13639	-0-	-1421		-0-		792	1	12774	2	Y	66	59	0	8	1	5
									73	9									
10	14818	X	13600	-0-	-1218		-0-		783	1	12736	2	Y	74	68	0	3	1	8
									81	9									
11	13890	X	12471	-0-	-1419		-0-		718	1	11675	2	Y	71	66	0	3	1	10
									78	9									
12	14105	X	10717	-0-	-3388		-0-		593	1	10035	2	Y	81	70	0	8	1	13
									89	9									

TOTAL GAS PROD: 163,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	5059	-0-	-10906	-0-	357	1	4622	2	Y	73	84	0	7	1	13
							80	9									
02	14420	X	509	-0-	-13911	-0-	36	1	472	2	Y	1	11	0	3	1	-0-
							1	9									
03	15965	X	1	-0-	-15964	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	894	1	13359	2	Y	146	124	0			22
							161	9									
05	13950	X	12507	-0-	-1443	-0-	760	1	11611	2	Y	124	115	0	16	1	15
							136	9									
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	739	1	10790	2	Y	137	132	0	8	1	12
							151	9									
07	14942	X	12082	-0-	-2860	-0-	778	1	11182	2	Y	111	102	0	12	1	9
							122	9									
08	14942	X	11747	-0-	-3195	-0-	689	1	10947	2	Y	101	94	0	8	1	8
							111	9									
09	14460	X	11135	-0-	-3325	-0-	644	1	10385	2	Y	96	85	0	12	1	7
							106	9									
10	12524	X	11311	-0-	-1213	-0-	650	1	10543	2	Y	107	98	0	4	1	12
							118	9									
11	11730	X	10859	-0-	-871	-0-	620	1	10122	2	Y	106	99	0	4	1	15
							117	9									
12	12090	X	10996	-0-	-1094	-0-	608	1	10269	2	Y	108	94	0	12	1	17
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 112,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13117	-0-	-1484	-0-	932	1	12041	2	Y	131	125	0	5	1	24
							144	9									
02	12992	X	7921	-0-	-5071	-0-	588	1	7259	2	Y	67	71	0	5	1	15
							74	9									
03	14043	X	13400	-0-	-643	-0-	897	1	12362	2	Y	128	117	0	8	1	18
							141	9									
04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	814	1	12111	2	Y	138	121	0	14	1	21
							152	9									
05	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	869	1	13275	2	Y	149	137	0	15	1	18
							164	9									
06	13050	X	12993	-0-	-57	-0-	826	1	12071	2	Y	87	88	0	9	1	8
							96	9									
07	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	886	1	12724	2	Y	96	88	0	8	1	8
							106	9									
08	14353	X	13415	-0-	-938	-0-	787	1	12534	2	Y	85	79	0	7	1	7
							94	9									
09	13890	X	12194	-0-	-1696	-0-	702	1	11404	2	Y	80	71	0	10	1	6
							88	9									
10	14353	X	11259	-0-	-3094	-0-	648	1	10523	2	Y	80	74	0	3	1	9
							88	9									
11	13320	X	11375	-0-	-1945	-0-	653	1	10635	2	Y	79	74	0	3	1	11
							87	9									
12	13702	X	11518	-0-	-2184	-0-	637	1	10767	2	Y	104	90	0	9	1	16
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 148,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	201	1	2577	2	Y	318	299	0	11	1	58
							350	9									
02	2324	X	805	-0-	-1519	-0-	54	1	677	2	Y	67	99	0	11	1	15
							74	9									
03	2852	X	1868	-0-	-984	-0-	121	1	1673	2	Y	67	65	0	8	1	9
							74	9									
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	197	1	2914	2	Y	237	202	0	8	1	36
							261	9									
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	224	1	3426	2	Y	203	189	0	26	1	24
							223	9									
06	3030	X	2661	-0-	-369	-0-	157	1	2304	2	Y	182	177	0	13	1	16
							200	9									
07	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	194	1	2761	2	Y	208	190	0	17	1	17
							229	9									
08	3875	X	2742	-0-	-1133	-0-	149	1	2402	2	Y	174	161	0	15	1	15
							191	9									
09	3750	X	2034	-0-	-1716	-0-	110	1	1805	2	Y	108	97	0	18	1	8
							119	9									
10	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	176	1	2872	2	Y	246	223	0	4	1	27
							271	9									
11	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	155	1	2540	2	Y	223	210	0	9	1	31
							245	9									
12	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	157	1	2660	2	Y	235	203	0	26	1	37
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 33,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	326 109	1 9	4193	2	Y	99	93	0	4	1	18
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	335 77	1 9	4141	2	Y	70	69	0	3	1	16
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	459 120	1 9	6340	2	Y	109	101	0	9	1	15
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	365 113	1 9	5410	2	Y	103	90	0	12	1	16
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	345 90	1 9	5243	2	Y	82	77	0	11	1	10
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	342 88	1 9	4993	2	Y	80	78	0	5	1	7
07	6944	X	5830	-0-	-1114	-0-	374 87	1 9	5369	2	Y	79	72	0	7	1	7
08	6944	X	3665	-0-	-3279	-0-	213 61	1 9	3391	2	Y	55	52	0	5	1	5
09	5910	X	5167	-0-	-743	-0-	296 68	1 9	4803	2	Y	62	55	0	7	1	5
10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	349 85	1 9	5650	2	Y	77	71	0	2	1	9
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	323 92	1 9	5279	2	Y	84	78	0	3	1	12
12	5828	X	3100	-0-	-2728	-0-	170 51	1 9	2879	2	Y	46	41	0	10	1	7

TOTAL GAS PROD: 62,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1982	-0-	-715	-0-	126 193	1 9	1663	2	Y	175	169	0	7	1	32
02	2436	X	883	-0-	-1553	-0-	64 30	1 9	789	2	Y	27	47	0	6	1	6
03	2697	X	1839	-0-	-858	-0-	116 112	1 9	1611	2	Y	102	91	0	3	1	14
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	150 336	1 9	2246	2	Y	305	261	0	11	1	47
05	1984	X	852	-0-	-1132	-0-	45 89	1 9	718	2	Y	81	85	0	33	1	10
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	122 240	1 9	1782	2	Y	218	204	0	5	1	19
07	2821	X	1180	-0-	-1641	-0-	67 168	1 9	945	2	Y	153	139	0	20	1	13
08	2821	X	1033	-0-	-1788	-0-	55 107	1 9	871	2	Y	97	91	0	11	1	8
09	2730	X	2083	-0-	-647	-0-	112 128	1 9	1843	2	Y	116	103	0	12	1	9
10	2232	X	1326	-0-	-906	-0-	64 156	1 9	1106	2	Y	142	130	0	5	1	16
11	2160	X	1173	-0-	-987	-0-	60 149	1 9	964	2	Y	135	127	0	5	1	19
12	2139	X	1559	-0-	-580	-0-	79 143	1 9	1337	2	Y	130	113	0	16	1	20

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11711	-0-	-2239	-0-	834	1	10744	2	Y	121	114	0	4	1	22
							133	9									
02	12264	X	8236	-0-	-4028	-0-	611	1	7547	2	Y	71	73	0	4	1	16
							78	9									
03	13206	X	7530	-0-	-5676	-0-	502	1	6950	2	Y	71	68	0	9	1	10
							78	9									
04	12780	X	4290	-0-	-8490	-0-	269	1	4001	2	Y	18	17	0	8	1	3
							20	9									
05	11780	X	5193	-0-	-6587	-0-	316	1	4841	2	Y	33	30	0	2	1	4
							36	9									
06	11340	X	4664	-0-	-6676	-0-	297	1	4325	2	Y	38	37	0	2	1	3
							42	9									
07	9145	X	5072	-0-	-4073	-0-	327	1	4688	2	Y	52	47	0	4	1	4
							57	9									
08	7564	X	5281	-0-	-2283	-0-	311	1	4969	2	Y	1	1	0	4	1	-0-
							1	9									
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	307	1	4961	2	Y	-0-					-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	304	1	4947	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
11	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	262	1	4288	2	Y	40	35	0			6
							44	9									
12	5456	X	2465	-0-	-2991	-0-	137	1	2308	2	Y	18	17	0	4	1	3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 69,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	1304	1	16796	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1268	1	15607	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
03	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	1282	1	17671	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
04	17610	X	15796	-0-	-1814	-0-	992	1	14798	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
05	18724	X	15517	-0-	-3207	-0-	953	1	14563	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	18450	X	14026	-0-	-4424	-0-	899	1	13126	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	19065	X	15296	-0-	-3769	-0-	997	1	14298	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	19065	X	14831	-0-	-4234	-0-	880	1	13951	2	Y	-0-					-0-
09	15840	X	14038	-0-	-1802	-0-	817	1	13220	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	15562	X	14351	-0-	-1211	-0-	833	1	13518	2	Y	-0-					-0-
11	14850	X	13932	-0-	-918	-0-	805	1	13127	2	Y	-0-					-0-
12	15283	X	14540	-0-	-743	-0-	810	1	13730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	19630	-0-	-1543	-0-	1405 136	1 9	18089	2	Y	124	119	0	5	1	23
02	18676	X	17316	-0-	-1360	-0-	1293 99	1 9	15924	2	Y	90	89	0	4	1	20
03	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	1371 132	1 9	18864	2	Y	120	112	0	11	1	17
04	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	1270 136	1 9	18982	2	Y	124	109	0	13	1	19
05	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	1215 130	1 9	18586	2	Y	118	109	0	14	1	14
06	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	1285 118	1 9	18769	2	Y	107	105	0	7	1	9
07	21142	X	20331	-0-	-811	-0-	1315 118	1 9	18898	2	Y	107	97	0	10	1	9
08	21142	X	20057	-0-	-1085	-0-	1182 106	1 9	18769	2	Y	96	90	0	7	1	8
09	20460	X	19264	-0-	-1196	-0-	1116 103	1 9	18045	2	Y	94	83	0	12	1	7
10	20894	X	19649	-0-	-1245	-0-	1130 121	1 9	18398	2	Y	110	101	0	4	1	12
11	20220	X	19358	-0-	-862	-0-	1110 133	1 9	18115	2	Y	121	112	0	4	1	17
*12	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	1213 161	1 9	20500	2	Y	146	126	0	14	1	23

TOTAL GAS PROD: 238,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14999	-0-	-253	-0-	1067 163	1 9	13769	2	Y	148	144	0	6	1	27
02	13524	X	13046	-0-	-478	-0-	969 119	1 9	11958	2	Y	108	106	0	5	1	24
03	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	996 150	1 9	13743	2	Y	136	128	0	13	1	19
04	14520	X	14477	-0-	-43	-0-	901 138	1 9	13438	2	Y	125	110	0	15	1	19
05	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	920 135	1 9	14031	2	Y	123	113	0	14	1	15
06	14520	X	14404	-0-	-116	-0-	915 136	1 9	13353	2	Y	124	120	0	8	1	11
07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	991 178	1 9	14177	2	Y	162	148	0	12	1	13
08	15128	X	15114	-0-	-14	-0-	889 117	1 9	14108	2	Y	106	99	0	11	1	9
09	14640	X	14609	-0-	-31	-0-	845 112	1 9	13652	2	Y	102	91	0	12	1	8
10	15407	X	14781	-0-	-626	-0-	851 130	1 9	13800	2	Y	118	109	0	4	1	13
11	14910	X	14073	-0-	-837	-0-	805 135	1 9	13133	2	Y	123	115	0	4	1	17
12	15345	X	13832	-0-	-1513	-0-	762 129	1 9	12941	2	Y	117	102	0	14	1	18

TOTAL GAS PROD: 174,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	346 927	1 9	4436	2	Y	843	812	0	33	1	154
02	4928	X	3879	-0-	-1049	-0-	263 415	1 9	3201	2	Y	377	417	0	30	1	84
03	5456	X	3066	-0-	-2390	-0-	177 435	1 9	2454	2	Y	395	377	0	47	1	55
04	5280	X	2426	-0-	-2854	-0-	128 392	1 9	1906	2	Y	356	312	0	44	1	55
05	5456	X	931	-0-	-4525	-0-	48 149	1 9	734	2	Y	135	136	0	38	1	16
06	5280	X	615	-0-	-4665	-0-	34 85	1 9	496	2	Y	77	78	0	8	1	7
07	4340	X	3002	-0-	-1338	-0-	174 328	1 9	2500	2	Y	298	272	0	8	1	25
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	160 443	1 9	2528	2	Y	403	373	0	21	1	34
09	2430	X	186	-0-	-2244	-0-	10 13	1 9	163	2	Y	12	11	0	34	1	1
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	155 612	1 9	2616	2	Y	556	469	0			87

TOTAL GAS PROD: 26,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,452

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	794 154	1 9	10263	2	Y	140	133	0	5	1	26
02	10696	X	7664	-0-	-3032	-0-	569 87	1 9	7008	2	Y	79	82	0	5	1	18
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	804 152	1 9	11073	2	Y	138	127	0	10	1	19
04	11460	X	9912	-0-	-1548	-0-	616 121	1 9	9175	2	Y	110	97	0	15	1	17
05	11408	X	11004	-0-	-404	-0-	668 119	1 9	10217	2	Y	108	100	0	12	1	13
06	11700	X	9980	-0-	-1720	-0-	632 98	1 9	9250	2	Y	89	87	0	7	1	8
07	12090	X	10327	-0-	-1763	-0-	666 99	1 9	9562	2	Y	90	83	0	8	1	7
08	12090	X	3987	-0-	-8103	-0-	233 28	1 9	3726	2	Y	25	24	0	6	1	2
09	10680	X	8405	-0-	-2275	-0-	483 70	1 9	7852	2	Y	64	57	0	4	1	5
10	11036	X	9834	-0-	-1202	-0-	566 90	1 9	9178	2	Y	82	75	0	3	1	9
11	10020	X	8365	-0-	-1655	-0-	477 88	1 9	7800	2	Y	80	75	0	3	1	11
12	10323	X	6301	-0-	-4022	-0-	349 72	1 9	5880	2	Y	65	56	0	10	1	10

TOTAL GAS PROD: 109,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9040	-0-	-1655	-0-	643 106	1 9	8291	2	Y	96	90	0	3	1	18
02	8708	X	7833	-0-	-875	-0-	581 57	1 9	7195	2	Y	52	55	0	3	1	12
03	10199	X	8609	-0-	-1590	-0-	578 95	1 9	7936	2	Y	86	79	0	7	1	12
04	9870	X	8052	-0-	-1818	-0-	499 95	1 9	7458	2	Y	86	75	0	10	1	13
05	10199	X	8506	-0-	-1693	-0-	516 84	1 9	7906	2	Y	76	71	0	9	1	9
06	8760	X	7657	-0-	-1103	-0-	485 74	1 9	7098	2	Y	67	65	0	5	1	6
07	8680	X	6125	-0-	-2555	-0-	394 56	1 9	5675	2	Y	51	47	0	6	1	4
08	8649	X	4463	-0-	-4186	-0-	263 35	1 9	4165	2	Y	32	29	0	4	1	3
09	8250	X	4580	-0-	-3670	-0-	267 37	1 9	4276	2	Y	34	31	0	3	1	3
10	8525	X	4180	-0-	-4345	-0-	241 29	1 9	3910	2	Y	26	25	0	1	1	3
11	7680	X	3609	-0-	-4071	-0-	206 47	1 9	3356	2	Y	43	39	0	1	1	6
12	6138	X	4036	-0-	-2102	-0-	221 52	1 9	3763	2	Y	47	41	0	5	1	7

TOTAL GAS PROD: 76,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2138	-0-	-187	-0-	118	1	1505	2	Y	468	454	0	20	1	86
							515	9									
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1432	2	Y	300	302	0	17	1	67
							330	9									
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	153	1	2117	2	Y	553	506	0	37	1	77
							608	9									
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	150	1	2269	2	Y	599	522	0	62	1	92
							659	9									
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	185	1	2806	2	Y	638	588	0	65	1	77
							702	9									
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	163	1	2381	2	Y	500	493	0	40	1	44
							550	9									
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	226	1	3242	2	Y	607	555	0	46	1	50
							668	9									
08	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	142	1	2249	2	Y	460	429	0	42	1	39
							506	9									
09	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	158	1	2548	2	Y	339	302	0	50	1	26
							373	9									
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	288	1	4655	2	Y	779	706	0	13	1	86
							857	9									
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	292	1	4807	2	Y	904	833	0	30	1	127
							994	9									
*12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	212	1	3582	2	Y	722	633	0	103	1	113
							794	9									

TOTAL GAS PROD: 43,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,869

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	19976	-0-	-1290	-0-	1429	1	18427	2	Y	109	103	0	4	1	20
							120	9									
02	18648	X	15555	-0-	-3093	-0-	1162	1	14320	2	Y	66	67	0	4	1	15
							73	9									
03	20150	X	20132	-0-	-18	-0-	1352	1	18678	2	Y	93	87	0	8	1	13
							102	9									
04	19320	X	18672	-0-	-648	-0-	1166	1	17414	2	Y	84	74	0	10	1	13
							92	9									
05	19964	X	18925	-0-	-1039	-0-	1155	1	17678	2	Y	84	78	0	9	1	10
							92	9									
06	19590	X	18226	-0-	-1364	-0-	1163	1	17010	2	Y	48	49	0	5	1	4
							53	9									
07	20243	X	18539	-0-	-1704	-0-	1204	1	17281	2	Y	49	45	0	4	1	4
							54	9									
08	20243	X	18215	-0-	-2028	-0-	1075	1	17067	2	Y	66	61	0	3	1	6
							73	9									
09	18720	X	17704	-0-	-1016	-0-	1025	1	16607	2	Y	65	58	0	8	1	5
							72	9									
10	18972	X	17872	-0-	-1100	-0-	1028	1	16767	2	Y	70	64	0	3	1	8
							77	9									
11	18270	X	17741	-0-	-529	-0-	1019	1	16635	2	Y	79	73	0	3	1	11
							87	9									
12	18538	X	18141	-0-	-397	-0-	1007	1	17031	2	Y	94	81	0	9	1	15
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 219,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10531	-0-	-908	-0-	757	1	9768	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
02	9716	X	8697	-0-	-1019	-0-	652	1	8032	2	Y	12	10	0			3
							13	9									
03	10757	X	10033	-0-	-724	-0-	680	1	9344	2	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
04	10410	X	8771	-0-	-1639	-0-	549	1	8210	2	Y	11	9	0	1	1	2
							12	9									
05	10540	X	8081	-0-	-2459	-0-	496	1	7577	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	663	1	9672	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
07	10075	X	8313	-0-	-1762	-0-	539	1	7735	2	Y	35	32	0			3
							39	9									
08	10075	X	8601	-0-	-1474	-0-	505	1	8045	2	Y	46	43	0	2	1	4
							51	9									
09	10350	X	8203	-0-	-2147	-0-	479	1	7684	2	Y	36	32	0	5	1	3
							40	9									
10	10695	X	898	-0-	-9797	-0-	53	1	837	2	Y	7	8	0	1	1	1
							8	9									
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	8587	X	4	-0-	-8583	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	268	1	3447	2	Y	988	948	0	38	1	181
							1087	9									
02	4368	X	3733	-0-	-635	-0-	236	1	2905	2	Y	538	564	0	35	1	120
							592	9									
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	254	1	3514	2	Y	992	907	0	67	1	138
							1091	9									
04	4650	X	2977	-0-	-1673	-0-	149	1	2216	2	Y	556	498	0	111	1	85
							612	9									
05	4805	X	3484	-0-	-1321	-0-	169	1	2615	2	Y	636	584	0	60	1	77
							700	9									
06	4740	X	3076	-0-	-1664	-0-	158	1	2329	2	Y	535	525	0	40	1	47
							589	9									
07	4898	X	3094	-0-	-1804	-0-	165	1	2364	2	Y	514	470	0	49	1	42
							565	9									
08	4898	X	2028	-0-	-2870	-0-	102	1	1604	2	Y	293	274	0	36	1	25
							322	9									
09	3390	X	1444	-0-	-1946	-0-	78	1	1256	2	Y	100	89	0	28	1	8
							110	9									
10	3503	X	2525	-0-	-978	-0-	121	1	1976	2	Y	389	350	0	4	1	43
							428	9									
11	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	130	1	2088	2	Y	540	492	0	15	1	76
							594	9									
12	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	126	1	2125	2	Y	525	457	0	62	1	82
							578	9									

TOTAL GAS PROD: 37,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,606

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	154	-0-	-42	-0-	8	1	115	2	Y	28	22	0			6
							31	9									
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	143	126	0	3	1	20
							157	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	167	1	2446	2	Y	745	635	0	16	1	114
							820	9									
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	Y	362	352	0	80	1	44
							398	9									
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	111	1	1612	2	Y	518	493	0	23	1	46
							570	9									
07	3565	X	2267	-0-	-1298	-0-	114	1	1632	2	Y	474	434	0	47	1	39
							521	9									
08	3565	X	1554	-0-	-2011	-0-	68	1	1099	2	Y	352	328	0	33	1	30
							387	9									
09	3450	X	1293	-0-	-2157	-0-	57	1	962	2	Y	249	222	0	38	1	19
							274	9									
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	1873	2	Y	446	406	0	10	1	49
							491	9									
11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	102	1	1655	2	Y	538	494	0	17	1	76
							592	9									
*12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	113	1	1882	2	Y	448	393	0	61	1	70
							493	9									

TOTAL GAS PROD: 20,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2503	-0-		-132		-0-	1105	1	1183	2	Y	195	167	0			108
									215	9									
02	2520	X	2113	-0-		-407		-0-	934	1	1032	2	Y	134	158	0			84
									147	9									
03	2790	X	2171	-0-		-619		-0-	959	1	1118	2	Y	85	105	0			64
									94	9									
04	2700	X	2452	-0-		-248		-0-	1113	1	1170	2	Y	154	167	0			51
									169	9									
05	2635	X	2569	-0-		-66		-0-	1748	1	636	2	Y	168	164	0			55
									185	9									
06	2430	X	2140	-0-		-290		-0-	1029	1	956	2	Y	141	149	0			47
									155	9									
07	2542	X	2421	-0-		-121		-0-	1192	1	1078	2	Y	137	131	0			53
									151	9									
08	2573	X	2256	-0-		-317		-0-	408	1	1707	2	Y	128	109	0			72
									141	9									
09	2490	X	1447	-0-		-1043		-0-	495	1	880	2	Y	65	30	0	72	1	35
									72	9									
10	2573	X	2290	-0-		-283		-0-	1524	1	601	2	Y	150	99	0			86
									165	9									
11	2340	X	2050	-0-		-290		-0-	784	1	1101	2	Y	150	134	0	15	1	87
									165	9									
12	2418	X	1997	-0-		-421		-0-	260	1	1605	2	Y	120	58	0	67	1	82
									132	9									

TOTAL GAS PROD: 26,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5143	-0-		-1026		-0-	2231	1	2388	2	Y	476	418	0			263
									524	9									
02	5768	X	4424	-0-		-1344		-0-	1789	1	1978	2	Y	597	486	0			374
									657	9									
03	6386	X	4885	-0-		-1501		-0-	2096	1	2445	2	Y	313	452	0			235
									344	9									
04	6180	X	5048	-0-		-1132		-0-	2217	1	2330	2	Y	455	539	0			151
									501	9									
05	5518	X	5010	-0-		-508		-0-	3278	1	1193	2	Y	490	481	0			160
									539	9									
06	5004	X	5004	-0-		-0-		-0-	2302	1	2141	2	Y	510	501	0			169
									561	9									
07	5239	X	4882	-0-		-357		-0-	2312	1	2091	2	Y	435	437	0			167
									479	9									
08	5208	X	4882	-0-		-326		-0-	847	1	3553	2	Y	438	360	0			245
									482	9									
09	5040	X	3553	-0-		-1487		-0-	1163	1	2071	2	Y	290	129	0	250	1	156
									319	9									
10	5177	X	5100	-0-		-77		-0-	3272	1	1291	2	Y	488	363	0			281
									537	9									
11	5010	X	4744	-0-		-266		-0-	1757	1	2467	2	Y	473	432	0	50	1	272
									520	9									
*12	4920	X	4920	-0-		-0-		-0-	622	1	3847	2	Y	410	193	0	211	1	278
									451	9									

TOTAL GAS PROD: 57,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5116	-0-		-681		-0-	2302	1	2464	2	Y	318	279	0			176
									350	9									
02	5600	X	4130	-0-		-1470		-0-	1850	1	2045	2	Y	214	256	0			134
									235	9									
03	6200	X	5229	-0-		-971		-0-	2333	1	2722	2	Y	158	174	0			118
									174	9									
04	6000	X	4686	-0-		-1314		-0-	2160	1	2270	2	Y	233	274	0			77
									256	9									
05	5301	X	4563	-0-		-738		-0-	3152	1	1149	2	Y	238	237	0			78
									262	9									
06	5178	X	5178	-0-		-0-		-0-	2517	1	2340	2	Y	292	273	0			97
									321	9									
07	5208	X	4585	-0-		-623		-0-	2260	1	2044	2	Y	255	254	0			98
									281	9									
08	5208	X	4835	-0-		-373		-0-	865	1	3631	2	Y	308	234	0			172
									339	9									
09	5190	X	4552	-0-		-638		-0-	1563	1	2783	2	Y	187	83	0	176	1	100
									206	9									
10	5363	X	5033	-0-		-330		-0-	3401	1	1342	2	Y	264	212	0			152
									290	9									
11	5190	X	4874	-0-		-316		-0-	1839	1	2583	2	Y	411	299	0	27	1	237
									452	9									
*12	4867	X	4867	-0-		-0-		-0-	637	1	3934	2	Y	269	140	0	184	1	182
									296	9									

TOTAL GAS PROD: 57,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,147

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7781	-0-		-527		-0-	3259	1	3486	2	Y	942	836	0			521
									1036	9									
02	8568	X	6800	-0-		-1768		-0-	2838	1	3137	2	Y	750	801	0			470
									825	9									
03	9486	X	6569	-0-		-2917		-0-	2860	1	3337	2	Y	338	555	0			253
									372	9									
04	9180	X	7115	-0-		-2065		-0-	3088	1	3247	2	Y	709	727	0			235
									780	9									
05	8370	X	7308	-0-		-1062		-0-	4746	1	1728	2	Y	758	746	0			247
									834	9									
06	7530	X	7230	-0-		-300		-0-	3306	1	3073	2	Y	774	764	0			257
									851	9									
07	7719	X	7109	-0-		-610		-0-	3356	1	3037	2	Y	651	658	0			250
									716	9									
08	7378	X	7054	-0-		-324		-0-	1211	1	5074	2	Y	699	558	0			391
									769	9									
09	7230	X	6225	-0-		-1005		-0-	2055	1	3658	2	Y	465	207	0	399	1	250
									512	9									
10	7471	X	7103	-0-		-368		-0-	4497	1	1773	2	Y	757	571	0			436
									833	9									
11	7230	X	6842	-0-		-388		-0-	2479	1	3480	2	Y	803	699	0	77	1	463
									883	9									
12	7099	X	6948	-0-		-151		-0-	855	1	5280	2	Y	739	342	0	358	1	502
									813	9									

TOTAL GAS PROD: 84,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,385

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4168	-0-		-141		-0-	1819	1	1947	2	Y	365	323	0			202
									402	9									
02	4480	X	3840	-0-		-640		-0-	1666	1	1841	2	Y	303	315	0			190
									333	9									
03	4960	X	4063	-0-		-897		-0-	1761	1	2056	2	Y	224	246	0			168
									246	9									
04	4800	X	4041	-0-		-759		-0-	1793	1	1884	2	Y	331	389	0			110
									364	9									
05	4464	X	4163	-0-		-301		-0-	2765	1	1007	2	Y	355	349	0			116
									391	9									
06	4170	X	4108	-0-		-62		-0-	1917	1	1784	2	Y	370	363	0			123
									407	9									
07	4309	X	4124	-0-		-185		-0-	1988	1	1799	2	Y	306	311	0			118
									337	9									
08	4185	X	4093	-0-		-92		-0-	721	1	3021	2	Y	319	258	0			179
									351	9									
09	4110	X	3796	-0-		-314		-0-	1276	1	2270	2	Y	227	102	0	182	1	122
									250	9									
10	4398	X	4398	-0-		-0-		-0-	2861	1	1128	2	Y	372	280	0			214
									409	9									
11	4110	X	3935	-0-		-175		-0-	1470	1	2063	2	Y	365	331	0	38	1	210
									402	9									
12	4123	X	4013	-0-		-110		-0-	513	1	3164	2	Y	305	145	0	162	1	208
									336	9									

TOTAL GAS PROD: 48,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,842

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	X	1234	-0-		-0-		-0-	569	1	609	2	Y	51	23	0			28
									56	9									
02	1036	X	-0-	-0-		-1036		-0-					Y	-0-	28	0			-0-
03	1147	X	-0-	-0-		-1147		-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-		-1200		-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-		-1240		-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-		-1200		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		686	-0-		686		686	392	1	156	2	Y	125	53	0			72
									138	9									
11	T. A.		290	-0-		290		976	101	1	143	2	Y	42	77	0	13	1	24
									46	9									
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		976					Y	-0-	5	0	19	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	17	-0-	-355	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	18	-0-	-318	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	73	-0-	-299	-0-	34	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	83	1	151	2	Y	15	7	0			8
							17	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5037	-0-	-1442	-0-	322 591	1 9	4124	2	Y	537	512	0	20	1	98
02	5628	X	13	-0-	-5615	-0-	13	2			Y	-0-	79	0	19	1	-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	562 484	1 9	7743	2	Y	440	379	0			61
04	5730	X	3966	-0-	-1764	-0-	234 257	1 9	3475	2	Y	234	210	0	49	1	36
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	346 426	1 9	5260	2	Y	387	351	0	25	1	47
06	8550	X	5520	-0-	-3030	-0-	326 464	1 9	4730	2	Y	422	408	0	24	1	37
07	8835	X	5339	-0-	-3496	-0-	288 928	1 9	4123	2	Y	844	771	0	40	1	70
08	8835	X	3956	-0-	-4879	-0-	210 395	1 9	3351	2	Y	359	340	0	59	1	30
09	5850	X	3386	-0-	-2464	-0-	178 332	1 9	2876	2	Y	302	269	0	40	1	23
10	6045	X	4621	-0-	-1424	-0-	233 573	1 9	3815	2	Y	521	475	0	12	1	57
11	5520	X	27	-0-	-5493	-0-	27	2			Y	-0-	37	0	20	1	-0-
12	5332	X	4384	-0-	-948	-0-	226 336	1 9	3822	2	Y	305	257	0			48

TOTAL GAS PROD: 51,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,351

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	646 17	1 9	8354	2	Y	15	15	0			3
02	7980	X	6698	-0-	-1282	-0-	501 15	1 9	6182	2	Y	14	13	0	1	1	3
03	9765	X	9490	-0-	-275	-0-	640 13	1 9	8837	2	Y	12	11	0	2	1	2
04	9450	X	8159	-0-	-1291	-0-	512 12	1 9	7635	2	Y	11	10	0	1	1	2
05	9765	X	8926	-0-	-839	-0-	545 6	1 9	8375	2	Y	5	5	0	1	1	1
06	9240	X	8484	-0-	-756	-0-	545 2	1 9	7937	2	Y	2	3	0			-0-
07	9548	X	8670	-0-	-878	-0-	563 3	1 9	8104	2	Y	3	3	0			-0-
08	9548	X	8460	-0-	-1088	-0-	500 4	1 9	7956	2	Y	4	4	0			-0-
09	8670	X	8256	-0-	-414	-0-	480 6	1 9	7770	2	Y	5	5	0			-0-
10	8959	X	8630	-0-	-329	-0-	501 7	1 9	8122	2	Y	6	5	0			1
11	8490	X	8278	-0-	-212	-0-	477 7	1 9	7794	2	Y	6	6	0			1
12	8680	X	8535	-0-	-145	-0-	476 6	1 9	8053	2	Y	5	4	0	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 101,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58590	X	54303	-0-	-4287	-0-	3900	1	50326	2	Y	70	67	0	3	1	13
							77	9									
02	52108	X	47389	-0-	-4719	-0-	3550	1	43780	2	Y	54	53	0	2	1	12
							59	9									
03	56513	X	52852	-0-	-3661	-0-	3567	1	49212	2	Y	66	62	0	7	1	9
							73	9									
04	53880	X	50175	-0-	-3705	-0-	3147	1	46961	2	Y	61	54	0	7	1	9
							67	9									
05	54684	X	50915	-0-	-3769	-0-	3125	1	47758	2	Y	29	28	0	7	1	3
							32	9									
06	52560	X	48843	-0-	-3717	-0-	3127	1	45682	2	Y	31	29	0	2	1	3
							34	9									
07	53134	X	47821	-0-	-5313	-0-	3114	1	44675	2	Y	29	27	0	3	1	2
							32	9									
08	53134	X	48777	-0-	-4357	-0-	2887	1	45839	2	Y	46	42	0	2	1	4
							51	9									
09	50340	X	46907	-0-	-3433	-0-	2727	1	44118	2	Y	56	50	0	6	1	4
							62	9									
10	51057	X	47962	-0-	-3095	-0-	2776	1	45123	2	Y	57	53	0	2	1	6
							63	9									
11	48930	X	46121	-0-	-2809	-0-	2660	1	43400	2	Y	55	51	0	2	1	8
							61	9									
12	48763	X	47495	-0-	-1268	-0-	2646	1	44787	2	Y	56	49	0	6	1	9
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 589,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224	X	17252	-0-	-16972	-0-	1235	1	15900	2	Y	106	113	0	7	1	19
							117	9									
02	29876	X	-0-	-0-	-29876	-0-					Y	1	16	0	4	1	-0-
03	30969	X	16	-0-	-30953	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	28920	X	-0-	-0-	-28920	-0-					Y	-0-					-0-
05	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-					-0-
06	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-	2179	1	31869	2	Y	207	189	0			18
							228	9									
07	31327	X	31327	-0-	-0-	-0-	2038	1	29234	2	Y	50	46	0	18	1	4
							55	9									
08	27963	X	27963	-0-	-0-	-0-	1656	1	26306	2	Y	1	2	0	3	1	-0-
							1	9									
09	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	1372	1	22215	2	Y	-0-					-0-
10	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	1418	1	23006	2	Y	-0-					-0-
11	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	1292	1	21087	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	1268	1	21471	2	Y	65	55	0			10
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 204,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13608	-0-	-280	-0-	979	1 25 9	12604	2	Y	23	21	0			4
02	12544	X	9699	-0-	-2845	-0-	727	1 19 9	8953	2	Y	17	16	0	1	1	4
03	12648	X	8896	-0-	-3752	-0-	600	1 25 9	8271	2	Y	23	22	0	2	1	3
04	13170	X	13077	-0-	-93	-0-	820	1 24 9	12233	2	Y	22	19	0	3	1	3
05	13609	X	10571	-0-	-3038	-0-	649	1 8 9	9914	2	Y	7	6	0	3	1	1
06	13170	X	6692	-0-	-6478	-0-	429	1 19 9	6244	2	Y	17	16	0			2
07	13547	X	9934	-0-	-3613	-0-	647	1 21 9	9266	2	Y	19	17	0	2	1	2
08	13547	X	12751	-0-	-796	-0-	753	1 35 9	11963	2	Y	32	30	0	1	1	3
09	13110	X	4945	-0-	-8165	-0-	290	1 2 9	4653	2	Y	2	2	0	3	1	-0-
10	10602	X	9085	-0-	-1517	-0-	525	1 28 9	8532	2	Y	25	22	0			3
11	12360	X	8621	-0-	-3739	-0-	496	1 36 9	8089	2	Y	33	30	0	1	1	5
12	12741	X	9481	-0-	-3260	-0-	529	1 26 9	8926	2	Y	24	21	0	4	1	4

TOTAL GAS PROD: 117,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4062	-0-	-2665	-0-	289	1 26 9	3747	2	Y	24	23	0	1	1	4
02	4228	X	3546	-0-	-682	-0-	266	1 17 9	3263	2	Y	15	15	0	1	1	3
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	289	1 23 9	3957	2	Y	21	19	0	2	1	3
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	255	1 15 9	3796	2	Y	14	13	0	2	1	2
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	273	1	4200	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	281	1	4104	2	Y	-0-					-0-
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	331	1	4724	2	Y	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	317	1 1 9	5026	2	Y	1	1	0			-0-
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	302	1	4885	2	Y	-0-					-0-
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	304	1	4963	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4689	-0-	-501	-0-	271	1 2 9	4416	2	Y	2	2	0			-0-
12	5363	X	5360	-0-	-3	-0-	298	1 22 9	5040	2	Y	20	17	0			3

TOTAL GAS PROD: 55,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	16770	-0-	-1210	-0-	1195	1	15408	2	Y	152	145	0	6	1	28
							167	9									
02	15792	X	13329	-0-	-2463	-0-	991	1	12235	2	Y	94	96	0	5	1	21
							103	9									
03	17174	X	16482	-0-	-692	-0-	1105	1	15244	2	Y	121	113	0	12	1	17
							133	9									
04	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	1022	1	15250	2	Y	83	73	0	14	1	13
							91	9									
05	16771	X	16222	-0-	-549	-0-	994	1	15228	2	Y	-0-	4	0	9	1	-0-
06	16230	X	15493	-0-	-737	-0-	991	1	14502	2	Y	-0-					-0-
07	16957	X	15520	-0-	-1437	-0-	1010	1	14510	2	Y	-0-					-0-
08	16957	X	15327	-0-	-1630	-0-	907	1	14420	2	Y	-0-					-0-
09	16410	X	14701	-0-	-1709	-0-	849	1	13768	2	Y	76	67	0	3	1	6
							84	9									
10	16275	X	14966	-0-	-1309	-0-	861	1	13989	2	Y	105	96	0	3	1	12
							116	9									
11	15510	X	11666	-0-	-3844	-0-	670	1	10920	2	Y	69	67	0	4	1	10
							76	9									
12	15531	X	14580	-0-	-951	-0-	808	1	13644	2	Y	116	100	0	8	1	18
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 181,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	25219	-0-	-9191	-0-	1812	1	23394	2	Y	12	18	0	2	1	2
							13	9									
02	28448	X	17802	-0-	-10646	-0-	1335	1	16447	2	Y	18	16	0			4
							20	9									
03	27993	X	25862	-0-	-2131	-0-	1748	1	24104	2	Y	9	10	0	2	1	1
							10	9									
04	25170	X	23079	-0-	-2091	-0-	1447	1	21597	2	Y	32	27	0	1	1	5
							35	9									
05	25513	X	21852	-0-	-3661	-0-	1339	1	20472	2	Y	37	34	0	4	1	4
							41	9									
06	25170	X	6980	-0-	-18190	-0-	448	1	6518	2	Y	13	14	0	2	1	1
							14	9									
07	26009	X	19565	-0-	-6444	-0-	1273	1	18269	2	Y	21	19	0	1	1	2
							23	9									
08	26009	X	23969	-0-	-2040	-0-	1420	1	22549	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
09	23160	X	19790	-0-	-3370	-0-	1151	1	18639	2	Y	-0-					-0-
10	21917	X	17374	-0-	-4543	-0-	1008	1	16358	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	23220	X	17430	-0-	-5790	-0-	1005	1	16394	2	Y	28	25	0			4
							31	9									
12	23963	X	21447	-0-	-2516	-0-	1192	1	20186	2	Y	63	54	0	3	1	10
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 240,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	10560	-0-	-13992	-0-	749	1	9648	2	Y	148	154	0	9	1	27
							163	9									
02	21084	X	17974	-0-	-3110	-0-	1335	1	16465	2	Y	158	145	0	5	1	35
							174	9									
03	20894	X	19379	-0-	-1515	-0-	1295	1	17853	2	Y	210	196	0	20	1	29
							231	9									
04	19380	X	17852	-0-	-1528	-0-	1111	1	16542	2	Y	181	159	0	23	1	28
							199	9									
05	19933	X	19374	-0-	-559	-0-	1177	1	17988	2	Y	190	175	0	20	1	23
							209	9									
06	19290	X	17067	-0-	-2223	-0-	1081	1	15817	2	Y	154	151	0	12	1	14
							169	9									
07	19933	X	18415	-0-	-1518	-0-	1189	1	17057	2	Y	154	141	0	14	1	13
							169	9									
08	19468	X	17821	-0-	-1647	-0-	1046	1	16615	2	Y	145	135	0	11	1	12
							160	9									
09	18810	X	16483	-0-	-2327	-0-	951	1	15382	2	Y	136	121	0	17	1	10
							150	9									
10	19437	X	17102	-0-	-2335	-0-	981	1	15953	2	Y	153	141	0	5	1	17
							168	9									
11	17880	X	15498	-0-	-2382	-0-	887	1	14453	2	Y	144	135	0	6	1	20
							158	9									
12	18414	X	16904	-0-	-1510	-0-	933	1	15783	2	Y	171	148	0	16	1	27
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 204,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	1465	1	1569	2	Y	213	189	0			118
							234	9									
02	3864	X	2922	-0-	-942	-0-	1279	1	1413	2	Y	209	196	0			131
							230	9									
03	4278	X	3276	-0-	-1002	-0-	1436	1	1678	2	Y	147	168	0			110
							162	9									
04	4140	X	2983	-0-	-1157	-0-	1360	1	1427	2	Y	178	229	0			59
							196	9									
05	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	2066	1	753	2	Y	205	197	0			67
							226	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	1516	1	1411	2	Y	235	224	0			78
							259	9									
07	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	1537	1	1390	2	Y	185	192	0			71
							204	9									
08	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	569	1	2388	2	Y	157	140	0			88
							173	9									
09	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	927	1	1650	2	Y	76	34	0	89	1	41
							84	9									
10	3286	X	2712	-0-	-574	-0-	1915	1	756	2	Y	37	57	0			21
							41	9									
11	3180	X	2913	-0-	-267	-0-	1153	1	1616	2	Y	131	73	0	4	1	75
							144	9									
12	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	382	1	2364	2	Y	187	77	0	58	1	127
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 36,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	14316	-0-	-11228	-0-	1030	1	13279	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									
02	22904	X	-0-	-0-	-22904	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	-0-					-0-
05	24583	X	10331	-0-	-14252	-0-	625	1	9545	2	Y	146	128	0			18
							161	9									
06	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	1257	1	18351	2	Y	84	86	0	9	1	7
							92	9									
07	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	1217	1	17473	2	Y	29	26	0	8	1	2
							32	9									
08	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	1067	1	16949	2	Y	6	6	0	2	1	-0-
							7	9									
09	19740	X	16625	-0-	-3115	-0-	963	1	15642	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									
10	20398	X	16858	-0-	-3540	-0-	973	1	15841	2	Y	40	36	0	1	1	4
							44	9									
11	19740	X	16169	-0-	-3571	-0-	932	1	15235	2	Y	2	4	0	2	1	-0-
							2	9									
12	18724	X	16476	-0-	-2248	-0-	918	1	15552	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 147,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	21325	-0-	-2607	-0-	1527	1	19732	2	Y	60	59	0	2	1	11
							66	9									
02	21616	X	3200	-0-	-18416	-0-	241	1	2949	2	Y	9	16	0	2	1	2
							10	9									
03	25929	X	25929	-0-	-0-	-0-	1748	1	24096	2	Y	77	67	0	1	1	11
							85	9									
04	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	1580	1	23562	2	Y	60	53	0	9	1	9
							66	9									
05	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	1447	1	22119	2	Y	58	54	0	6	1	7
							64	9									
06	23730	X	21434	-0-	-2296	-0-	1370	1	20012	2	Y	47	46	0	4	1	4
							52	9									
07	26133	X	21049	-0-	-5084	-0-	1366	1	19638	2	Y	41	38	0	4	1	3
							45	9									
08	26133	X	20619	-0-	-5514	-0-	1218	1	19359	2	Y	38	35	0	3	1	3
							42	9									
09	25290	X	19796	-0-	-5494	-0-	1149	1	18606	2	Y	37	33	0	4	1	3
							41	9									
10	23684	X	20219	-0-	-3465	-0-	1169	1	19004	2	Y	42	39	0	1	1	5
							46	9									
11	21480	X	19581	-0-	-1899	-0-	1124	1	18405	2	Y	47	43	0	2	1	7
							52	9									
12	21049	X	20103	-0-	-946	-0-	1119	1	18931	2	Y	48	42	0	5	1	8
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 242,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	15613	-0-	-13124	-0-	1119	1	14452	2	Y	38	43	0	3	1	7
							42	9									
02	25956	X	-0-	-0-	-25956	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
03	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
04	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					Y	-0-					-0-
05	27590	X	15636	-0-	-11954	-0-	957	1	14648	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
06	34191	X	34191	-0-	-0-	-0-	2188	1	31961	2	Y	38	36	0	2	1	3
							42	9									
07	33188	X	33188	-0-	-0-	-0-	2157	1	30966	2	Y	59	53	0	4	1	5
							65	9									
08	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	1824	1	28970	2	Y	55	51	0	4	1	5
							61	9									
09	34260	X	28408	-0-	-5852	-0-	1648	1	26708	2	Y	47	42	0	6	1	4
							52	9									
10	35402	X	27611	-0-	-7791	-0-	1597	1	25959	2	Y	50	46	0	2	1	6
							55	9									
11	34260	X	25938	-0-	-8322	-0-	1493	1	24389	2	Y	51	48	0	2	1	7
							56	9									
12	33201	X	26004	-0-	-7197	-0-	1447	1	24499	2	Y	53	46	0	6	1	8
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 237,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	547	1	7051	2	Y	17	16	0	1	1	3
							19	9									
02	7448	X	6120	-0-	-1328	-0-	458	1	5650	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	610	1	8402	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
04	7980	X	7761	-0-	-219	-0-	486	1	7261	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
05	8091	X	7508	-0-	-583	-0-	459	1	7039	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
06	8790	X	7538	-0-	-1252	-0-	482	1	7046	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
07	9083	X	7883	-0-	-1200	-0-	513	1	7364	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
08	9083	X	7445	-0-	-1638	-0-	440	1	7003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	7770	X	7062	-0-	-708	-0-	412	1	6648	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	7905	X	7191	-0-	-714	-0-	416	1	6775	2	Y	-0-					-0-
11	7650	X	6417	-0-	-1233	-0-	370	1	6043	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	7874	X	6993	-0-	-881	-0-	389	1	6593	2	Y	10	9	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 88,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1667	-0-	1667	1667	102	1	1565	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		18917	-0-	18917	20584	1197	1	17523	2	Y	179	163	0			16
							197	9									
07	33432	X	12848	-0-	-20584	-0-	830	1	11904	2	Y	104	95	0	16	1	9
							114	9									
08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	612	1	9708	2	Y	61	58	0	7	1	5
							67	9									
09	18930	X	13222	-0-	-5708	-0-	766	1	12375	2	Y	74	65	0	8	1	6
							81	9									
10	19561	X	12254	-0-	-7307	-0-	706	1	11475	2	Y	66	62	0	3	1	7
							73	9									
11	18930	X	11195	-0-	-7735	-0-	639	1	10477	2	Y	72	66	0	3	1	10
							79	9									
12	13671	X	10040	-0-	-3631	-0-	556	1	9419	2	Y	59	52	0	8	1	9
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 90,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	29205	-0-	-1485	-0-	2093	1	27028	2	Y	76	73	0	3	1	14
							84	9									
02	27720	X	18562	-0-	-9158	-0-	1389	1	17129	2	Y	40	42	0	3	1	9
							44	9									
03	30039	X	29365	-0-	-674	-0-	1979	1	27314	2	Y	65	60	0	5	1	9
							72	9									
04	28710	X	27968	-0-	-742	-0-	1751	1	26155	2	Y	56	49	0	7	1	9
							62	9									
05	29419	X	28027	-0-	-1392	-0-	1718	1	26252	2	Y	52	49	0	6	1	6
							57	9									
06	28560	X	25299	-0-	-3261	-0-	1617	1	23634	2	Y	44	43	0	3	1	4
							48	9									
07	29512	X	26366	-0-	-3146	-0-	1714	1	24602	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
08	29512	X	26027	-0-	-3485	-0-	1539	1	24444	2	Y	40	38	0	3	1	3
							44	9									
09	28050	X	25017	-0-	-3033	-0-	1451	1	23521	2	Y	41	36	0	5	1	3
							45	9									
10	28086	X	25367	-0-	-2719	-0-	1466	1	23849	2	Y	47	43	0	2	1	5
							52	9									
11	25620	X	24550	-0-	-1070	-0-	1412	1	23081	2	Y	52	48	0	2	1	7
							57	9									
12	26381	X	25282	-0-	-1099	-0-	1406	1	23819	2	Y	52	45	0	6	1	8
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 311,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		12975	-0-	12975	13022	821	1	12005	2	Y	135	123	0			12
							149	9									
07	3100	N	24332	-0-	21232	34254	1570	1	22527	2	Y	214	195	0	13	1	18
							235	9									
08	3100	N	24572	-0-	21472	55726	1457	1	23115	2	Y	-0-	3	0	15	1	-0-
09	78637	X	22911	-0-	-55726	-0-	1330	1	21578	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	1263	1	20524	2	Y	55	49	0			6
							61	9									
11	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	1128	1	18440	2	Y	83	75	0	2	1	12
							91	9									
*12	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	1004	1	16994	2	Y	-0-	2	0	10	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 144,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	22081	-0-	-1386	-0-	1586	1	20466	2	Y	26	24	0	1	1	5
							29	9									
02	20860	X	15028	-0-	-5832	-0-	1124	1	13889	2	Y	14	15	0	1	1	3
							15	9									
03	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	1617	1	22320	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
04	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	1370	1	20420	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
05	22072	X	21678	-0-	-394	-0-	1331	1	20330	2	Y	15	14	0	2	1	2
							17	9									
06	22980	X	20797	-0-	-2183	-0-	1332	1	19451	2	Y	13	13	0	1	1	1
							14	9									
07	24087	X	21021	-0-	-3066	-0-	1366	1	19642	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
08	24087	X	20542	-0-	-3545	-0-	1216	1	19315	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
09	21870	X	19680	-0-	-2190	-0-	1143	1	18526	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
10	21731	X	19861	-0-	-1870	-0-	1149	1	18703	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	20820	X	17056	-0-	-3764	-0-	983	1	16063	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
12	21018	X	13635	-0-	-7383	-0-	759	1	12865	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 237,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	9572	-0-	-4936	-0-	674 216	1 9	8682	2	Y	196	199	0	10	1	36
02	12992	X	11021	-0-	-1971	-0-	812 193	1 9	10016	2	Y	175	165	0	7	1	39
03	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	968 267	1 9	13342	2	Y	243	226	0	22	1	34
04	13290	X	13021	-0-	-269	-0-	797 295	1 9	11929	2	Y	268	234	0	27	1	41
05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	756 228	1 9	11552	2	Y	207	194	0	29	1	25
06	14070	X	13495	-0-	-575	-0-	848 251	1 9	12396	2	Y	228	220	0	13	1	20
07	14663	X	14164	-0-	-499	-0-	907 250	1 9	13007	2	Y	227	207	0	21	1	19
08	14663	X	13601	-0-	-1062	-0-	792 231	1 9	12578	2	Y	210	195	0	16	1	18
09	13530	X	8757	-0-	-4773	-0-	503 141	1 9	8113	2	Y	128	114	0	22	1	10
10	14229	X	13985	-0-	-244	-0-	796 250	1 9	12939	2	Y	227	207	0	5	1	25
11	13770	X	12500	-0-	-1270	-0-	707 249	1 9	11544	2	Y	226	210	0	9	1	32
12	14167	X	10236	-0-	-3931	-0-	563 164	1 9	9509	2	Y	149	132	0	26	1	23

TOTAL GAS PROD: 147,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,484

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	758 215	1 9	9804	2	Y	195	176	0	4	1	36
02	8204	X	7840	-0-	-364	-0-	580 150	1 9	7110	2	Y	136	135	0	7	1	30
03	9083	X	9046	-0-	-37	-0-	600 187	1 9	8259	2	Y	170	159	0	17	1	24
04	10440	X	7126	-0-	-3314	-0-	440 144	1 9	6542	2	Y	131	116	0	19	1	20
05	10788	X	8421	-0-	-2367	-0-	511 133	1 9	7777	2	Y	121	112	0	14	1	15
06	10440	X	8266	-0-	-2174	-0-	523 117	1 9	7626	2	Y	106	104	0	8	1	9
07	9083	X	8416	-0-	-667	-0-	542 111	1 9	7763	2	Y	101	92	0	10	1	8
08	9083	X	8510	-0-	-573	-0-	496 114	1 9	7900	2	Y	104	96	0	7	1	9
09	8280	X	7964	-0-	-316	-0-	456 119	1 9	7389	2	Y	108	97	0	12	1	8
10	8556	X	8300	-0-	-256	-0-	472 129	1 9	7699	2	Y	117	108	0	4	1	13
11	8280	X	7802	-0-	-478	-0-	441 125	1 9	7236	2	Y	114	107	0	4	1	16
12	8525	X	8016	-0-	-509	-0-	441 134	1 9	7441	2	Y	122	106	0	13	1	19

TOTAL GAS PROD: 100,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	589	1	7608	2	Y	184	173	0	6	1	34
							202	9									
02	7504	X	6300	-0-	-1204	-0-	465	1	5721	2	Y	104	108	0	7	1	23
							114	9									
03	8184	X	8055	-0-	-129	-0-	532	1	7339	2	Y	167	154	0	13	1	23
							184	9									
04	8130	X	7104	-0-	-1026	-0-	438	1	6515	2	Y	137	120	0	19	1	21
							151	9									
05	8401	X	7342	-0-	-1059	-0-	441	1	6752	2	Y	135	125	0	15	1	16
							149	9									
06	8130	X	7349	-0-	-781	-0-	461	1	6755	2	Y	121	118	0	8	1	11
							133	9									
07	8091	X	7489	-0-	-602	-0-	479	1	6878	2	Y	120	110	0	11	1	10
							132	9									
08	8091	X	7124	-0-	-967	-0-	414	1	6588	2	Y	111	104	0	8	1	9
							122	9									
09	7350	X	6808	-0-	-542	-0-	391	1	6305	2	Y	102	90	0	13	1	8
							112	9									
10	7595	X	7239	-0-	-356	-0-	411	1	6699	2	Y	117	108	0	4	1	13
							129	9									
11	7350	X	6895	-0-	-455	-0-	389	1	6374	2	Y	120	112	0	4	1	17
							132	9									
12	7502	X	7110	-0-	-392	-0-	389	1	6591	2	Y	118	103	0	14	1	18
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 87,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					Y	-0-					-0-
03	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	1080	1	14916	2	Y	63	54	0			9
							69	9									
04	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	806	1	12035	2	Y	83	72	0	7	1	13
							91	9									
05	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	764	1	11652	2	Y	139	126	0	9	1	17
							153	9									
06	15630	X	11832	-0-	-3798	-0-	752	1	10983	2	Y	88	88	0	9	1	8
							97	9									
07	16151	X	8012	-0-	-8139	-0-	518	1	7440	2	Y	49	45	0	8	1	4
							54	9									
08	16151	X	7583	-0-	-8568	-0-	445	1	7073	2	Y	59	55	0	3	1	5
							65	9									
09	12960	X	7280	-0-	-5680	-0-	419	1	6774	2	Y	79	70	0	8	1	6
							87	9									
10	12586	X	7389	-0-	-5197	-0-	426	1	6891	2	Y	65	61	0	3	1	7
							72	9									
11	11850	X	5977	-0-	-5873	-0-	340	1	5567	2	Y	64	60	0	2	1	9
							70	9									
12	7998	X	80	-0-	-7918	-0-	80	2			Y	-0-	2	0	7	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 89,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
02	19600	X	-0-	-0-	-19600	-0-					Y	-0-					-0-
03	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	193 57	1 9	2794	2	Y	52	47	0			5
07	T. A.		23699	-0-	23699	23699	1533 209	1 9	21957	2	Y	190	174	0	5	1	16
08	T. A.		18041	-0-	18041	41740	1062 133	1 9	16846	2	Y	121	114	0	13	1	10
09	T. A.		16647	-0-	16647	58387	961 177	1 9	15509	2	Y	161	143	0	16	1	12
10	T. A.		16992	-0-	16992	75379	976 163	1 9	15853	2	Y	148	138	0	6	1	16
11	90968	X	15589	-0-	-75379	-0-	892 129	1 9	14568	2	Y	117	111	0	6	1	16
*12	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	968 165	1 9	16397	2	Y	150	130	0	13	1	23

TOTAL GAS PROD: 111,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2500	-0-	2500	2500	151 34	1 9	2315	2	Y	31	27	0			4
06	T. A.		17702	-0-	17702	20202	1122 191	1 9	16389	2	Y	174	161	0	2	1	15
07	32756	X	12554	-0-	-20202	-0-	813 79	1 9	11662	2	Y	72	65	0	16	1	6
08	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	91 11	1 9	1508	2	Y	10	10	0	5	1	1
09	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	-0-					-0-
11	17730	X	5683	-0-	-12047	-0-	324 55	1 9	5304	2	Y	50	43	0			7
12	12555	X	9213	-0-	-3342	-0-	509 79	1 9	8625	2	Y	72	62	0	6	1	11

TOTAL GAS PROD: 49,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	734	1	9451	2	Y	207	197	0	8	1	38
							228	9									
02	9016	X	7549	-0-	-1467	-0-	557	1	6868	2	Y	113	119	0	7	1	25
							124	9									
03	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	691	1	9521	2	Y	173	160	0	14	1	24
							190	9									
04	10080	X	7070	-0-	-3010	-0-	436	1	6507	2	Y	115	102	0	19	1	18
							127	9									
05	10416	X	9859	-0-	-557	-0-	597	1	9107	2	Y	141	130	0	12	1	17
							155	9									
06	10110	X	9285	-0-	-825	-0-	584	1	8558	2	Y	130	127	0	9	1	11
							143	9									
07	10447	X	9105	-0-	-1342	-0-	582	1	8379	2	Y	131	119	0	12	1	11
							144	9									
08	10447	X	8579	-0-	-1868	-0-	500	1	7952	2	Y	115	107	0	9	1	10
							127	9									
09	9570	X	7902	-0-	-1668	-0-	454	1	7327	2	Y	110	99	0	13	1	8
							121	9									
10	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	537	1	8749	2	Y	134	123	0	4	1	15
							147	9									
11	9300	X	8866	-0-	-434	-0-	503	1	8214	2	Y	135	126	0	5	1	19
							149	9									
12	9114	X	9012	-0-	-102	-0-	496	1	8375	2	Y	128	111	0	16	1	20
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 107,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	360	1	4674	2	Y	166	160	0	7	1	30
							183	9									
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	377	1	4621	2	Y	122	119	0	6	1	27
							134	9									
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	397	1	5486	2	Y	175	163	0	15	1	24
							193	9									
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	417	1	6221	2	Y	184	160	0	20	1	28
							202	9									
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	545	1	8324	2	Y	194	179	0	20	1	23
							213	9									
06	5910	X	4905	-0-	-1005	-0-	305	1	4473	2	Y	115	116	0	12	1	10
							127	9									
07	7099	X	5391	-0-	-1708	-0-	344	1	4903	2	Y	131	119	0	11	1	11
							144	9									
08	9114	X	6589	-0-	-2525	-0-	382	1	6065	2	Y	129	120	0	9	1	11
							142	9									
09	8820	X	7191	-0-	-1629	-0-	411	1	6630	2	Y	136	122	0	15	1	10
							150	9									
10	9114	X	7747	-0-	-1367	-0-	438	1	7119	2	Y	173	159	0	5	1	19
							190	9									
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	407	1	6640	2	Y	188	174	0	7	1	26
							207	9									
*12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	432	1	7334	2	Y	194	168	0	22	1	30
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 79,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6556	-0-	-1969	-0-	461 128	1 9	5967	2	Y	116	113	0	5	1	21
02	7700	X	5803	-0-	-1897	-0-	428 94	1 9	5281	2	Y	85	83	0	4	1	19
03	8525	X	6567	-0-	-1958	-0-	438 105	1 9	6024	2	Y	95	90	0	11	1	13
04	6630	X	6625	-0-	-5	-0-	411 80	1 9	6134	2	Y	73	64	0	11	1	11
05	6851	X	6755	-0-	-96	-0-	412 63	1 9	6280	2	Y	57	53	0	8	1	7
06	6390	X	3432	-0-	-2958	-0-	215 52	1 9	3165	2	Y	47	46	0	4	1	4
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	462 109	1 9	6632	2	Y	99	90	0	5	1	8
08	6882	X	6305	-0-	-577	-0-	367 107	1 9	5831	2	Y	97	90	0	7	1	8
09	6660	X	5927	-0-	-733	-0-	337 98	1 9	5492	2	Y	89	79	0	11	1	7
10	7223	X	5925	-0-	-1298	-0-	337 114	1 9	5474	2	Y	104	96	0	4	1	11
11	6990	X	5916	-0-	-1074	-0-	335 123	1 9	5458	2	Y	112	103	0	4	1	16
12	7192	X	6296	-0-	-896	-0-	346 120	1 9	5830	2	Y	109	95	0	13	1	17

TOTAL GAS PROD: 73,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	435 174	1 9	5617	2	Y	158	151	0	6	1	29
02	5656	X	5424	-0-	-232	-0-	398 124	1 9	4902	2	Y	113	111	0	6	1	25
03	6262	X	5693	-0-	-569	-0-	375 141	1 9	5177	2	Y	128	121	0	14	1	18
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	371 162	1 9	5552	2	Y	147	128	0	14	1	23
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	381 147	1 9	5843	2	Y	134	125	0	16	1	16
06	6030	X	3081	-0-	-2949	-0-	193 65	1 9	2823	2	Y	59	62	0	8	1	5
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	415 135	1 9	5983	2	Y	123	112	0	6	1	10
08	6386	X	5919	-0-	-467	-0-	344 121	1 9	5454	2	Y	110	102	0	9	1	9
09	6180	X	5591	-0-	-589	-0-	318 118	1 9	5155	2	Y	107	95	0	13	1	8
10	6572	X	5769	-0-	-803	-0-	329 132	1 9	5308	2	Y	120	111	0	4	1	13
11	6360	X	5277	-0-	-1083	-0-	297 133	1 9	4847	2	Y	121	112	0	5	1	17
12	6541	X	5445	-0-	-1096	-0-	295 136	1 9	5014	2	Y	124	108	0	14	1	19

TOTAL GAS PROD: 67,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	336	1	4342	2	Y	136	132	0	5	1	25
							150	9									
02	4536	X	4044	-0-	-492	-0-	297	1	3658	2	Y	81	83	0	5	1	18
							89	9									
03	4991	X	4554	-0-	-437	-0-	302	1	4136	2	Y	105	98	0	10	1	15
							116	9									
04	4830	X	3392	-0-	-1438	-0-	209	1	3074	2	Y	99	87	0	12	1	15
							109	9									
05	4991	X	39	-0-	-4952	-0-	39	2			Y	-0-	4	0	11	1	-0-
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	465	1	6820	2	Y	109	99	0			10
							120	9									
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	417	1	5993	2	Y	124	114	0	10	1	10
							136	9									
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	329	1	5228	2	Y	95	88	0	9	1	8
							105	9									
09	7410	X	4956	-0-	-2454	-0-	285	1	4580	2	Y	83	74	0	11	1	6
							91	9									
10	7657	X	5860	-0-	-1797	-0-	336	1	5445	2	Y	72	67	0	3	1	8
							79	9									
11	7410	X	5231	-0-	-2179	-0-	292	1	4808	2	Y	119	107	0	3	1	17
							131	9									
12	6541	X	5081	-0-	-1460	-0-	276	1	4663	2	Y	129	113	0	13	1	20
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 57,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8600	-0-	-204	-0-	604	1	7778	2	Y	198	189	0	8	1	36
							218	9									
02	8260	X	6796	-0-	-1464	-0-	500	1	6174	2	Y	111	115	0	7	1	25
							122	9									
03	9145	X	8624	-0-	-521	-0-	569	1	7869	2	Y	169	156	0	14	1	24
							186	9									
04	8850	X	5738	-0-	-3112	-0-	353	1	5277	2	Y	98	88	0	19	1	15
							108	9									
05	8587	X	12	-0-	-8575	-0-	1	2	11	9	Y	10	13	0	11	1	1
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	8680	X	5	-0-	-8675	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7772	-0-	-1714	-0-	547	1	7041	2	Y	167	165	0	8	1	30
							184	9									
02	8568	X	3766	-0-	-4802	-0-	277	1	3413	2	Y	69	78	0	6	1	15
							76	9									
03	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	685	1	9456	2	Y	208	185	0	9	1	29
							229	9									
04	9090	X	7382	-0-	-1708	-0-	452	1	6774	2	Y	142	126	0	23	1	22
							156	9									
05	9393	X	5552	-0-	-3841	-0-	336	1	5116	2	Y	91	87	0	15	1	11
							100	9									
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	891	1	13031	2	Y	241	225	0	6	1	21
							265	9									
07	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	762	1	10928	2	Y	187	171	0	22	1	15
							206	9									
08	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	677	1	10727	2	Y	157	146	0	13	1	13
							173	9									
09	14220	X	11830	-0-	-2390	-0-	675	1	10938	2	Y	197	175	0	20	1	15
							217	9									
10	14694	X	12814	-0-	-1880	-0-	730	1	11845	2	Y	217	200	0	8	1	24
							239	9									
11	14220	X	12350	-0-	-1870	-0-	699	1	11412	2	Y	217	202	0	8	1	31
							239	9									
12	12214	X	12032	-0-	-182	-0-	660	1	11118	2	Y	231	201	0	25	1	36
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 121,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	550	1	7092	2	Y	140	135	0	5	1	26
							154	9									
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	518	1	6387	2	Y	99	98	0	5	1	22
							109	9									
03	8091	X	7892	-0-	-199	-0-	524	1	7236	2	Y	120	113	0	12	1	17
							132	9									
04	7830	X	6230	-0-	-1600	-0-	384	1	5739	2	Y	97	86	0	13	1	15
							107	9									
05	8091	X	7614	-0-	-477	-0-	457	1	7033	2	Y	113	104	0	10	1	14
							124	9									
06	7680	X	6826	-0-	-854	-0-	429	1	6290	2	Y	97	95	0	7	1	9
							107	9									
07	7936	X	6976	-0-	-960	-0-	446	1	6421	2	Y	99	91	0	9	1	8
							109	9									
08	7936	X	6851	-0-	-1085	-0-	400	1	6351	2	Y	91	84	0	7	1	8
							100	9									
09	7380	X	6573	-0-	-807	-0-	377	1	6102	2	Y	85	77	0	10	1	6
							94	9									
10	7626	X	6761	-0-	-865	-0-	388	1	6270	2	Y	94	87	0	3	1	10
							103	9									
11	6840	X	6359	-0-	-481	-0-	360	1	5890	2	Y	99	91	0	4	1	14
							109	9									
12	6975	X	6418	-0-	-557	-0-	353	1	5952	2	Y	103	90	0	11	1	16
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 83,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6406	-0-	-476	-0-		453	1	5835	2	Y	107	102	0	4	1	20
								118	9									
02	6048	X	3356	-0-	-2692	-0-		248	1	3063	2	Y	41	48	0	4	1	9
								45	9									
03	6634	X	5619	-0-	-1015	-0-		374	1	5158	2	Y	79	72	0	5	1	11
								87	9									
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-		450	1	6703	2	Y	106	92	0	9	1	16
								117	9									
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-		418	1	6395	2	Y	92	86	0	11	1	11
								101	9									
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-		438	1	6431	2	Y	88	85	0	6	1	8
								97	9									
07	7533	X	7172	-0-	-361	-0-		462	1	6612	2	Y	89	82	0	8	1	7
								98	9									
08	7533	X	6984	-0-	-549	-0-		409	1	6488	2	Y	79	73	0	6	1	7
								87	9									
09	7290	X	6169	-0-	-1121	-0-		356	1	5745	2	Y	62	56	0	8	1	5
								68	9									
10	7223	X	6640	-0-	-583	-0-		378	1	6179	2	Y	75	69	0	3	1	8
								83	9									
11	6990	X	6508	-0-	-482	-0-		370	1	6038	2	Y	91	83	0	3	1	13
								100	9									
12	7161	X	6444	-0-	-717	-0-		355	1	5990	2	Y	90	79	0	10	1	14
								99	9									

TOTAL GAS PROD: 76,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6234	-0-	-431	-0-		441	1	5673	2	Y	109	104	0	4	1	20
								120	9									
02	6020	X	5802	-0-	-218	-0-		416	1	5124	2	Y	238	201	0	4	1	53
								262	9									
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-		458	1	6290	2	Y	105	113	0	30	1	15
								116	9									
04	6240	X	5774	-0-	-466	-0-		356	1	5322	2	Y	87	77	0	12	1	13
								96	9									
05	6510	X	5945	-0-	-565	-0-		361	1	5495	2	Y	81	75	0	9	1	10
								89	9									
06	6690	X	5491	-0-	-1199	-0-		349	1	5066	2	Y	69	68	0	5	1	6
								76	9									
07	6913	X	5836	-0-	-1077	-0-		375	1	5381	2	Y	73	67	0	6	1	6
								80	9									
08	6913	X	5699	-0-	-1214	-0-		334	1	5289	2	Y	69	64	0	5	1	6
								76	9									
09	5790	X	5452	-0-	-338	-0-		316	1	5086	2	Y	45	40	0	8	1	3
								50	9									
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-		349	1	5678	2	Y	75	68	0	2	1	8
								83	9									
11	5670	X	5424	-0-	-246	-0-		310	1	5015	2	Y	90	82	0	3	1	13
								99	9									
12	5828	X	5438	-0-	-390	-0-		297	1	5028	2	Y	103	90	0	10	1	16
								113	9									

TOTAL GAS PROD: 70,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	18184	-0-	-509	-0-	1289 270	1 9	16625	2	Y	245	248	0	13	1	45
02	16576	X	12567	-0-	-4009	-0-	933 127	1 9	11507	2	Y	115	125	0	9	1	26
03	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	1342 338	1 9	18484	2	Y	307	276	0	14	1	43
04	17760	X	12597	-0-	-5163	-0-	776 263	1 9	11558	2	Y	239	211	0	34	1	37
05	18352	X	12005	-0-	-6347	-0-	724 183	1 9	11098	2	Y	166	157	0	26	1	20
06	19380	X	18707	-0-	-673	-0-	1174 367	1 9	17166	2	Y	334	315	0	10	1	29
07	20274	X	17369	-0-	-2905	-0-	1108 320	1 9	15941	2	Y	291	265	0	31	1	24
08	20274	X	11942	-0-	-8332	-0-	696 212	1 9	11034	2	Y	193	181	0	20	1	16
09	18750	X	10990	-0-	-7760	-0-	629 193	1 9	10168	2	Y	175	156	0	22	1	13
10	19375	X	13516	-0-	-5859	-0-	765 273	1 9	12478	2	Y	248	227	0	7	1	27
11	18750	X	13060	-0-	-5690	-0-	739 288	1 9	12033	2	Y	262	242	0	10	1	37
12	17360	X	13237	-0-	-4123	-0-	725 263	1 9	12249	2	Y	239	209	0	30	1	37

TOTAL GAS PROD: 174,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,814

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	22060	-0-	-1128	-0-	1560 377	1 9	20123	2	Y	343	326	0	12	1	63
02	20692	X	14221	-0-	-6471	-0-	1056 157	1 9	13008	2	Y	143	162	0	12	1	32
03	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	1689 339	1 9	23289	2	Y	308	279	0	18	1	43
04	21810	X	21029	-0-	-781	-0-	1301 282	1 9	19446	2	Y	256	226	0	34	1	39
05	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	1351 295	1 9	20662	2	Y	268	247	0	28	1	32
06	22890	X	20479	-0-	-2411	-0-	1293 305	1 9	18881	2	Y	277	268	0	17	1	24
07	25451	X	20582	-0-	-4869	-0-	1322 294	1 9	18966	2	Y	267	244	0	25	1	22
08	25451	X	14453	-0-	-10998	-0-	844 178	1 9	13431	2	Y	162	151	0	19	1	14
09	21690	X	14247	-0-	-7443	-0-	817 188	1 9	13242	2	Y	171	153	0	19	1	13
10	22413	X	18098	-0-	-4315	-0-	1037 238	1 9	16823	2	Y	216	198	0	7	1	24
11	20520	X	17411	-0-	-3109	-0-	991 245	1 9	16175	2	Y	223	208	0	8	1	31
12	20584	X	17963	-0-	-2621	-0-	991 221	1 9	16751	2	Y	201	175	0	26	1	31

TOTAL GAS PROD: 228,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021 - WELL PLUGGED 1-14-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5295	-0-	-657	-0-	375	1	4817	2	Y	94	90	0	3	1	17
							103	9									
02	4900	X	3917	-0-	-983	-0-	290	1	3572	2	Y	50	53	0	3	1	11
							55	9									
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	389	1	5369	2	Y	91	83	0	6	1	13
							100	9									
04	5130	X	4835	-0-	-295	-0-	300	1	4457	2	Y	71	63	0	10	1	11
							78	9									
05	5301	X	3928	-0-	-1373	-0-	237	1	3634	2	Y	52	49	0	8	1	6
							57	9									
06	5700	X	4435	-0-	-1265	-0-	281	1	4092	2	Y	56	54	0	3	1	5
							62	9									
07	5890	X	4352	-0-	-1538	-0-	279	1	4010	2	Y	57	52	0	5	1	5
							63	9									
08	5890	X	4224	-0-	-1666	-0-	248	1	3921	2	Y	50	47	0	4	1	4
							55	9									
09	4860	X	3782	-0-	-1078	-0-	214	1	3513	2	Y	50	44	0	6	1	4
							55	9									
10	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	253	1	4101	2	Y	65	60	0	2	1	7
							72	9									
11	4440	X	4206	-0-	-234	-0-	238	1	3895	2	Y	66	62	0	2	1	9
							73	9									
12	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	223	1	3779	2	Y	65	56	0	8	1	10
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 53,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7338	-0-	-133	-0-	520	1	6712	2	Y	96	91	0	4	1	18
							106	9									
02	6748	X	6452	-0-	-296	-0-	475	1	5870	2	Y	97	90	0	3	1	22
							107	9									
03	7471	X	7230	-0-	-241	-0-	482	1	6653	2	Y	86	84	0	12	1	12
							95	9									
04	7140	X	6817	-0-	-323	-0-	422	1	6304	2	Y	83	72	0	10	1	13
							91	9									
05	7378	X	6919	-0-	-459	-0-	419	1	6416	2	Y	76	71	0	9	1	9
							84	9									
06	7110	X	6577	-0-	-533	-0-	417	1	6084	2	Y	69	67	0	5	1	6
							76	9									
07	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	434	1	6224	2	Y	87	80	0	6	1	7
							96	9									
08	7254	X	6675	-0-	-579	-0-	392	1	6216	2	Y	61	57	0	6	1	5
							67	9									
09	6840	X	6405	-0-	-435	-0-	368	1	5970	2	Y	61	54	0	7	1	5
							67	9									
10	6944	X	4984	-0-	-1960	-0-	284	1	4642	2	Y	53	50	0	2	1	6
							58	9									
11	6600	X	6062	-0-	-538	-0-	346	1	5619	2	Y	88	80	0	2	1	12
							97	9									
12	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	333	1	5636	2	Y	90	78	0	10	1	14
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 78,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	11026	-0-	-134	-0-	783 150	1 9	10093	2	Y	136	130	0	5	1	25
02	9940	X	9403	-0-	-537	-0-	696 99	1 9	8608	2	Y	90	90	0	5	1	20
03	11098	X	10670	-0-	-428	-0-	712 128	1 9	9830	2	Y	116	109	0	11	1	16
04	10740	X	9444	-0-	-1296	-0-	586 102	1 9	8756	2	Y	93	82	0	13	1	14
05	11098	X	10445	-0-	-653	-0-	637 102	1 9	9706	2	Y	93	86	0	10	1	11
06	10680	X	10212	-0-	-468	-0-	646 101	1 9	9465	2	Y	92	89	0	6	1	8
07	10726	X	10363	-0-	-363	-0-	673 98	1 9	9592	2	Y	89	82	0	8	1	7
08	10726	X	10286	-0-	-440	-0-	605 97	1 9	9584	2	Y	88	82	0	6	1	7
09	10230	X	9781	-0-	-449	-0-	563 91	1 9	9127	2	Y	83	74	0	10	1	6
10	10571	X	8229	-0-	-2342	-0-	472 81	1 9	7676	2	Y	74	69	0	3	1	8
11	10230	X	10128	-0-	-102	-0-	577 127	1 9	9424	2	Y	115	104	0	3	1	16
12	10354	X	9939	-0-	-415	-0-	549 120	1 9	9270	2	Y	109	95	0	13	1	17

TOTAL GAS PROD: 119,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6058	-0-	-111	-0-	427 156	1 9	5475	2	Y	142	138	0	6	1	26
02	5544	X	4411	-0-	-1133	-0-	322 118	1 9	3971	2	Y	107	104	0	5	1	24
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	427 229	1 9	5873	2	Y	208	190	0	13	1	29
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	384 154	1 9	5757	2	Y	140	125	0	23	1	21
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	376 139	1 9	5746	2	Y	126	117	0	15	1	15
06	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	383 231	1 9	5607	2	Y	210	199	0	8	1	18
07	6572	X	6316	-0-	-256	-0-	398 188	1 9	5730	2	Y	171	156	0	19	1	14
08	6572	X	6187	-0-	-385	-0-	359 124	1 9	5704	2	Y	113	105	0	12	1	10
09	6330	X	5541	-0-	-789	-0-	318 97	1 9	5126	2	Y	88	79	0	12	1	7
10	6448	X	6405	-0-	-43	-0-	362 134	1 9	5909	2	Y	122	112	0	4	1	13
11	6240	X	6034	-0-	-206	-0-	338 149	1 9	5547	2	Y	135	124	0	5	1	19
12	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	333 145	1 9	5619	2	Y	132	114	0	16	1	21

TOTAL GAS PROD: 72,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	30389	-0-	-2533		-0-	2156	1	27860	2	Y	339	317	0	11	1	62
								373	9									
02	29148	X	21149	-0-	-7999		-0-	1568	1	19354	2	Y	206	210	0	12	1	46
								227	9									
03	31713	X	31332	-0-	-381		-0-	2098	1	28925	2	Y	281	262	0	26	1	39
								309	9									
04	30420	X	28199	-0-	-2221		-0-	1750	1	26138	2	Y	283	248	0	31	1	43
								311	9									
05	30380	X	26980	-0-	-3400		-0-	1644	1	25119	2	Y	197	185	0	31	1	24
								217	9									
06	30480	X	26684	-0-	-3796		-0-	1694	1	24761	2	Y	208	202	0	12	1	18
								229	9									
07	31496	X	26990	-0-	-4506		-0-	1742	1	25007	2	Y	219	200	0	19	1	18
								241	9									
08	31496	X	25168	-0-	-6328		-0-	1478	1	23455	2	Y	214	199	0	15	1	18
								235	9									
09	28290	X	24744	-0-	-3546		-0-	1425	1	23090	2	Y	208	185	0	25	1	16
								229	9									
10	27713	X	27713	-0-	-0-		-0-	1593	1	25883	2	Y	215	199	0	8	1	24
								237	9									
11	26838	X	26838	-0-	-0-		-0-	1536	1	25062	2	Y	218	203	0	8	1	31
								240	9									
*12	27248	X	27248	-0-	-0-		-0-	1507	1	25504	2	Y	215	187	0	25	1	34
								237	9									

TOTAL GAS PROD: 323,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,803

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3186	-0-	-751		-0-	221	1	2855	2	Y	100	95	0	4	1	18
								110	9									
02	3556	X	2412	-0-	-1144		-0-	177	1	2157	2	Y	71	69	0	4	1	16
								78	9									
03	3689	X	3165	-0-	-524		-0-	209	1	2864	2	Y	84	79	0	9	1	12
								92	9									
04	3540	X	2272	-0-	-1268		-0-	139	1	2057	2	Y	69	61	0	9	1	11
								76	9									
05	3193	X	3130	-0-	-63		-0-	187	1	2854	2	Y	81	74	0	8	1	10
								89	9									
06	3090	X	2500	-0-	-590		-0-	156	1	2282	2	Y	56	56	0	5	1	5
								62	9									
07	3193	X	2390	-0-	-803		-0-	151	1	2172	2	Y	61	56	0	5	1	5
								67	9									
08	3193	X	1834	-0-	-1359		-0-	107	1	1691	2	Y	33	31	0	4	1	3
								36	9									
09	3030	X	2821	-0-	-209		-0-	161	1	2558	2	Y	93	83	0	6	1	7
								102	9									
10	3131	X	2170	-0-	-961		-0-	122	1	1989	2	Y	54	51	0	4	1	6
								59	9									
11	3532	X	3532	-0-	-0-		-0-	195	1	3213	2	Y	113	101	0	2	1	16
								124	9									
12	2914	X	2187	-0-	-727		-0-	118	1	2015	2	Y	49	44	0	13	1	8
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 31,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8678	-0-	-1056	-0-	612	1	7888	2	Y	162	154	0	6	1	30
							178	9									
02	8792	X	6180	-0-	-2612	-0-	456	1	5626	2	Y	89	93	0	6	1	20
							98	9									
03	9734	X	9015	-0-	-719	-0-	600	1	8251	2	Y	149	137	0	11	1	21
							164	9									
04	8430	X	7885	-0-	-545	-0-	486	1	7264	2	Y	123	108	0	17	1	19
							135	9									
05	8680	X	7936	-0-	-744	-0-	478	1	7335	2	Y	112	104	0	13	1	14
							123	9									
06	8760	X	7814	-0-	-946	-0-	495	1	7225	2	Y	85	84	0	7	1	8
							94	9									
07	9052	X	7973	-0-	-1079	-0-	512	1	7345	2	Y	105	96	0	8	1	9
							116	9									
08	9052	X	7714	-0-	-1338	-0-	452	1	7145	2	Y	106	99	0	7	1	9
							117	9									
09	7920	X	7293	-0-	-627	-0-	418	1	6764	2	Y	101	89	0	13	1	8
							111	9									
10	8091	X	7981	-0-	-110	-0-	454	1	7395	2	Y	120	111	0	4	1	13
							132	9									
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	444	1	7271	2	Y	135	124	0	5	1	19
							149	9									
*12	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	445	1	7516	2	Y	128	111	0	16	1	20
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 94,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		17969	-0-	17969	17969	1174	1	16197	2	Y	544	468	0			76
							598	9									
04	T. A.		18766	-0-	18766	36735	1154	1	17218	2	Y	358	318	0	61	1	55
							394	9									
05	T. A.		19752	-0-	19752	56487	1186	1	18128	2	Y	398	366	0	39	1	48
							438	9									
06	T. A.		15747	-0-	15747	72234	991	1	14441	2	Y	286	284	0	25	1	25
							315	9									
07	87467	X	15233	-0-	-72234	-0-	978	1	14035	2	Y	200	183	0	26	1	16
							220	9									
08	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	781	1	12388	2	Y	246	227	0	14	1	21
							271	9									
09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	669	1	10854	2	Y	77	69	0	23	1	6
							85	9									
10	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	704	1	11443	2	Y	218	197	0	3	1	24
							240	9									
11	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	650	1	10579	2	Y	250	231	0	8	1	35
							275	9									
12	15221	X	12439	-0-	-2782	-0-	679	1	11467	2	Y	266	230	0	29	1	42
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 148,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7080	-0-	-81	-0-	496	1	6391	2	Y	175	167	0	7	1	32
							193	9									
02	6468	X	5490	-0-	-978	-0-	406	1	4996	2	Y	80	88	0	6	1	18
							88	9									
03	6851	X	6575	-0-	-276	-0-	432	1	5977	2	Y	151	138	0	10	1	21
							166	9									
04	6840	X	5505	-0-	-1335	-0-	338	1	5031	2	Y	124	109	0	17	1	19
							136	9									
05	7068	X	5239	-0-	-1829	-0-	315	1	4814	2	Y	100	94	0	13	1	12
							110	9									
06	6840	X	5075	-0-	-1765	-0-	319	1	4677	2	Y	72	72	0	6	1	6
							79	9									
07	6603	X	5272	-0-	-1331	-0-	335	1	4841	2	Y	87	79	0	7	1	7
							96	9									
08	6603	X	5220	-0-	-1383	-0-	302	1	4812	2	Y	96	89	0	6	1	8
							106	9									
09	5520	X	4397	-0-	-1123	-0-	251	1	4069	2	Y	70	62	0	11	1	5
							77	9									
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	330	1	5340	2	Y	116	105	0	3	1	13
							128	9									
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	292	1	4741	2	Y	110	103	0	4	1	16
							121	9									
12	5270	X	38	-0-	-5232	-0-	38	2			Y	-0-	3	0	13	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 60,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	1037	1	13372	2	Y	293	281	0	11	1	54
							322	9									
02	12796	X	12119	-0-	-677	-0-	894	1	11027	2	Y	180	184	0	10	1	40
							198	9									
03	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	1008	1	13896	2	Y	235	220	0	22	1	33
							259	9									
04	14340	X	13725	-0-	-615	-0-	846	1	12611	2	Y	244	214	0	26	1	37
							268	9									
05	14818	X	13887	-0-	-931	-0-	835	1	12807	2	Y	223	207	0	26	1	27
							245	9									
06	14550	X	13215	-0-	-1335	-0-	834	1	12188	2	Y	175	173	0	14	1	15
							193	9									
07	15252	X	1127	-0-	-14125	-0-	72	1	1054	2	Y	1	1	0	15	1	-0-
							1	9									
08	20786	X	20786	-0-	-0-	-0-	1216	1	19320	2	Y	227	208	0			19
							250	9									
09	13770	X	13342	-0-	-428	-0-	766	1	12371	2	Y	186	166	0	25	1	14
							205	9									
10	13919	X	13357	-0-	-562	-0-	763	1	12386	2	Y	189	175	0	7	1	21
							208	9									
11	16950	X	12817	-0-	-4133	-0-	726	1	11857	2	Y	213	197	0	7	1	30
							234	9									
12	17515	X	13036	-0-	-4479	-0-	715	1	12095	2	Y	205	178	0	25	1	32
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 157,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6031	X	6031	-0-		-0-		-0-		433	1	5592	2	Y	5	10	0	2	1	1
										6	9									
02	5320	X	4666	-0-		-654		-0-		349	1	4313	2	Y	4	4	0			1
										4	9									
03	5890	X	3654	-0-		-2236		-0-		246	1	3407	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
										1	9									
04	7160	X	7160	-0-		-0-		-0-		449	1	6676	2	Y	32	27	0			5
										35	9									
05	6474	X	6474	-0-		-0-		-0-		391	1	5975	2	Y	98	87	0	4	1	12
										108	9									
06	6250	X	6250	-0-		-0-		-0-		393	1	5768	2	Y	81	80	0	6	1	7
										89	9									
07	7409	X	6129	-0-		-1280		-0-		394	1	5645	2	Y	82	74	0	8	1	7
										90	9									
08	7409	X	5651	-0-		-1758		-0-		330	1	5240	2	Y	74	69	0	6	1	6
										81	9									
09	7170	X	4923	-0-		-2247		-0-		284	1	4563	2	Y	69	61	0	9	1	5
										76	9									
10	6479	X	6190	-0-		-289		-0-		353	1	5743	2	Y	85	78	0	3	1	9
										94	9									
11	6270	X	5756	-0-		-514		-0-		325	1	5336	2	Y	86	80	0	3	1	12
										95	9									
12	6138	X	5751	-0-		-387		-0-		316	1	5341	2	Y	85	74	0	10	1	13
										94	9									

TOTAL GAS PROD: 68,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	33238	-0-		-521		-0-		2373	1	30591	2	Y	249	237	0	9	1	46
										274	9									
02	30436	X	22782	-0-		-7654		-0-		1698	1	20945	2	Y	126	135	0	9	1	28
										139	9									
03	34077	X	34077	-0-		-0-		-0-		2287	1	31527	2	Y	239	218	0	16	1	33
										263	9									
04	32160	X	31044	-0-		-1116		-0-		1935	1	28859	2	Y	227	198	0	27	1	35
										250	9									
05	33232	X	31653	-0-		-1579		-0-		1932	1	29494	2	Y	206	192	0	24	1	25
										227	9									
06	33150	X	30021	-0-		-3129		-0-		1908	1	27923	2	Y	173	170	0	13	1	15
										190	9									
07	34255	X	29913	-0-		-4342		-0-		1938	1	27780	2	Y	177	161	0	16	1	15
										195	9									
08	34255	X	29009	-0-		-5246		-0-		1706	1	27112	2	Y	174	162	0	12	1	15
										191	9									
09	31140	X	28149	-0-		-2991		-0-		1626	1	26329	2	Y	176	157	0	21	1	13
										194	9									
10	31744	X	29071	-0-		-2673		-0-		1672	1	27191	2	Y	189	174	0	7	1	21
										208	9									
11	30060	X	27979	-0-		-2081		-0-		1603	1	26165	2	Y	192	179	0	7	1	27
										211	9									
12	29915	X	28568	-0-		-1347		-0-		1583	1	26784	2	Y	183	159	0	22	1	29
										201	9									

TOTAL GAS PROD: 355,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	2225	1	28708	2	Y	234	219	0	7	1	43
							257	9									
02	22148	X	20491	-0-	-1657	-0-	1526	1	18814	2	Y	137	141	0	8	1	31
							151	9									
03	29475	X	29475	-0-	-0-	-0-	1974	1	27231	2	Y	245	225	0	17	1	34
							270	9									
04	24570	X	23244	-0-	-1326	-0-	1446	1	21559	2	Y	217	190	0	28	1	33
							239	9									
05	25389	X	21473	-0-	-3916	-0-	1306	1	19985	2	Y	165	155	0	23	1	20
							182	9									
06	24570	X	22625	-0-	-1945	-0-	1438	1	21015	2	Y	156	152	0	10	1	14
							172	9									
07	29636	X	22759	-0-	-6877	-0-	1472	1	21114	2	Y	157	144	0	14	1	13
							173	9									
08	29636	X	20543	-0-	-9093	-0-	1207	1	19176	2	Y	145	135	0	11	1	12
							160	9									
09	23310	X	16950	-0-	-6360	-0-	978	1	15829	2	Y	130	115	0	17	1	10
							143	9									
10	23405	X	22988	-0-	-417	-0-	1321	1	21478	2	Y	172	158	0	5	1	19
							189	9									
11	22650	X	21299	-0-	-1351	-0-	1219	1	19890	2	Y	173	161	0	7	1	24
							190	9									
12	22754	X	20906	-0-	-1848	-0-	1156	1	19581	2	Y	154	134	0	20	1	24
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 273,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	13181	-0-	-9883	-0-	948	1	12226	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02	20748	X	14782	-0-	-5966	-0-	1107	1	13667	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
03	22165	X	15731	-0-	-6434	-0-	1061	1	14653	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
04	20760	X	6529	-0-	-14231	-0-	408	1	6114	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
05	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	1550	1	23703	2	Y	26	23	0	1	1	3
							29	9									
06	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	1513	1	22096	2	Y	9	9	0	2	1	1
							10	9									
07	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	1418	1	20341	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
08	25358	X	20503	-0-	-4855	-0-	1214	1	19289	2	Y	-0-					-0-
09	24540	X	18166	-0-	-6374	-0-	1056	1	17106	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	25358	X	14019	-0-	-11339	-0-	813	1	13200	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	23670	X	20466	-0-	-3204	-0-	1182	1	19275	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	21762	X	18016	-0-	-3746	-0-	1004	1	17002	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 212,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	23528	-0-	-404	-0-	1690	1 9	21829	2	Y	8	8	0			2
02	21616	X	18318	-0-	-3298	-0-	1374	1 4 9	16940	2	Y	4	5	0			1
03	23684	X	21216	-0-	-2468	-0-	1434	1 13 9	19769	2	Y	12	10	0	1	1	2
04	22889	X	22889	-0-	-0-	-0-	1438	1 4 9	21447	2	Y	4	4	0	1	1	1
05	23529	X	22679	-0-	-850	-0-	1391	1 4 9	21284	2	Y	4	4	0			1
06	22770	X	21569	-0-	-1201	-0-	1382	1 2 9	20185	2	Y	2	3	0			-0-
07	23715	X	21806	-0-	-1909	-0-	1420	1 4 9	20382	2	Y	4	4	0			-0-
08	23715	X	21389	-0-	-2326	-0-	1266	1 4 9	20119	2	Y	4	4	0			-0-
09	22950	X	20568	-0-	-2382	-0-	1197	1 4 9	19367	2	Y	4	4	0			-0-
10	22723	X	21050	-0-	-1673	-0-	1221	1 7 9	19822	2	Y	6	5	0			1
11	21600	X	20407	-0-	-1193	-0-	1179	1 7 9	19221	2	Y	6	6	0			1
12	21793	X	20980	-0-	-813	-0-	1168	1 8 9	19804	2	Y	7	6	0	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 256,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	26313	-0-	-4594	-0-	1892	1	24421	2	Y	-0-					-0-
02	27636	X	24782	-0-	-2854	-0-	1855	1 24 9	22903	2	Y	22	17	0			5
03	29884	X	28316	-0-	-1568	-0-	1912	1 25 9	26379	2	Y	23	22	0	3	1	3
04	28590	X	28070	-0-	-520	-0-	1762	1 6 9	26302	2	Y	5	4	0	3	1	1
05	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	1754	1 2 9	26816	2	Y	2	3	0			-0-
06	27540	X	26222	-0-	-1318	-0-	1679	1 20 9	24523	2	Y	18	16	0			2
07	29109	X	26164	-0-	-2945	-0-	1707	1 3 9	24454	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
08	29109	X	25684	-0-	-3425	-0-	1521	1	24163	2	Y	-0-					-0-
09	28170	X	24636	-0-	-3534	-0-	1435	1	23201	2	Y	-0-					-0-
10	28644	X	25566	-0-	-3078	-0-	1480	1	24086	2	Y	-0-					-0-
11	26250	X	24483	-0-	-1767	-0-	1412	1 9 9	23062	2	Y	8	7	0			1
12	26164	X	25535	-0-	-629	-0-	1423	1 14 9	24098	2	Y	13	11	0	1	1	2

TOTAL GAS PROD: 314,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	27601	-0-	-1663	-0-	1986	1 9	25614	2	Y	1	2	0			-0-
02	26348	X	24294	-0-	-2054	-0-	1822	1 9	22470	2	Y	2	2	0			-0-
03	28706	X	28583	-0-	-123	-0-	1931	1 9	26652	2	Y	-0-					-0-
04	27210	X	26175	-0-	-1035	-0-	1645	1	24530	2	Y	-0-					-0-
05	28024	X	26448	-0-	-1576	-0-	1624	1 9	24823	2	Y	1	1	0			-0-
06	27810	X	25408	-0-	-2402	-0-	1626	1 9	23781	2	Y	1	1	0			-0-
07	28737	X	25783	-0-	-2954	-0-	1681	1 9	24101	2	Y	1	1	0			-0-
08	28737	X	25168	-0-	-3569	-0-	1489	1 9	23678	2	Y	1	1	0			-0-
09	26250	X	23795	-0-	-2455	-0-	1386	1 9	22408	2	Y	1	1	0			-0-
10	26505	X	24605	-0-	-1900	-0-	1424	1 9	23180	2	Y	1	1	0			-0-
11	25440	X	23966	-0-	-1474	-0-	1384	1 9	22580	2	Y	2	2	0			-0-
12	25792	X	24529	-0-	-1263	-0-	1368	1 9	23159	2	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

01	26567	X	25035	-0-	-1532	-0-	1800	1	23235	2	Y	-0-					-0-
02	23632	X	17915	-0-	-5717	-0-	1346	1	16569	2	Y	-0-					-0-
03	26071	X	26019	-0-	-52	-0-	1758	1	24261	2	Y	-0-					-0-
04	24630	X	23618	-0-	-1012	-0-	1483	1	22135	2	Y	-0-					-0-
05	25420	X	23633	-0-	-1787	-0-	1451	1	22182	2	Y	-0-					-0-
06	25320	X	22724	-0-	-2596	-0-	1455	1	21269	2	Y	-0-					-0-
07	26164	X	23157	-0-	-3007	-0-	1511	1	21646	2	Y	-0-					-0-
08	26164	X	22596	-0-	-3568	-0-	1339	1	21257	2	Y	-0-					-0-
09	23700	X	21321	-0-	-2379	-0-	1242	1	20079	2	Y	-0-					-0-
10	23684	X	22072	-0-	-1612	-0-	1280	1	20792	2	Y	-0-					-0-
11	22770	X	21655	-0-	-1115	-0-	1251	1	20404	2	Y	-0-					-0-
12	23157	X	22159	-0-	-998	-0-	1237	1	20922	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	985	1	12696	2	Y	343	328	0	13	1	63
							377	9									
02	19292	X	9409	-0-	-9883	-0-	692	1	8528	2	Y	172	185	0	12	1	38
							189	9									
03	21359	X	12897	-0-	-8462	-0-	850	1	11739	2	Y	280	258	0	21	1	39
							308	9									
04	20670	X	11468	-0-	-9202	-0-	701	1	10429	2	Y	307	268	0	31	1	47
							338	9									
05	14539	X	10124	-0-	-4415	-0-	611	1	9350	2	Y	148	144	0	33	1	18
							163	9									
06	13590	X	10816	-0-	-2774	-0-	682	1	9939	2	Y	177	170	0	9	1	16
							195	9									
07	12958	X	12216	-0-	-742	-0-	778	1	11190	2	Y	225	206	0	16	1	19
							248	9									
08	12958	X	11024	-0-	-1934	-0-	643	1	10170	2	Y	192	179	0	16	1	16
							211	9									
09	11490	X	10919	-0-	-571	-0-	621	1	10078	2	Y	200	178	0	23	1	15
							220	9									
10	12276	X	11001	-0-	-1275	-0-	622	1	10133	2	Y	224	206	0	8	1	25
							246	9									
11	11880	X	10848	-0-	-1032	-0-	611	1	9977	2	Y	236	219	0	9	1	33
							260	9									
12	12214	X	11004	-0-	-1210	-0-	602	1	10186	2	Y	196	171	0	27	1	31
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 135,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,700

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7942	-0-	-924	-0-	560	1	7215	2	Y	152	148	0	7	1	28
							167	9									
02	8008	X	6658	-0-	-1350	-0-	491	1	6053	2	Y	104	104	0	5	1	23
							114	9									
03	8866	X	8789	-0-	-77	-0-	582	1	8029	2	Y	162	149	0	13	1	23
							178	9									
04	7920	X	7159	-0-	-761	-0-	441	1	6579	2	Y	126	112	0	18	1	19
							139	9									
05	7998	X	7556	-0-	-442	-0-	457	1	6968	2	Y	119	110	0	14	1	14
							131	9									
06	8550	X	7407	-0-	-1143	-0-	465	1	6822	2	Y	109	106	0	7	1	10
							120	9									
07	8835	X	7486	-0-	-1349	-0-	479	1	6888	2	Y	108	99	0	10	1	9
							119	9									
08	8835	X	7229	-0-	-1606	-0-	423	1	6703	2	Y	94	88	0	7	1	8
							103	9									
09	7410	X	6946	-0-	-464	-0-	400	1	6458	2	Y	80	71	0	11	1	6
							88	9									
10	7657	X	7391	-0-	-266	-0-	423	1	6850	2	Y	107	98	0	3	1	12
							118	9									
11	7410	X	6809	-0-	-601	-0-	386	1	6303	2	Y	109	102	0	4	1	15
							120	9									
12	7471	X	6962	-0-	-509	-0-	383	1	6481	2	Y	89	77	0	13	1	14
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 88,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14969	-0-	-221	-0-	1060	1	13686	2	Y	203	195	0	8	1	37
							223	9									
02	13664	X	10136	-0-	-3528	-0-	750	1	9256	2	Y	118	122	0	7	1	26
							130	9									
03	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	1052	1	14506	2	Y	197	181	0	15	1	27
							217	9									
04	14490	X	13402	-0-	-1088	-0-	829	1	12373	2	Y	182	159	0	22	1	28
							200	9									
05	14973	X	13583	-0-	-1390	-0-	824	1	12580	2	Y	163	151	0	20	1	20
							179	9									
06	15270	X	14159	-0-	-1111	-0-	895	1	13103	2	Y	146	143	0	10	1	13
							161	9									
07	15872	X	14105	-0-	-1767	-0-	910	1	13039	2	Y	142	130	0	13	1	12
							156	9									
08	15872	X	14074	-0-	-1798	-0-	825	1	13092	2	Y	143	133	0	10	1	12
							157	9									
09	14190	X	10103	-0-	-4087	-0-	581	1	9409	2	Y	103	91	0	16	1	8
							113	9									
10	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	880	1	14325	2	Y	284	257	0	4	1	31
							312	9									
11	14190	X	13724	-0-	-466	-0-	779	1	12723	2	Y	202	194	0	11	1	28
							222	9									
*12	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	782	1	13238	2	Y	177	154	0	23	1	28
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 163,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

01	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	1572	1	20294	2	Y	-0-					-0-
02	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	1459	1	17980	2	Y	-0-					-0-
03	22379	X	22379	-0-	-0-	-0-	1511	1	20868	2	Y	-0-					-0-
04	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	1342	1	20045	2	Y	-0-					-0-
05	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	1371	1	20973	2	Y	-0-					-0-
06	20940	X	19991	-0-	-949	-0-	1282	1	18709	2	Y	-0-					-0-
07	22506	X	18717	-0-	-3789	-0-	1219	1	17498	2	Y	-0-					-0-
08	22506	X	18201	-0-	-4305	-0-	1078	1	17123	2	Y	-0-					-0-
09	21690	X	17355	-0-	-4335	-0-	1012	1	16343	2	Y	-0-					-0-
10	22413	X	18061	-0-	-4352	-0-	1046	1	17015	2	Y	-0-					-0-
11	20010	X	17751	-0-	-2259	-0-	1026	1	16725	2	Y	-0-					-0-
12	18724	X	18588	-0-	-136	-0-	1038	1	17550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	6767	-0-	-13786	-0-	490	1	6277	2	Y	-0-					-0-
02	18480	X	6465	-0-	-12015	-0-	484	1	5981	2	Y	-0-					-0-
03	19995	X	8512	-0-	-11483	-0-	578	1	7934	2	Y	-0-					-0-
04	18780	X	8052	-0-	-10728	-0-	506	1	7546	2	Y	-0-					-0-
05	14384	X	8045	-0-	-6339	-0-	494	1	7551	2	Y	-0-					-0-
06	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	1526	1	22294	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
07	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	1537	1	22045	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	910	1	14459	2	Y	-0-					-0-
09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	661	1	10700	2	Y	-0-					-0-
10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	643	1	10461	2	Y	-0-					-0-
11	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	694	1	11332	2	Y	-0-					-0-
*12	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	800	1	13527	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	20858	-0-	-4283	-0-	1499	1	19359	2	Y	-0-					-0-
02	22344	X	21352	-0-	-992	-0-	1604	1	19748	2	Y	-0-					-0-
03	24366	X	23368	-0-	-998	-0-	1579	1	21789	2	Y	-0-					-0-
04	23250	X	22310	-0-	-940	-0-	1402	1	20908	2	Y	-0-					-0-
05	23684	X	22720	-0-	-964	-0-	1392	1	21328	2	Y	-0-					-0-
06	22890	X	21935	-0-	-955	-0-	1405	1	20530	2	Y	-0-					-0-
07	23653	X	22335	-0-	-1318	-0-	1455	1	20880	2	Y	-0-					-0-
08	23498	X	21894	-0-	-1604	-0-	1297	1	20596	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	22380	X	20963	-0-	-1417	-0-	1221	1	19741	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	22785	X	21475	-0-	-1310	-0-	1244	1	20231	2	Y	-0-					-0-
11	21960	X	19900	-0-	-2060	-0-	1147	1	18753	2	Y	-0-					-0-
12	22320	X	20830	-0-	-1490	-0-	1161	1	19669	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	298	-0-	-67	-0-	2	1	75	2	Y	201	165	0			37
							221	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	209	192	0	7	1	47
							230	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	100	1	1358	2	Y	709	631	0	26	1	99
							780	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	184	176	0	79	1	28
							202	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	Y	427	384	0	20	1	51
							470	9									
06	2190	N	1615	-0-	-575	-0-	67	1	1013	2	Y	486	467	0	27	1	43
							535	9									
07	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	12	1	162	2	Y	220	202	0	43	1	18
							242	9									
08	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	7	1	141	2	Y	104	98	0	15	1	9
							114	9									
09	1620	X	362	-0-	-1258	-0-	18	1	252	2	Y	84	76	0	11	1	6
							92	9									
10	1674	X	730	-0-	-944	-0-	24	1	425	2	Y	255	230	0	3	1	28
							281	9									
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	2	Y	631	560	0	10	1	89
							694	9									
*12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	260	236	0	72	1	41
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,770

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	5142	-0-	-4809	-0-	278 1267	1 9	3597	2	Y	1152	1073	0	35	1	211
02	5824	X	2952	-0-	-2872	-0-	181 527	1 9	2244	2	Y	479	542	0	41	1	107
03	6386	X	5219	-0-	-1167	-0-	271 1235	1 9	3713	2	Y	1123	1014	0	59	1	157
04	5250	X	4825	-0-	-425	-0-	227 1219	1 9	3379	2	Y	1108	969	0	126	1	170
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	241 1385	1 9	3669	2	Y	1259	1157	0	120	1	152
06	5070	X	5042	-0-	-28	-0-	252 1093	1 9	3697	2	Y	994	980	0	79	1	87
07	5239	X	3951	-0-	-1288	-0-	197 931	1 9	2823	2	Y	846	772	0	91	1	70
08	5301	X	1504	-0-	-3797	-0-	66 371	1 9	1067	2	Y	337	320	0	59	1	28
09	5130	X	3096	-0-	-2034	-0-	139 736	1 9	2221	2	Y	669	596	0	51	1	50
10	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	217 1212	1 9	3560	2	Y	1102	1004	0	27	1	121
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	223 1166	1 9	3664	2	Y	1060	989	0	43	1	149
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	187 993	1 9	3169	2	Y	903	790	0	121	1	141

TOTAL GAS PROD: 51,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,032

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	165 608	1 9	2103	2	Y	553	517	0	18	1	101
02	1820	X	1098	-0-	-722	-0-	61 298	1 9	739	2	Y	271	292	0	20	1	60
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	111 685	1 9	1524	2	Y	623	562	0	34	1	87
04	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	98 596	1 9	1448	2	Y	542	476	0	70	1	83
05	2883	X	2195	-0-	-688	-0-	102 548	1 9	1545	2	Y	498	462	0	59	1	60
06	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	114 463	1 9	1659	2	Y	421	413	0	31	1	37
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	163 369	1 9	2343	2	Y	335	306	0	38	1	28
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	163 226	1 9	2602	2	Y	205	193	0	23	1	17
09	2250	X	417	-0-	-1833	-0-	14 197	1 9	206	2	Y	179	159	0	23	1	14
10	2883	X	1719	-0-	-1164	-0-	64 558	1 9	1097	2	Y	507	458	0	7	1	56
11	2910	X	2071	-0-	-839	-0-	88 545	1 9	1438	2	Y	495	462	0	19	1	70
12	2976	X	1813	-0-	-1163	-0-	73 493	1 9	1247	2	Y	448	391	0	57	1	70

TOTAL GAS PROD: 24,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,077

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	314 367	1 9	4063	2	Y	334	319	0	12	1	61
02	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	323 211	1 9	3977	2	Y	192	198	0	12	1	43
03	5115	X	3193	-0-	-1922	-0-	199 235	1 9	2759	2	Y	214	203	0	24	1	30
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	300 345	1 9	4472	2	Y	314	272	0	24	1	48
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	301 323	1 9	4591	2	Y	294	273	0	34	1	35
06	4860	X	4450	-0-	-410	-0-	267 259	1 9	3924	2	Y	235	231	0	18	1	21
07	5301	X	4294	-0-	-1007	-0-	266 228	1 9	3800	2	Y	207	190	0	21	1	17
08	5301	X	3833	-0-	-1468	-0-	214 220	1 9	3399	2	Y	200	185	0	15	1	17
09	5130	X	1186	-0-	-3944	-0-	64 91	1 9	1031	2	Y	83	75	0	19	1	6
10	5239	X	2102	-0-	-3137	-0-	114 157	1 9	1831	2	Y	143	130	0	3	1	16
11	4440	X	1965	-0-	-2475	-0-	104 183	1 9	1678	2	Y	166	154	0	5	1	23
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	227 306	1 9	3827	2	Y	278	239	0	19	1	43

TOTAL GAS PROD: 44,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,660

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4891	-0-	-1216	-0-	329 308	1 9	4254	2	Y	280	272	0	11	1	51
02	5516	X	3456	-0-	-2060	-0-	247 183	1 9	3026	2	Y	166	170	0	10	1	37
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	367 332	1 9	5085	2	Y	302	276	0	21	1	42
04	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	274 272	1 9	4040	2	Y	247	217	0	34	1	38
05	5053	X	4482	-0-	-571	-0-	260 264	1 9	3958	2	Y	240	222	0	27	1	29
06	5640	X	3612	-0-	-2028	-0-	221 183	1 9	3208	2	Y	166	165	0	15	1	15
07	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	340 231	1 9	4866	2	Y	210	193	0	15	1	17
08	5828	X	4451	-0-	-1377	-0-	252 226	1 9	3973	2	Y	205	190	0	15	1	17
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	316 184	1 9	5100	2	Y	167	148	0	23	1	13
10	5456	X	5307	-0-	-149	-0-	292 253	1 9	4762	2	Y	230	211	0	7	1	25
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	333 300	1 9	5413	2	Y	273	251	0	9	1	38
12	5797	X	5154	-0-	-643	-0-	271 287	1 9	4596	2	Y	261	227	0	31	1	41

TOTAL GAS PROD: 58,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,747

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	388	1	5006	2	Y	344	331	0	13	1	63
							378	9									
02	5852	X	4503	-0-	-1349	-0-	327	1	4037	2	Y	126	149	0	12	1	28
							139	9									
03	6138	X	5147	-0-	-991	-0-	326	1	4482	2	Y	308	277	0	16	1	43
							339	9									
04	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	314	1	4672	2	Y	344	300	0	34	1	53
							378	9									
05	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	311	1	4785	2	Y	325	302	0	37	1	39
							358	9									
06	5580	X	4057	-0-	-1523	-0-	245	1	3547	2	Y	241	239	0	20	1	21
							265	9									
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	360	1	5138	2	Y	258	236	0	22	1	21
							284	9									
08	5549	X	4427	-0-	-1122	-0-	251	1	3953	2	Y	203	189	0	18	1	17
							223	9									
09	5370	X	4163	-0-	-1207	-0-	232	1	3757	2	Y	158	141	0	22	1	12
							174	9									
10	5797	X	5568	-0-	-229	-0-	304	1	4937	2	Y	297	270	0	6	1	33
							327	9									
11	5610	X	4821	-0-	-789	-0-	259	1	4250	2	Y	284	266	0	11	1	40
							312	9									
12	5797	X	5173	-0-	-624	-0-	270	1	4556	2	Y	315	274	0	32	1	49
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 60,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,203

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4282	-0-		-1608		-0-	288 284	1 9	3710	2	Y	258	255	0	12	1	47
02	4760	X	3242	-0-		-1518		-0-	231 178	1 9	2833	2	Y	162	164	0	9	1	36
03	4681	X	3992	-0-		-689		-0-	253 244	1 9	3495	2	Y	222	207	0	20	1	31
04	4530	X	3462	-0-		-1068		-0-	202 221	1 9	3039	2	Y	201	176	0	25	1	31
05	4681	X	4395	-0-		-286		-0-	254 256	1 9	3885	2	Y	233	214	0	22	1	28
06	4466	X	4466	-0-		-0-		-0-	267 275	1 9	3924	2	Y	250	241	0	15	1	22
07	4090	X	4090	-0-		-0-		-0-	251 249	1 9	3590	2	Y	226	206	0	23	1	19
08	4402	X	704	-0-		-3698		-0-	40 13	1 9	651	2	Y	12	14	0	16	1	1
09	4470	X	1223	-0-		-3247		-0-	66 62	1 9	1095	2	Y	56	50	0	3	1	4
10	4619	X	2295	-0-		-2324		-0-	120 208	1 9	1967	2	Y	189	170	0	2	1	21
11	4470	X	3887	-0-		-583		-0-	208 296	1 9	3383	2	Y	269	245	0	7	1	38
12	4092	X	4040	-0-		-52		-0-	211 297	1 9	3532	2	Y	270	235	0	31	1	42

TOTAL GAS PROD: 40,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3318	X	3318	-0-		-0-		-0-	218 265	1 9	2835	2	Y	241	231	0	9	1	44
02	3062	X	3062	-0-		-0-		-0-	217 150	1 9	2695	2	Y	136	141	0	9	1	30
03	3348	X	3269	-0-		-79		-0-	208 219	1 9	2842	2	Y	199	184	0	17	1	28
04	3319	X	3319	-0-		-0-		-0-	195 229	1 9	2895	2	Y	208	182	0	22	1	32
05	3426	X	3426	-0-		-0-		-0-	195 228	1 9	3003	2	Y	207	192	0	22	1	25
06	3300	X	2404	-0-		-896		-0-	144 165	1 9	2095	2	Y	150	149	0	13	1	13
07	3441	X	3252	-0-		-189		-0-	198 182	1 9	2872	2	Y	165	150	0	14	1	14
08	4381	X	4381	-0-		-0-		-0-	249 189	1 9	3943	2	Y	172	160	0	11	1	15
09	5936	X	5936	-0-		-0-		-0-	334 193	1 9	5409	2	Y	175	156	0	21	1	13
10	4269	X	4269	-0-		-0-		-0-	236 197	1 9	3836	2	Y	179	165	0	7	1	20
11	4230	X	2547	-0-		-1683		-0-	136 182	1 9	2229	2	Y	165	155	0	7	1	23
12	5084	X	2089	-0-		-2995		-0-	111 155	1 9	1823	2	Y	141	123	0	19	1	22

TOTAL GAS PROD: 41,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	344	1	4424	2	Y	361	339	0	12	1	66
							397	9									
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	254	1	3140	2	Y	149	169	0	13	1	33
							164	9									
03	3782	X	1941	-0-	-1841	-0-	120	1	1661	2	Y	145	139	0	19	1	20
							160	9									
04	3660	X	47	-0-	-3613	-0-	47	2			Y	-0-	4	0	16	1	-0-
05	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	157	1	2415	2	Y	280	246	0			34
							308	9									
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	329	1	4800	2	Y	273	266	0	17	1	24
							300	9									
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	331	1	4737	2	Y	297	272	0	25	1	24
							327	9									
08	2883	X	2048	-0-	-835	-0-	115	1	1813	2	Y	109	103	0	21	1	9
							120	9									
09	5430	X	1492	-0-	-3938	-0-	82	1	1324	2	Y	78	69	0	12	1	6
							86	9									
10	5611	X	2676	-0-	-2935	-0-	137	1	2241	2	Y	271	244	0	3	1	30
							298	9									
11	5430	X	2040	-0-	-3390	-0-	104	1	1698	2	Y	216	206	0	10	1	30
							238	9									
12	5394	X	544	-0-	-4850	-0-	30	1	469	2	Y	41	40	0	25	1	6
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 33,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,220

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	21773	-0-	-1725	-0-	1565	1	20207	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	20748	X	18792	-0-	-1956	-0-	1410	1	17379	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	22568	X	20949	-0-	-1619	-0-	1417	1	19532	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	21450	X	19789	-0-	-1661	-0-	1243	1	18546	2	Y	-0-					-0-
05	21793	X	16690	-0-	-5103	-0-	1025	1	15665	2	Y	-0-					-0-
06	21060	X	16563	-0-	-4497	-0-	1061	1	15502	2	Y	-0-					-0-
07	21049	X	17011	-0-	-4038	-0-	1107	1	15904	2	Y	-0-					-0-
08	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	1293	1	20519	2	Y	-0-					-0-
09	19860	X	19647	-0-	-213	-0-	1142	1	18505	2	Y	-0-					-0-
10	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	1144	1	18631	2	Y	-0-					-0-
11	20850	X	18706	-0-	-2144	-0-	1078	1	17628	2	Y	-0-					-0-
12	21545	X	12290	-0-	-9255	-0-	685	1	11605	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	16661	-0-	-3272	-0-	1198	1	15460	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	17024	X	13677	-0-	-3347	-0-	1025	1	12649	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	18383	X	17172	-0-	-1211	-0-	1161	1	16011	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	1175	1	17479	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	1099	1	16747	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	16710	X	16632	-0-	-78	-0-	1063	1	15567	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	19344	X	15637	-0-	-3707	-0-	1018	1	14617	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	19344	X	17586	-0-	-1758	-0-	1042	1	16542	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	18720	X	15800	-0-	-2920	-0-	919	1	14879	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	17887	X	5449	-0-	-12438	-0-	314	1	5134	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-					-0-
12	17577	X	19	-0-	-17558	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8061	-0-	-92	-0-	532	1	6866	2	Y	603	574	0	22	1	110
							663	9									
02	7028	X	6142	-0-	-886	-0-	442	1	5410	2	Y	264	294	0	21	1	59
							290	9									
03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	506	1	6995	2	Y	493	450	0	33	1	69
							542	9									
04	7800	X	7472	-0-	-328	-0-	436	1	6500	2	Y	487	426	0	55	1	75
							536	9									
05	8060	X	7432	-0-	-628	-0-	427	1	6519	2	Y	442	411	0	53	1	53
							486	9									
06	7830	X	5937	-0-	-1893	-0-	354	1	5196	2	Y	352	346	0	28	1	31
							387	9									
07	8091	X	7383	-0-	-708	-0-	454	1	6516	2	Y	375	343	0	32	1	31
							413	9									
08	8091	X	6188	-0-	-1903	-0-	346	1	5472	2	Y	336	313	0	26	1	28
							370	9									
09	7500	X	5940	-0-	-1560	-0-	332	1	5321	2	Y	261	232	0	37	1	20
							287	9									
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	409	1	6645	2	Y	444	405	0	10	1	49
							488	9									
11	7170	X	6154	-0-	-1016	-0-	333	1	5388	2	Y	394	371	0	17	1	55
							433	9									
12	7378	X	6861	-0-	-517	-0-	355	1	6015	2	Y	446	386	0	45	1	70
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 83,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,897

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	692	-0-	-2718	-0-	41	1	532	2	Y	108	155	0	18	1	20
							119	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	16	0	4	1	-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	217	1	2992	2	Y	330	284	0			46
							363	9									
04	3120	X	2315	-0-	-805	-0-	128	1	1914	2	Y	248	219	0	37	1	38
							273	9									
05	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	86	1	1315	2	Y	174	164	0	27	1	21
							191	9									
06	3480	X	621	-0-	-2859	-0-	34	1	509	2	Y	71	75	0	11	1	6
							78	9									
07	3596	X	2010	-0-	-1586	-0-	115	1	1634	2	Y	237	216	0	7	1	20
							261	9									
08	3596	X	980	-0-	-2616	-0-	49	1	802	2	Y	117	111	0	16	1	10
							129	9									
09	2310	X	1271	-0-	-1039	-0-	67	1	1106	2	Y	89	79	0	13	1	7
							98	9									
10	2015	X	1100	-0-	-915	-0-	55	1	916	2	Y	117	108	0	3	1	13
							129	9									
11	1950	X	1256	-0-	-694	-0-	49	1	811	2	Y	360	318	0	4	1	51
							396	9									
12	2015	X	465	-0-	-1550	-0-	24	1	387	2	Y	49	51	0	41	1	8
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 15,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	360	1	4644	2	Y	446	387	0	6	1	82
							491	9									
02	5796	X	3528	-0-	-2268	-0-	246	1	3003	2	Y	254	263	0	16	1	57
							279	9									
03	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	734	1	10129	2	Y	618	557	0	32	1	86
							680	9									
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	412	1	6175	2	Y	594	520	0	69	1	91
							653	9									
05	5487	X	3520	-0-	-1967	-0-	202	1	3101	2	Y	197	200	0	64	1	24
							217	9									
06	6420	X	12	-0-	-6408	-0-	12	2			Y	-0-	11	0	13	1	-0-
07	11594	X	607	-0-	-10987	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	11594	X	3995	-0-	-7599	-0-	229	1	3626	2	Y	127	116	0			11
							140	9									
09	7260	X	5891	-0-	-1369	-0-	313	1	5059	2	Y	472	421	0	26	1	36
							519	9									
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	282	1	4585	2	Y	781	712	0	19	1	86
							859	9									
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	273	1	4454	2	Y	727	681	0	30	1	102
							800	9									
*12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	301	1	5091	2	Y	674	587	0	84	1	105
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 59,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,890

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	1491	1	19223	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	1165	1	14371	2	Y	57	45	0			13
							63	9									
03	7936	X	7709	-0-	-227	-0-	516	1	7153	2	Y	36	37	0	7	1	5
							40	9									
04	7680	X	1987	-0-	-5693	-0-	125	1	1849	2	Y	12	11	0	4	1	2
							13	9									
05	7936	X	2064	-0-	-5872	-0-	126	1	1935	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
06	7680	X	2055	-0-	-5625	-0-	130	1	1917	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	16337	X	2120	-0-	-14217	-0-	135	1	1974	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2070	X	15	-0-	-2055	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	254	1	4169	2	Y	45	39	0			6
							50	9									
*12	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	1422	1	24047	2	Y	110	94	0	5	1	17
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 82,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	1916	-0-	-14545	-0-	138	1	1770	2	Y	7	17	0	3	1	1
							8	9									
02	14980	X	14546	-0-	-434	-0-	1087	1	13393	2	Y	60	48	0			13
							66	9									
03	16585	X	14038	-0-	-2547	-0-	940	1	13003	2	Y	86	80	0	7	1	12
							95	9									
04	16050	X	15101	-0-	-949	-0-	943	1	14080	2	Y	71	62	0	10	1	11
							78	9									
05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	991	1	15156	2	Y	64	59	0	8	1	8
							70	9									
06	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	1022	1	14949	2	Y	57	56	0	4	1	5
							63	9									
07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	1053	1	15081	2	Y	65	60	0	5	1	5
							72	9									
08	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	992	1	15739	2	Y	70	64	0	5	1	6
							77	9									
09	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	967	1	15659	2	Y	66	59	0	8	1	5
							73	9									
10	16585	X	16491	-0-	-94	-0-	952	1	15487	2	Y	47	44	0	3	1	5
							52	9									
11	16290	X	12443	-0-	-3847	-0-	718	1	11672	2	Y	48	44	0	2	1	7
							53	9									
12	16833	X	2574	-0-	-14259	-0-	143	1	2412	2	Y	17	15	0	6	1	3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 159,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	17486	-0-	-742	-0-	1250	1	16135	2	Y	92	89	0	4	1	17
							101	9									
02	16380	X	16014	-0-	-366	-0-	1196	1	14733	2	Y	77	74	0	3	1	17
							85	9									
03	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	1201	1	16585	2	Y	100	93	0	10	1	14
							110	9									
04	17130	X	16932	-0-	-198	-0-	1057	1	15776	2	Y	90	79	0	11	1	14
							99	9									
05	17763	X	15934	-0-	-1829	-0-	972	1	14881	2	Y	74	69	0	10	1	9
							81	9									
06	17400	X	15563	-0-	-1837	-0-	991	1	14502	2	Y	64	62	0	5	1	6
							70	9									
07	17980	X	15578	-0-	-2402	-0-	1010	1	14501	2	Y	61	56	0	6	1	5
							67	9									
08	17980	X	5722	-0-	-12258	-0-	337	1	5361	2	Y	22	21	0	4	1	2
							24	9									
09	16980	X	9	-0-	-16971	-0-	9	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
11	15600	X	22	-0-	-15578	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	1121	1	14454	2	Y	157	150	0	6	1	29
							173	9									
02	14028	X	9797	-0-	-4231	-0-	729	1	8973	2	Y	86	90	0	6	1	19
							95	9									
03	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	1169	1	16116	2	Y	173	157	0	11	1	24
							190	9									
04	15240	X	11872	-0-	-3368	-0-	736	1	11019	2	Y	106	95	0	19	1	16
							117	9									
05	15748	X	14172	-0-	-1576	-0-	862	1	13188	2	Y	111	103	0	11	1	13
							122	9									
06	16560	X	13969	-0-	-2591	-0-	889	1	12972	2	Y	98	95	0	7	1	9
							108	9									
07	17577	X	13266	-0-	-4311	-0-	858	1	12299	2	Y	99	91	0	9	1	8
							109	9									
08	17577	X	13823	-0-	-3754	-0-	816	1	12952	2	Y	50	47	0	7	1	4
							55	9									
09	13980	X	11557	-0-	-2423	-0-	668	1	10805	2	Y	76	67	0	7	1	6
							84	9									
10	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	860	1	13950	2	Y	126	115	0	3	1	14
							139	9									
11	13980	X	13676	-0-	-304	-0-	786	1	12790	2	Y	91	87	0	5	1	13
							100	9									
12	13826	X	11668	-0-	-2158	-0-	646	1	10939	2	Y	75	66	0	10	1	12
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 161,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	11414	-0-	-2846	-0-	805 237	1 9	10372	2	Y	215	210	0	9	1	39
02	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	957 197	1 9	11773	2	Y	179	170	0	8	1	40
03	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	929 265	1 9	12799	2	Y	241	225	0	22	1	34
04	13110	X	12261	-0-	-849	-0-	755 244	1 9	11262	2	Y	222	195	0	27	1	34
05	14353	X	13481	-0-	-872	-0-	814 224	1 9	12443	2	Y	204	189	0	24	1	25
06	13890	X	12649	-0-	-1241	-0-	797 201	1 9	11651	2	Y	183	179	0	13	1	16
07	14353	X	11891	-0-	-2462	-0-	762 177	1 9	10952	2	Y	161	147	0	17	1	13
08	14074	X	12240	-0-	-1834	-0-	714 185	1 9	11341	2	Y	168	156	0	11	1	14
09	13080	X	10615	-0-	-2465	-0-	608 138	1 9	9869	2	Y	125	111	0	19	1	9
10	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	782 213	1 9	12692	2	Y	194	177	0	5	1	21
11	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	733 221	1 9	11959	2	Y	201	186	0	8	1	28
*12	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	715 205	1 9	12109	2	Y	186	162	0	23	1	29

TOTAL GAS PROD: 151,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,279

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	209 469	1 9	2690	2	Y	426	402	0	15	1	78
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	199 263	1 9	2479	2	Y	239	249	0	15	1	53
03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	347 518	1 9	4770	2	Y	471	428	0	30	1	66
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	199 462	1 9	2944	2	Y	420	369	0	53	1	64
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	191 443	1 9	2949	2	Y	403	373	0	45	1	49
06	5490	X	4105	-0-	-1385	-0-	234 460	1 9	3411	2	Y	418	405	0	25	1	37
07	5673	X	3761	-0-	-1912	-0-	218 396	1 9	3147	2	Y	360	329	0	38	1	30
08	5673	X	1144	-0-	-4529	-0-	64 78	1 9	1002	2	Y	71	70	0	25	1	6
09	4110	X	1587	-0-	-2523	-0-	82 189	1 9	1316	2	Y	172	153	0	12	1	13
10	4247	X	3393	-0-	-854	-0-	169 469	1 9	2755	2	Y	426	385	0	7	1	47
11	4110	X	3253	-0-	-857	-0-	162 417	1 9	2674	2	Y	379	356	0	17	1	53
12	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	180 435	1 9	3028	2	Y	395	343	0	43	1	62

TOTAL GAS PROD: 40,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	30490	-0-	-2246	-0-	2193	1 8 9	28289	2	Y	7	7	0			1
02	29260	X	24263	-0-	-4997	-0-	1822	1 6 9	22435	2	Y	5	5	0			1
03	31961	X	30661	-0-	-1300	-0-	2074	1 9 9	28578	2	Y	8	7	0	1	1	1
04	30180	X	28340	-0-	-1840	-0-	1781	1 6 9	26553	2	Y	5	4	0	1	1	1
05	31124	X	28837	-0-	-2287	-0-	1767	1 7 9	27063	2	Y	6	6	0			1
06	29820	X	27632	-0-	-2188	-0-	1769	1 4 9	25859	2	Y	4	5	0			-0-
07	30814	X	27996	-0-	-2818	-0-	1823	1 4 9	26169	2	Y	4	4	0			-0-
08	30814	X	27686	-0-	-3128	-0-	1641	1 4 9	26041	2	Y	4	4	0			-0-
09	28440	X	26621	-0-	-1819	-0-	1549	1 4 9	25068	2	Y	4	4	0			-0-
10	28923	X	27650	-0-	-1273	-0-	1600	1 7 9	26043	2	Y	6	5	0			1
11	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	1606	1 6 9	26224	2	Y	5	5	0			1
*12	28731	X	28731	-0-	-0-	-0-	1600	1 6 9	27125	2	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 336,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	31197	-0-	-826	-0-	2243	1 20 9	28934	2	Y	18	18	0	1	1	3
02	28560	X	22714	-0-	-5846	-0-	1703	1 12 9	20999	2	Y	11	11	0	1	1	2
03	32992	X	32992	-0-	-0-	-0-	2229	1 17 9	30746	2	Y	15	14	0	1	1	2
04	30450	X	29572	-0-	-878	-0-	1856	1 17 9	27699	2	Y	15	13	0	2	1	2
05	31279	X	30097	-0-	-1182	-0-	1845	1 19 9	28233	2	Y	17	15	0	2	1	2
06	32100	X	29066	-0-	-3034	-0-	1860	1 13 9	27193	2	Y	12	12	0	1	1	1
07	33170	X	29552	-0-	-3618	-0-	1925	1 12 9	27615	2	Y	11	10	0	1	1	1
08	33170	X	28816	-0-	-4354	-0-	1706	1 13 9	27097	2	Y	12	11	0	1	1	1
09	29670	X	26911	-0-	-2759	-0-	1565	1 15 9	25331	2	Y	14	12	0	2	1	1
10	30163	X	28371	-0-	-1792	-0-	1641	1 12 9	26718	2	Y	11	10	0	1	1	1
11	29100	X	27540	-0-	-1560	-0-	1588	1 14 9	25938	2	Y	13	12	0			2
12	29543	X	28349	-0-	-1194	-0-	1581	1 14 9	26754	2	Y	13	11	0	2	1	2

TOTAL GAS PROD: 345,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	16809	-0-	-737	-0-	1201 129	1 9	15479	2	Y	117	113	0	5	1	21
02	15484	X	14362	-0-	-1122	-0-	1073 80	1 9	13209	2	Y	73	74	0	4	1	16
03	16926	X	6525	-0-	-10401	-0-	442 19	1 9	6064	2	Y	17	22	0	9	1	2
04	16260	X	14259	-0-	-2001	-0-	890 80	1 9	13289	2	Y	73	62	0	2	1	11
05	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	1033 94	1 9	15809	2	Y	85	78	0	8	1	10
06	16260	X	13883	-0-	-2377	-0-	888 63	1 9	12932	2	Y	57	57	0	5	1	5
07	15934	X	15534	-0-	-400	-0-	1007 76	1 9	14451	2	Y	69	63	0	5	1	6
08	16988	X	14331	-0-	-2657	-0-	843 63	1 9	13425	2	Y	57	53	0	5	1	5
09	16440	X	13607	-0-	-2833	-0-	791 54	1 9	12762	2	Y	49	43	0	7	1	4
10	16988	X	14149	-0-	-2839	-0-	818 42	1 9	13289	2	Y	38	36	0	2	1	4
11	15090	X	13810	-0-	-1280	-0-	795 36	1 9	12979	2	Y	33	31	0	1	1	5
12	15531	X	14713	-0-	-818	-0-	816 92	1 9	13805	2	Y	84	72	0	4	1	13

TOTAL GAS PROD: 168,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	21417	-0-	-1585	-0-	1525 194	1 9	19698	2	Y	176	169	0	7	1	32
02	20440	X	17563	-0-	-2877	-0-	1310 128	1 9	16125	2	Y	116	116	0	6	1	26
03	22506	X	20222	-0-	-2284	-0-	1354 186	1 9	18682	2	Y	169	157	0	14	1	24
04	21780	X	19529	-0-	-2251	-0-	1216 152	1 9	18161	2	Y	138	122	0	19	1	21
05	22258	X	19469	-0-	-2789	-0-	1186 161	1 9	18122	2	Y	146	134	0	15	1	18
06	20730	X	19135	-0-	-1595	-0-	1219 114	1 9	17802	2	Y	104	104	0	9	1	9
07	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	1369 129	1 9	19668	2	Y	117	106	0	10	1	10
08	20336	X	20245	-0-	-91	-0-	1191 122	1 9	18932	2	Y	111	104	0	8	1	9
09	19590	X	18719	-0-	-871	-0-	1084 118	1 9	17517	2	Y	107	95	0	13	1	8
10	21235	X	20780	-0-	-455	-0-	1193 139	1 9	19448	2	Y	126	116	0	4	1	14
11	20550	X	19918	-0-	-632	-0-	1141 149	1 9	18628	2	Y	135	125	0	5	1	19
12	21173	X	20256	-0-	-917	-0-	1121 149	1 9	18986	2	Y	135	117	0	16	1	21

TOTAL GAS PROD: 238,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34601	X	34601	-0-	-0-	-0-	2472	1	31906	2	Y	203	193	0	7	1	37
							223	9									
02	30380	X	22825	-0-	-7555	-0-	1706	1	21013	2	Y	96	105	0	7	1	21
							106	9									
03	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	2256	1	31144	2	Y	168	154	0	12	1	23
							185	9									
04	33480	X	30791	-0-	-2689	-0-	1920	1	28648	2	Y	203	176	0	19	1	31
							223	9									
05	34596	X	31999	-0-	-2597	-0-	1951	1	29838	2	Y	191	177	0	22	1	23
							210	9									
06	33480	X	30950	-0-	-2530	-0-	1971	1	28808	2	Y	155	152	0	12	1	14
							171	9									
07	33759	X	31400	-0-	-2359	-0-	2034	1	29194	2	Y	156	143	0	14	1	13
							172	9									
08	33759	X	30146	-0-	-3613	-0-	1779	1	28206	2	Y	146	136	0	11	1	12
							161	9									
09	31050	X	28490	-0-	-2560	-0-	1646	1	26664	2	Y	164	146	0	18	1	12
							180	9									
10	32085	X	30663	-0-	-1422	-0-	1768	1	28724	2	Y	155	144	0	6	1	17
							171	9									
11	30990	X	29537	-0-	-1453	-0-	1697	1	27675	2	Y	150	140	0	6	1	21
							165	9									
12	31403	X	30206	-0-	-1197	-0-	1677	1	28393	2	Y	124	109	0	17	1	19
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 365,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25614	X	25614	-0-	-0-	-0-	1828	1	23588	2	Y	180	175	0	7	1	33
							198	9									
02	21924	X	21708	-0-	-216	-0-	1620	1	19969	2	Y	108	111	0	6	1	24
							119	9									
03	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	1646	1	22689	2	Y	183	168	0	13	1	26
							201	9									
04	23970	X	22148	-0-	-1822	-0-	1378	1	20561	2	Y	190	166	0	21	1	29
							209	9									
05	24769	X	21992	-0-	-2777	-0-	1339	1	20465	2	Y	171	159	0	20	1	21
							188	9									
06	23970	X	21702	-0-	-2268	-0-	1381	1	20163	2	Y	144	141	0	11	1	13
							158	9									
07	24676	X	20415	-0-	-4261	-0-	1317	1	18908	2	Y	173	159	0	13	1	14
							190	9									
08	24676	X	21002	-0-	-3674	-0-	1233	1	19602	2	Y	152	141	0	12	1	13
							167	9									
09	22230	X	19581	-0-	-2649	-0-	1128	1	18273	2	Y	164	147	0	18	1	12
							180	9									
10	22444	X	20813	-0-	-1631	-0-	1192	1	19444	2	Y	161	148	0	7	1	18
							177	9									
11	21720	X	20053	-0-	-1667	-0-	1147	1	18727	2	Y	163	152	0	6	1	23
							179	9									
12	20987	X	20662	-0-	-325	-0-	1142	1	19353	2	Y	152	132	0	19	1	24
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 260,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	22589	-0-	-351	-0-	1604	1	20695	2	Y	264	251	0	9	1	48
							290	9									
02	20412	X	13886	-0-	-6526	-0-	1037	1	12791	2	Y	53	80	0	9	1	12
							58	9									
03	22227	X	22169	-0-	-58	-0-	1482	1	20464	2	Y	203	180	0	7	1	28
							223	9									
04	21870	X	20312	-0-	-1558	-0-	1260	1	18796	2	Y	233	202	0	23	1	36
							256	9									
05	22599	X	16056	-0-	-6543	-0-	970	1	14855	2	Y	210	196	0	25	1	25
							231	9									
06	21870	X	21423	-0-	-447	-0-	1359	1	19865	2	Y	181	177	0	13	1	16
							199	9									
07	22289	X	21039	-0-	-1250	-0-	1355	1	19469	2	Y	195	178	0	17	1	16
							215	9									
08	22289	X	19788	-0-	-2501	-0-	1161	1	18422	2	Y	186	172	0	14	1	16
							205	9									
09	21450	X	14019	-0-	-7431	-0-	811	1	13097	2	Y	101	90	0	19	1	8
							111	9									
10	22165	X	20430	-0-	-1735	-0-	1170	1	19044	2	Y	196	178	0	4	1	22
							216	9									
11	21450	X	20017	-0-	-1433	-0-	1142	1	18630	2	Y	223	206	0	8	1	31
							245	9									
12	21049	X	19680	-0-	-1369	-0-	1086	1	18360	2	Y	213	185	0	26	1	33
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 231,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10649	-0-	-945	-0-	757	1	9776	2	Y	105	94	0	2	1	19
							116	9									
02	10220	X	8929	-0-	-1291	-0-	659	1	8148	2	Y	111	101	0	4	1	25
							122	9									
03	11067	X	9249	-0-	-1818	-0-	620	1	8548	2	Y	74	75	0	14	1	10
							81	9									
04	10440	X	7254	-0-	-3186	-0-	451	1	6740	2	Y	57	50	0	8	1	9
							63	9									
05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	677	1	10364	2	Y	76	70	0	6	1	9
							84	9									
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	662	1	9651	2	Y	67	65	0	5	1	6
							74	9									
07	9920	X	9653	-0-	-267	-0-	621	1	8941	2	Y	83	76	0	6	1	7
							91	9									
08	11160	X	9786	-0-	-1374	-0-	573	1	9127	2	Y	78	72	0	6	1	7
							86	9									
09	10800	X	8606	-0-	-2194	-0-	497	1	8036	2	Y	66	59	0	9	1	5
							73	9									
10	11160	X	6244	-0-	-4916	-0-	358	1	5825	2	Y	55	51	0	3	1	6
							61	9									
11	10410	X	2949	-0-	-7461	-0-	171	1	2748	2	Y	27	27	0	2	1	4
							30	9									
12	9796	X	7796	-0-	-2000	-0-	431	1	7314	2	Y	46	40	0	3	1	7
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 102,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	528	1	6786	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	6552	X	5823	-0-	-729	-0-	440	1	5382	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	7254	X	6101	-0-	-1153	-0-	412	1	5688	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	451	1	6727	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	433	1	6581	2	Y	22	20	0			3
							24	9									
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	461	1	6780	2	Y	53	50	0	1	1	5
							58	9									
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	528	1	7564	2	Y	41	38	0	5	1	3
							45	9									
08	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	498	1	7918	2	Y	52	48	0	3	1	4
							57	9									
09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	621	1	10078	2	Y	58	52	0	6	1	4
							64	9									
10	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	731	1	11883	2	Y	92	84	0	2	1	10
							101	9									
11	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	805	1	13124	2	Y	84	78	0	4	1	12
							92	9									
*12	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	863	1	14600	2	Y	104	90	0	10	1	16
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 110,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	452	1	5820	2	Y	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	401	1	4925	2	Y	-0-					-0-
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	410	1	5639	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	352	1	5271	2	Y	52	44	0	2	1	8
							57	9									
05	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	312	1	4787	2	Y	115	104	0	5	1	14
							127	9									
06	5700	X	5127	-0-	-573	-0-	317	1	4610	2	Y	182	173	0	7	1	16
							200	9									
07	6107	X	4840	-0-	-1267	-0-	306	1	4391	2	Y	130	118	0	17	1	11
							143	9									
08	6107	X	2650	-0-	-3457	-0-	153	1	2440	2	Y	52	50	0	9	1	4
							57	9									
09	5700	X	1570	-0-	-4130	-0-	90	1	1466	2	Y	13	11	0	5	1	1
							14	9									
10	5301	X	2233	-0-	-3068	-0-	130	1	2101	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
11	5130	X	1543	-0-	-3587	-0-	89	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	1790	-0-	-3046	-0-	98	1	1692	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12052	-0-	-1092	-0-	859 119	1 9	11074	2	Y	108	103	0	4	1	20
02	10976	X	6215	-0-	-4761	-0-	463 48	1 9	5704	2	Y	44	50	0	4	1	10
03	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	850 13	1 9	11746	2	Y	12	15	0	5	1	2
04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	817 37	1 9	12141	2	Y	34	30	0	1	1	5
05	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	888 96	1 9	13541	2	Y	87	78	0	4	1	10
06	12270	X	11367	-0-	-903	-0-	724 84	1 9	10559	2	Y	76	74	0	5	1	7
07	13485	X	10634	-0-	-2851	-0-	687 78	1 9	9869	2	Y	71	65	0	7	1	6
08	14570	X	10978	-0-	-3592	-0-	645 78	1 9	10255	2	Y	71	66	0	5	1	6
09	14100	X	10183	-0-	-3917	-0-	590 72	1 9	9521	2	Y	65	58	0	8	1	5
10	14570	X	10292	-0-	-4278	-0-	590 80	1 9	9622	2	Y	73	67	0	3	1	8
11	11370	X	10061	-0-	-1309	-0-	575 89	1 9	9397	2	Y	81	75	0	3	1	11
12	10974	X	10199	-0-	-775	-0-	566 92	1 9	9541	2	Y	84	72	0	10	1	13

TOTAL GAS PROD: 132,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	125 195	1 9	1849	2	Y	177	150	0			27
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49 51	1 9	762	2	Y	46	48	0	19	1	6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-
07	2263	X	1562	-0-	-701	-0-	94 103	1 9	1365	2	Y	94	86	0			8
08	2263	X	817	-0-	-1446	-0-	44 66	1 9	707	2	Y	60	57	0	6	1	5
09	2190	X	11	-0-	-2179	-0-	11	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	85 212	1 9	1383	2	Y	193	172	0			21
11	1530	X	884	-0-	-646	-0-	43 108	1 9	733	2	Y	98	97	0	8	1	14
12	1550	X	891	-0-	-659	-0-	42 113	1 9	736	2	Y	103	90	0	11	1	16

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	14273	-0-	-886	-0-	1026	1	13247	2	Y	-0-					-0-
02	13272	X	12381	-0-	-891	-0-	928	1	11453	2	Y	-0-					-0-
03	13857	X	13463	-0-	-394	-0-	905	1	12485	2	Y	66	57	0			9
							73	9									
04	13800	X	12899	-0-	-901	-0-	804	1	12000	2	Y	86	75	0	7	1	13
							95	9									
05	14260	X	13969	-0-	-291	-0-	851	1	13027	2	Y	83	77	0	9	1	10
							91	9									
06	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	895	1	13100	2	Y	81	79	0	5	1	7
							89	9									
07	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	889	1	12781	2	Y	83	76	0	7	1	7
							91	9									
08	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	829	1	13182	2	Y	81	75	0	6	1	7
							89	9									
09	14100	X	13891	-0-	-209	-0-	804	1	13000	2	Y	79	71	0	9	1	6
							87	9									
10	14570	X	14119	-0-	-451	-0-	813	1	13204	2	Y	93	86	0	3	1	10
							102	9									
11	14100	X	12789	-0-	-1311	-0-	733	1	11951	2	Y	95	88	0	4	1	13
							105	9									
12	14353	X	11900	-0-	-2453	-0-	660	1	11152	2	Y	80	70	0	11	1	12
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 161,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	35163	-0-	-2068	-0-	2530	1	32633	2	Y	-0-					-0-
02	33292	X	31088	-0-	-2204	-0-	2336	1	28752	2	Y	-0-					-0-
03	36439	X	36439	-0-	-0-	-0-	2464	1	33975	2	Y	-0-					-0-
04	34710	X	34360	-0-	-350	-0-	2158	1	32202	2	Y	-0-					-0-
05	35557	X	35022	-0-	-535	-0-	2151	1	32871	2	Y	-0-					-0-
06	35460	X	33603	-0-	-1857	-0-	2152	1	31451	2	Y	-0-					-0-
07	36642	X	34150	-0-	-2492	-0-	2226	1	31924	2	Y	-0-					-0-
08	36642	X	33856	-0-	-2786	-0-	2004	1	31852	2	Y	-0-					-0-
09	34470	X	32503	-0-	-1967	-0-	1893	1	30610	2	Y	-0-					-0-
10	35123	X	33201	-0-	-1922	-0-	1924	1	31277	2	Y	-0-					-0-
11	33660	X	32056	-0-	-1604	-0-	1849	1	30207	2	Y	-0-					-0-
12	34162	X	33037	-0-	-1125	-0-	1841	1	31196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	32682	-0-	-1573	-0-	2351	1	30331	2	Y	-0-					-0-
02	30352	X	28444	-0-	-1908	-0-	2133	1	26311	2	Y	-0-					-0-
03	34768	X	34768	-0-	-0-	-0-	2350	1	32417	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	32442	X	32442	-0-	-0-	-0-	2035	1	30407	2	Y	-0-					-0-
05	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	2021	1	30890	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	33720	X	31406	-0-	-2314	-0-	2013	1	29391	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	34968	X	31958	-0-	-3010	-0-	2082	1	29876	2	Y	-0-					-0-
08	34968	X	31478	-0-	-3490	-0-	1866	1	29612	2	Y	-0-					-0-
09	32550	X	30165	-0-	-2385	-0-	1755	1	28410	2	Y	-0-					-0-
10	32984	X	30709	-0-	-2275	-0-	1779	1	28930	2	Y	-0-					-0-
11	31470	X	29600	-0-	-1870	-0-	1709	1	27891	2	Y	-0-					-0-
12	31961	X	30607	-0-	-1354	-0-	1708	1	28899	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	12	0	3	1	-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	3367	-0-	-143	-0-	199	1	2962	2	Y	187	158	0			29
							206	9									
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	117	1	1809	2	Y	69	70	0	20	1	8
							76	9									
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	4	0	4	1	-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	242	1	3486	2	Y	218	199	0	1	1	18
							240	9									
08	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	164	1	2621	2	Y	126	118	0	15	1	11
							139	9									
09	3390	X	1586	-0-	-1804	-0-	88	1	1430	2	Y	62	56	0	12	1	5
							68	9									
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	216	1	3519	2	Y	267	241	0	2	1	29
							294	9									
11	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	174	1	2817	2	Y	228	215	0	10	1	32
							251	9									
12	3968	X	3108	-0-	-860	-0-	162	1	2712	2	Y	213	186	0	26	1	33
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 24,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-		527	1	6776	2	Y	133	126	0	5	1	24
								146	9									
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-		416	1	5134	2	Y	62	67	0	5	1	14
								68	9									
03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-		510	1	7034	2	Y	93	87	0	7	1	13
								102	9									
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-		501	1	7467	2	Y	107	93	0	11	1	16
								118	9									
05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-		562	1	8573	2	Y	106	97	0	12	1	13
								117	9									
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-		453	1	6601	2	Y	102	99	0	7	1	9
								112	9									
07	8370	X	6007	-0-	-2363	-0-		384	1	5535	2	Y	80	73	0	9	1	7
								88	9									
08	9269	X	6334	-0-	-2935	-0-		369	1	5886	2	Y	72	67	0	6	1	6
								79	9									
09	8970	X	5624	-0-	-3346	-0-		324	1	5244	2	Y	51	45	0	8	1	4
								56	9									
10	9269	X	5961	-0-	-3308	-0-		341	1	5539	2	Y	74	68	0	2	1	8
								81	9									
11	7170	X	5787	-0-	-1383	-0-		331	1	5369	2	Y	79	73	0	3	1	11
								87	9									
12	6324	X	5801	-0-	-523	-0-		317	1	5398	2	Y	78	68	0	9	1	12
								86	9									

TOTAL GAS PROD: 80,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5134	-0-	-1283	-0-		361	1	4681	2	Y	84	81	0	3	1	15
								92	9									
02	5796	X	4115	-0-	-1681	-0-		305	1	3751	2	Y	54	54	0	3	1	12
								59	9									
03	5456	X	5448	-0-	-8	-0-		364	1	5038	2	Y	42	41	0	7	1	6
								46	9									
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-		380	1	5643	2	Y	83	71	0	5	1	13
								91	9									
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-		419	1	6455	2	Y	89	82	0	9	1	11
								98	9									
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-		455	1	6653	2	Y	84	82	0	6	1	7
								92	9									
07	6324	X	5692	-0-	-632	-0-		366	1	5262	2	Y	58	52	0	8	1	5
								64	9									
08	6975	X	4127	-0-	-2848	-0-		244	1	3844	2	Y	35	33	0	4	1	3
								39	9									
09	7200	X	4934	-0-	-2266	-0-		284	1	4565	2	Y	77	68	0	6	1	6
								85	9									
10	7440	X	5607	-0-	-1833	-0-		319	1	5212	2	Y	69	64	0	3	1	8
								76	9									
11	7200	X	3536	-0-	-3664	-0-		201	1	3288	2	Y	43	42	0	3	1	6
								47	9									
*12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-		384	1	6535	2	Y	86	74	0	5	1	13
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 65,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3940	-0-		-1144		-0-	265	1	3427	2	Y	225	219	0	9	1	41
									248	9									
02	4424	X	3311	-0-		-1113		-0-	240	1	2948	2	Y	112	120	0	8	1	25
									123	9									
03	4612	X	4612	-0-		-0-		-0-	292	1	4035	2	Y	259	234	0	14	1	36
									285	9									
04	4032	X	4032	-0-		-0-		-0-	239	1	3553	2	Y	218	192	0	29	1	33
									240	9									
05	4154	X	3997	-0-		-157		-0-	233	1	3563	2	Y	183	170	0	24	1	22
									201	9									
06	4500	X	3764	-0-		-736		-0-	229	1	3338	2	Y	179	174	0	11	1	16
									197	9									
07	4650	X	4227	-0-		-423		-0-	264	1	3795	2	Y	153	140	0	16	1	13
									168	9									
08	4650	X	4339	-0-		-311		-0-	248	1	3924	2	Y	152	141	0	11	1	13
									167	9									
09	4050	X	3014	-0-		-1036		-0-	169	1	2773	2	Y	65	58	0	15	1	5
									72	9									
10	4247	X	3663	-0-		-584		-0-	201	1	3312	2	Y	136	123	0	3	1	15
									150	9									
11	5258	X	5258	-0-		-0-		-0-	290	1	4704	2	Y	240	216	0	5	1	34
									264	9									
*12	4981	X	4981	-0-		-0-		-0-	262	1	4464	2	Y	232	202	0	28	1	36
									255	9									

TOTAL GAS PROD: 49,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	13	-0-		-6962		-0-	13	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
02	6384	X	-0-	-0-		-6384		-0-					Y	-0-					-0-
03	7068	X	-0-	-0-		-7068		-0-					Y	-0-					-0-
04	6840	X	553	-0-		-6287		-0-	34	1	517	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
05	2556	X	2556	-0-		-0-		-0-	142	1	2173	2	Y	219	193	0			26
									241	9									
06	9977	X	9977	-0-		-0-		-0-	626	1	9174	2	Y	161	159	0	14	1	14
									177	9									
07	8765	X	8765	-0-		-0-		-0-	564	1	8111	2	Y	82	75	0	14	1	7
									90	9									
08	6269	X	6269	-0-		-0-		-0-	360	1	5708	2	Y	183	169	0	6	1	15
									201	9									
09	9990	X	8260	-0-		-1730		-0-	479	1	7695	2	Y	78	69	0	18	1	6
									86	9									
10	10323	X	10011	-0-		-312		-0-	575	1	9334	2	Y	93	86	0	3	1	10
									102	9									
11	9990	X	9655	-0-		-335		-0-	552	1	8997	2	Y	96	89	0	4	1	13
									106	9									
*12	9499	X	9499	-0-		-0-		-0-	521	1	8878	2	Y	91	79	0	11	1	14
									100	9									

TOTAL GAS PROD: 65,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-					-0-
03	5456	X	57	-0-	-5399	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

01	2108	N	1540	-0-	-568	-0-	92	1	1198	2	Y	227	197	0	3	1	42
							250	9									
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	73	1	914	2	Y	128	133	0	8	1	29
							141	9									
03	3100	N	4641	-0-	1541	1541	278	1	3845	2	Y	471	418	0	16	1	66
							518	9									
04	3000	N	1767	-0-	-1233	308	97	1	1431	2	Y	217	197	0	53	1	33
							239	9									
05	1271	N	445	-0-	-826	-0-	26	1	406	2	Y	12	20	0	24	1	1
							13	9									
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
07	4681	X	242	-0-	-4439	-0-	18	1	223	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	4681	X	810	-0-	-3871	-0-	40	1	621	2	Y	135	124	0			11
							149	9									
09	1770	X	124	-0-	-1646	-0-	3	1	121	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	434	X	288	-0-	-146	-0-	15	1	214	2	Y	54	48	0			6
							59	9									
11	780	X	247	-0-	-533	-0-	15	1	220	2	Y	11	13	0	2	1	2
							12	9									
12	806	X	216	-0-	-590	-0-	14	1	202	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5184	-0-	-520	-0-	374	1	4810	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4858	-0-	-294	-0-	364	1	4494	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5207	-0-	-435	-0-	353	1	4854	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4957	-0-	-503	-0-	312	1	4645	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	298	1	4569	2	Y	-0-					-0-
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	364	1	5307	2	Y	-0-					-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	392	1	5611	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	361	1	5715	2	Y	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	349	1	5632	2	Y	35	31	0	1	1	3
							39	9									
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	390	1	6341	2	Y	111	101	0	1	1	12
							122	9									
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	335	1	5463	2	Y	97	91	0	4	1	14
							107	9									
12	6231	X	5955	-0-	-276	-0-	328	1	5531	2	Y	87	76	0	11	1	14
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 67,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	665	1	8605	2	Y	149	143	0	6	1	27
							164	9									
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	580	1	7183	2	Y	147	136	0	5	1	33
							162	9									
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	667	1	9228	2	Y	180	170	0	18	1	25
							198	9									
04	9030	X	6498	-0-	-2532	-0-	401	1	5966	2	Y	119	106	0	20	1	18
							131	9									
05	9331	X	5969	-0-	-3362	-0-	361	1	5498	2	Y	100	93	0	13	1	12
							110	9									
06	9030	X	5876	-0-	-3154	-0-	370	1	5439	2	Y	61	62	0	6	1	5
							67	9									
07	10137	X	7451	-0-	-2686	-0-	482	1	6914	2	Y	50	45	0	6	1	4
							55	9									
08	10137	X	5682	-0-	-4455	-0-	333	1	5257	2	Y	84	78	0	3	1	7
							92	9									
09	6510	X	5971	-0-	-539	-0-	342	1	5541	2	Y	80	71	0	10	1	6
							88	9									
10	7471	X	5777	-0-	-1694	-0-	330	1	5355	2	Y	84	78	0	3	1	9
							92	9									
11	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	496	1	8096	2	Y	206	183	0	3	1	29
							227	9									
12	7440	X	4585	-0-	-2855	-0-	254	1	4264	2	Y	61	57	0	23	1	10
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 84,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	19328	-0-	-1659	-0-	1378	1	17771	2	Y	163	154	0	6	1	30
							179	9									
02	18396	X	17345	-0-	-1051	-0-	1285	1	15837	2	Y	203	182	0	6	1	45
							223	9									
03	19437	X	18939	-0-	-498	-0-	1260	1	17425	2	Y	231	219	0	25	1	32
							254	9									
04	18690	X	17668	-0-	-1022	-0-	1100	1	16422	2	Y	133	119	0	26	1	20
							146	9									
05	19313	X	18019	-0-	-1294	-0-	1100	1	16783	2	Y	124	115	0	14	1	15
							136	9									
06	18690	X	17229	-0-	-1461	-0-	1096	1	16006	2	Y	115	112	0	8	1	10
							127	9									
07	19251	X	17354	-0-	-1897	-0-	1123	1	16107	2	Y	113	103	0	11	1	9
							124	9									
08	19034	X	17334	-0-	-1700	-0-	1020	1	16187	2	Y	115	106	0	8	1	10
							127	9									
09	17730	X	16564	-0-	-1166	-0-	958	1	15470	2	Y	124	111	0	14	1	9
							136	9									
10	18073	X	16856	-0-	-1217	-0-	967	1	15739	2	Y	136	125	0	5	1	15
							150	9									
11	17250	X	15885	-0-	-1365	-0-	909	1	14833	2	Y	130	122	0	5	1	18
							143	9									
12	17360	X	16366	-0-	-994	-0-	904	1	15316	2	Y	133	115	0	15	1	21
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 208,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	15847	-0-	-1327	-0-	1140	1	14707	2	Y	-0-					-0-
02	14896	X	13604	-0-	-1292	-0-	1022	1	12582	2	Y	-0-					-0-
03	16461	X	13937	-0-	-2524	-0-	940	1	12997	2	Y	-0-					-0-
04	15660	X	12197	-0-	-3463	-0-	764	1	11433	2	Y	-0-					-0-
05	16027	X	13499	-0-	-2528	-0-	830	1	12669	2	Y	-0-					-0-
06	15330	X	13743	-0-	-1587	-0-	879	1	12864	2	Y	-0-					-0-
07	15066	X	14090	-0-	-976	-0-	917	1	13173	2	Y	-0-					-0-
08	14012	X	13568	-0-	-444	-0-	804	1	12764	2	Y	-0-					-0-
09	13770	X	12715	-0-	-1055	-0-	741	1	11974	2	Y	-0-					-0-
10	14229	X	13193	-0-	-1036	-0-	764	1	12429	2	Y	-0-					-0-
11	13770	X	12578	-0-	-1192	-0-	726	1	11852	2	Y	-0-					-0-
12	14105	X	12938	-0-	-1167	-0-	720	1	12218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	123 263	1 9	1811	2	Y	239	202	0			37
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	69 43	1 9	1075	2	Y	39	45	0	26	1	5
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	0	3	1	-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	171 178	1 9	2454	2	Y	162	148	0	1	1	13
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	222 220	1 9	3538	2	Y	200	185	0	11	1	17
09	2190	X	1164	-0-	-1026	-0-	63 88	1 9	1013	2	Y	80	72	0	19	1	6
10	2821	X	1145	-0-	-1676	-0-	59 128	1 9	958	2	Y	116	106	0	3	1	13
11	3870	X	2214	-0-	-1656	-0-	115 243	1 9	1856	2	Y	221	199	0	4	1	31
12	3968	X	2679	-0-	-1289	-0-	137 255	1 9	2287	2	Y	232	201	0	26	1	36

TOTAL GAS PROD: 17,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	335 787	1 9	4334	2	Y	715	654	0	19	1	131
02	4256	X	3197	-0-	-1059	-0-	212 386	1 9	2599	2	Y	351	379	0	25	1	78
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	291 866	1 9	4014	2	Y	787	711	0	44	1	110
04	5280	X	4330	-0-	-950	-0-	227 738	1 9	3365	2	Y	671	590	0	88	1	103
05	5456	X	4003	-0-	-1453	-0-	214 525	1 9	3264	2	Y	477	450	0	72	1	58
06	5280	X	4918	-0-	-362	-0-	263 835	1 9	3820	2	Y	759	720	0	30	1	67
07	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	178 548	1 9	2553	2	Y	498	455	0	69	1	41
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	6	0	35	1	-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	502 646	1 9	8160	2	Y	587	523	0			64
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	245 823	1 9	3984	2	Y	748	684	0	23	1	105
*12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	254 760	1 9	4284	2	Y	691	602	0	86	1	108

TOTAL GAS PROD: 50,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	16335	-0-	-870	-0-	1159	1	14961	2	Y	195	187	0	7	1	36
							215	9									
02	15176	X	10242	-0-	-4934	-0-	759	1	9378	2	Y	95	103	0	7	1	21
							105	9									
03	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	1206	1	16650	2	Y	171	156	0	12	1	24
							188	9									
04	15900	X	12838	-0-	-3062	-0-	797	1	11910	2	Y	119	106	0	19	1	18
							131	9									
05	16337	X	16040	-0-	-297	-0-	973	1	14912	2	Y	141	129	0	13	1	17
							155	9									
06	17040	X	14771	-0-	-2269	-0-	937	1	13705	2	Y	117	115	0	9	1	10
							129	9									
07	18135	X	15764	-0-	-2371	-0-	1018	1	14608	2	Y	125	114	0	11	1	10
							138	9									
08	18135	X	14341	-0-	-3794	-0-	843	1	13371	2	Y	115	106	0	9	1	10
							127	9									
09	15570	X	13442	-0-	-2128	-0-	776	1	12548	2	Y	107	96	0	13	1	8
							118	9									
10	16089	X	14826	-0-	-1263	-0-	851	1	13843	2	Y	120	111	0	4	1	13
							132	9									
11	15330	X	14827	-0-	-503	-0-	846	1	13818	2	Y	148	135	0	5	1	21
							163	9									
12	15779	X	14599	-0-	-1180	-0-	808	1	13640	2	Y	137	120	0	17	1	21
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 176,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	378	1	4865	2	Y	66	63	0	2	1	12
							73	9									
02	4760	X	4188	-0-	-572	-0-	311	1	3842	2	Y	32	35	0	2	1	7
							35	9									
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	375	1	5168	2	Y	49	45	0	4	1	7
							54	9									
04	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	307	1	4572	2	Y	44	39	0	5	1	7
							48	9									
05	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	307	1	4694	2	Y	41	38	0	5	1	5
							45	9									
06	5430	X	4954	-0-	-476	-0-	317	1	4595	2	Y	38	37	0	3	1	3
							42	9									
07	5611	X	4959	-0-	-652	-0-	320	1	4596	2	Y	39	36	0	3	1	3
							43	9									
08	5611	X	4730	-0-	-881	-0-	278	1	4411	2	Y	37	34	0	3	1	3
							41	9									
09	4950	X	4309	-0-	-641	-0-	249	1	4020	2	Y	36	32	0	4	1	3
							40	9									
10	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	289	1	4689	2	Y	38	36	0	1	1	4
							42	9									
11	4950	X	4798	-0-	-152	-0-	275	1	4478	2	Y	41	38	0	1	1	6
							45	9									
*12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	280	1	4732	2	Y	42	36	0	5	1	7
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 58,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	17479	-0-	-594	-0-	1243	1	16030	2	Y	187	178	0	7	1	34
							206	9									
02	16212	X	12739	-0-	-3473	-0-	947	1	11673	2	Y	108	111	0	7	1	24
							119	9									
03	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	1199	1	16552	2	Y	171	158	0	13	1	24
							188	9									
04	16980	X	14739	-0-	-2241	-0-	915	1	13672	2	Y	138	122	0	19	1	21
							152	9									
05	17484	X	15044	-0-	-2440	-0-	915	1	13993	2	Y	124	115	0	15	1	15
							136	9									
06	17460	X	16194	-0-	-1266	-0-	1028	1	15028	2	Y	125	121	0	8	1	11
							138	9									
07	18042	X	15800	-0-	-2242	-0-	1021	1	14645	2	Y	122	112	0	11	1	10
							134	9									
08	18042	X	13153	-0-	-4889	-0-	773	1	12272	2	Y	98	91	0	9	1	8
							108	9									
09	16230	X	11944	-0-	-4286	-0-	688	1	11150	2	Y	96	85	0	12	1	7
							106	9									
10	16771	X	13471	-0-	-3300	-0-	772	1	12568	2	Y	119	109	0	4	1	13
							131	9									
11	16230	X	13634	-0-	-2596	-0-	779	1	12723	2	Y	120	111	0	5	1	17
							132	9									
12	15810	X	13945	-0-	-1865	-0-	773	1	13044	2	Y	116	102	0	13	1	18
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 176,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	21696	-0-	-624	-0-	1539	1	19825	2	Y	302	286	0	10	1	55
							332	9									
02	20160	X	15913	-0-	-4247	-0-	1181	1	14554	2	Y	162	170	0	11	1	36
							178	9									
03	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	1518	1	20929	2	Y	225	210	0	20	1	31
							248	9									
04	21000	X	19915	-0-	-1085	-0-	1237	1	18445	2	Y	212	186	0	25	1	32
							233	9									
05	21700	X	19252	-0-	-2448	-0-	1175	1	17930	2	Y	134	127	0	23	1	16
							147	9									
06	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	1419	1	20757	2	Y	158	152	0	8	1	14
							174	9									
07	22816	X	21915	-0-	-901	-0-	1414	1	20299	2	Y	184	168	0	15	1	15
							202	9									
08	22816	X	18003	-0-	-4813	-0-	1056	1	16789	2	Y	144	134	0	13	1	12
							158	9									
09	22380	X	17135	-0-	-5245	-0-	988	1	15991	2	Y	142	126	0	17	1	11
							156	9									
10	23126	X	19037	-0-	-4089	-0-	1092	1	17769	2	Y	160	147	0	6	1	18
							176	9									
11	22380	X	18242	-0-	-4138	-0-	1041	1	17012	2	Y	172	160	0	6	1	24
							189	9									
12	21917	X	18537	-0-	-3380	-0-	1024	1	17317	2	Y	178	154	0	20	1	28
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 234,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,173

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	91	1	1168	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02	1792	X	307	-0-	-1485	-0-	21	1	286	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12005	-0-	-922	-0-	849	1	10959	2	Y	179	173	0	7	1	33
							197	9									
02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	903	1	11124	2	Y	97	102	0	6	1	22
							107	9									
03	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	830	1	11444	2	Y	220	199	0	12	1	31
							242	9									
04	11700	X	10992	-0-	-708	-0-	674	1	10079	2	Y	217	190	0	25	1	33
							239	9									
05	12927	X	11101	-0-	-1826	-0-	671	1	10276	2	Y	140	132	0	24	1	17
							154	9									
06	12510	X	8240	-0-	-4270	-0-	524	1	7643	2	Y	66	68	0	9	1	6
							73	9									
07	13454	X	10440	-0-	-3014	-0-	673	1	9628	2	Y	126	116	0	6	1	10
							139	9									
08	12586	X	4854	-0-	-7732	-0-	284	1	4529	2	Y	37	35	0	9	1	3
							41	9									
09	11040	X	7908	-0-	-3132	-0-	454	1	7347	2	Y	97	86	0	7	1	7
							107	9									
10	11129	X	9254	-0-	-1875	-0-	527	1	8595	2	Y	120	110	0	4	1	13
							132	9									
11	10140	X	8905	-0-	-1235	-0-	505	1	8248	2	Y	138	127	0	5	1	19
							152	9									
12	10447	X	8905	-0-	-1542	-0-	490	1	8274	2	Y	128	111	0	16	1	20
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 117,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	29207	-0-	-1793	-0-	2100	1	27105	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	27524	X	22861	-0-	-4663	-0-	1715	1	21122	2	Y	22	17	0			5
							24	9									
03	30008	X	29336	-0-	-672	-0-	1982	1	27354	2	Y	-0-	2	0	3	1	-0-
04	28620	X	27021	-0-	-1599	-0-	1697	1	25322	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	29295	X	27365	-0-	-1930	-0-	1680	1	25683	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	28530	X	26469	-0-	-2061	-0-	1694	1	24773	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	29481	X	26643	-0-	-2838	-0-	1735	1	24908	2	Y	-0-					-0-
08	29481	X	26128	-0-	-3353	-0-	1547	1	24580	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	27090	X	25069	-0-	-2021	-0-	1459	1	23609	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	27435	X	26075	-0-	-1360	-0-	1511	1	24563	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	26520	X	26236	-0-	-284	-0-	1513	1	24721	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	27788	X	27788	-0-	-0-	-0-	1550	1	26235	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 320,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	227	1	2940	2	Y	118	145	0	13	1	22
							130	9									
02	3836	X	1541	-0-	-2295	-0-	113	1	1394	2	Y	31	42	0	4	1	7
							34	9									
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	411	1	5671	2	Y	70	63	0	4	1	10
							77	9									
04	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	310	1	4624	2	Y	156	134	0	8	1	24
							172	9									
05	5611	X	4253	-0-	-1358	-0-	254	1	3850	2	Y	135	126	0	17	1	16
							149	9									
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	382	1	5566	2	Y	215	204	0	8	1	19
							237	9									
07	6200	X	224	-0-	-5976	-0-	16	1	208	2	Y	-0-	19	1			-0-
08	6200	X	1514	-0-	-4686	-0-	90	1	1424	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4644	-0-	-1536	-0-	265	1	4261	2	Y	107	95	0	4	1	8
							118	9									
10	6386	X	4188	-0-	-2198	-0-	233	1	3815	2	Y	127	117	0	4	1	14
							140	9									
11	6180	X	3526	-0-	-2654	-0-	194	1	3183	2	Y	135	125	0	5	1	19
							149	9									
12	4805	X	3631	-0-	-1174	-0-	192	1	3232	2	Y	188	162	0	16	1	29
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 44,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	20011	-0-	-852	-0-	1422	1	18376	2	Y	194	185	0	7	1	36
							213	9									
02	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	1415	1	17430	2	Y	136	135	0	7	1	30
							150	9									
03	20553	X	19718	-0-	-835	-0-	1320	1	18182	2	Y	196	182	0	17	1	27
							216	9									
04	19890	X	18167	-0-	-1723	-0-	1130	1	16824	2	Y	194	169	0	22	1	30
							213	9									
05	21080	X	11793	-0-	-9287	-0-	720	1	10974	2	Y	90	88	0	21	1	11
							99	9									
06	20400	X	20132	-0-	-268	-0-	1279	1	18692	2	Y	146	138	0	6	1	13
							161	9									
07	20863	X	18789	-0-	-2074	-0-	1214	1	17403	2	Y	156	143	0	13	1	13
							172	9									
08	19809	X	18096	-0-	-1713	-0-	1064	1	16871	2	Y	146	136	0	11	1	12
							161	9									
09	20160	X	15581	-0-	-4579	-0-	900	1	14534	2	Y	134	119	0	17	1	10
							147	9									
10	20832	X	20445	-0-	-387	-0-	1172	1	19082	2	Y	174	160	0	5	1	19
							191	9									
11	20160	X	17432	-0-	-2728	-0-	996	1	16249	2	Y	170	158	0	7	1	24
							187	9									
*12	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	1080	1	18291	2	Y	155	135	0	20	1	24
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 218,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,891

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	3642	-0-	-20755	-0-	257	1	3330	2	Y	50	41	0			9
							55	9									
02	22036	X	15121	-0-	-6915	-0-	1124	1	13879	2	Y	107	90	0	2	1	24
							118	9									
03	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	2221	1	30661	2	Y	276	248	0	13	1	39
							304	9									
04	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	2032	1	30301	2	Y	258	226	0	31	1	40
							284	9									
05	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	1949	1	29792	2	Y	239	222	0	28	1	29
							263	9									
06	29460	X	29387	-0-	-73	-0-	1869	1	27301	2	Y	197	194	0	15	1	17
							217	9									
07	33821	X	25640	-0-	-8181	-0-	1657	1	23745	2	Y	216	197	0	18	1	18
							238	9									
08	33821	X	23182	-0-	-10639	-0-	1359	1	21588	2	Y	214	199	0	15	1	18
							235	9									
09	32730	X	21763	-0-	-10967	-0-	1253	1	20292	2	Y	198	176	0	25	1	15
							218	9									
10	32085	X	23162	-0-	-8923	-0-	1327	1	21611	2	Y	204	189	0	8	1	22
							224	9									
11	29430	X	22897	-0-	-6533	-0-	1311	1	21392	2	Y	176	165	0	8	1	25
							194	9									
12	25637	X	22924	-0-	-2713	-0-	1267	1	21469	2	Y	171	149	0	20	1	27
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 285,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-					-0-
02	14112	X	-0-	-0-	-14112	-0-					Y	-0-					-0-
03	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-					-0-
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	475	1	6952	2	Y	53	48	0			5
							58	9									
07	T. A.		24161	-0-	24161	24161	1566	1	22495	2	Y	91	83	0	5	1	8
							100	9									
08	T. A.		22665	-0-	22665	46826	1337	1	21237	2	Y	83	78	0	6	1	7
							91	9									
09	T. A.		20308	-0-	20308	67134	1175	1	19035	2	Y	89	79	0	10	1	7
							98	9									
10	T. A.		22301	-0-	22301	89435	1285	1	20922	2	Y	85	79	0	4	1	9
							94	9									
11	111362	X	21927	-0-	-89435	-0-	1256	1	20516	2	Y	141	127	0	3	1	20
							155	9									
*12	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	1232	1	20851	2	Y	140	122	0	16	1	22
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 141,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					Y	-0-					-0-
02	16072	X	-0-	-0-	-16072	-0-					Y	-0-					-0-
03	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	219	2	Y	1	1	0			-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	195 10	1 9	2785	2	Y	9	8	0			1
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	857	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44981	X	42824	-0-	-2157	-0-	3080 1	1 9	39744	2	Y	-0-					-0-
02	40348	X	13709	-0-	-26639	-0-	1029	1	12680	2	Y	-0-					-0-
03	43896	X	3335	-0-	-40561	-0-	226 1	1 9	3108	2	Y	1	1	0			-0-
04	41970	X	40233	-0-	-1737	-0-	2526 2	1 9	37705	2	Y	2	2	0			-0-
05	42904	X	41390	-0-	-1514	-0-	2541	1	38849	2	Y	-0-					-0-
06	41430	X	37949	-0-	-3481	-0-	2431 2	1 9	35516	2	Y	2	2	0			-0-
07	41695	X	38131	-0-	-3564	-0-	2484 23	1 9	35624	2	Y	21	19	0			2
08	41695	X	37389	-0-	-4306	-0-	2213 3	1 9	35173	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
09	40350	X	35789	-0-	-4561	-0-	2081 4	1 9	33704	2	Y	4	4	0			-0-
10	41509	X	36164	-0-	-5345	-0-	2094 3	1 9	34067	2	Y	3	3	0			-0-
11	38010	X	35277	-0-	-2733	-0-	2036 3	1 9	33238	2	Y	3	3	0			-0-
12	38130	X	36401	-0-	-1729	-0-	2028 13	1 9	34360	2	Y	12	10	0			2

TOTAL GAS PROD: 398,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	22932	-0-	-1589	-0-	1648	1	21255	2	Y	26	24	0	1	1	5
							29	9									
02	22148	X	20706	-0-	-1442	-0-	1551	1	19134	2	Y	19	19	0	1	1	4
							21	9									
03	24149	X	22367	-0-	-1782	-0-	1511	1	20831	2	Y	23	21	0	3	1	3
							25	9									
04	22890	X	21137	-0-	-1753	-0-	1327	1	19789	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
05	23033	X	21918	-0-	-1115	-0-	1345	1	20554	2	Y	17	16	0	2	1	2
							19	9									
06	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	1446	1	21137	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									
07	22971	X	22519	-0-	-452	-0-	1465	1	21039	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
08	22475	X	21343	-0-	-1132	-0-	1263	1	20066	2	Y	13	12	0	1	1	1
							14	9									
09	22620	X	19824	-0-	-2796	-0-	1152	1	18658	2	Y	13	11	0	2	1	1
							14	9									
10	23374	X	20382	-0-	-2992	-0-	1181	1	19183	2	Y	16	14	0	1	1	2
							18	9									
11	22620	X	19451	-0-	-3169	-0-	1123	1	18306	2	Y	20	18	0	1	1	3
							22	9									
12	22506	X	20396	-0-	-2110	-0-	1137	1	19233	2	Y	24	21	0	2	1	4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 255,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50344	X	49319	-0-	-1025	-0-	3542	1	45722	2	Y	50	48	0	2	1	9
							55	9									
02	45360	X	15739	-0-	-29621	-0-	1181	1	14545	2	Y	12	16	0	2	1	3
							13	9									
03	49879	X	2865	-0-	-47014	-0-	193	1	2672	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
04	48000	X	46536	-0-	-1464	-0-	2922	1	43614	2	Y	-0-					-0-
05	49352	X	46672	-0-	-2680	-0-	2867	1	43805	2	Y	-0-					-0-
06	47730	X	43244	-0-	-4486	-0-	2768	1	40440	2	Y	33	30	0			3
							36	9									
07	48236	X	43264	-0-	-4972	-0-	2816	1	40386	2	Y	56	51	0	3	1	5
							62	9									
08	48236	X	42759	-0-	-5477	-0-	2531	1	40171	2	Y	52	49	0	4	1	4
							57	9									
09	46680	X	41359	-0-	-5321	-0-	2403	1	38898	2	Y	53	47	0	6	1	4
							58	9									
10	46779	X	41964	-0-	-4815	-0-	2426	1	39475	2	Y	57	53	0	2	1	6
							63	9									
11	43320	X	41098	-0-	-2222	-0-	2369	1	38661	2	Y	62	57	0	2	1	9
							68	9									
12	43276	X	42596	-0-	-680	-0-	2374	1	40152	2	Y	64	56	0	7	1	10
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 457,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42439	X	40579	-0-	-1860	-0-	2914	1	37600	2	Y	59	58	0	3	1	11
							65	9									
02	38332	X	34523	-0-	-3809	-0-	2586	1	31890	2	Y	43	42	0	2	1	10
							47	9									
03	41571	X	39864	-0-	-1707	-0-	2690	1	37096	2	Y	71	66	0	5	1	10
							78	9									
04	39660	X	39043	-0-	-617	-0-	2448	1	36526	2	Y	63	55	0	8	1	10
							69	9									
05	40858	X	39660	-0-	-1198	-0-	2430	1	37168	2	Y	56	52	0	7	1	7
							62	9									
06	39270	X	36738	-0-	-2532	-0-	2348	1	34338	2	Y	47	46	0	4	1	4
							52	9									
07	40455	X	37888	-0-	-2567	-0-	2465	1	35367	2	Y	51	47	0	4	1	4
							56	9									
08	40455	X	37355	-0-	-3100	-0-	2210	1	35095	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
09	39150	X	35702	-0-	-3448	-0-	2076	1	33581	2	Y	41	37	0	5	1	3
							45	9									
10	39773	X	36080	-0-	-3693	-0-	2087	1	33939	2	Y	49	45	0	2	1	5
							54	9									
11	36810	X	34603	-0-	-2207	-0-	1994	1	32572	2	Y	34	32	0	2	1	5
							37	9									
12	37882	X	35676	-0-	-2206	-0-	1989	1	33653	2	Y	31	27	0	4	1	5
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 447,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9660	-0-	-1903	-0-	689	1	8907	2	Y	58	53	0	2	1	11
							64	9									
02	10444	X	10365	-0-	-79	-0-	775	1	9550	2	Y	36	37	0	2	1	8
							40	9									
03	11563	X	7569	-0-	-3994	-0-	506	1	6997	2	Y	60	55	0	5	1	8
							66	9									
04	9360	X	9019	-0-	-341	-0-	564	1	8445	2	Y	9	9	0	7	1	1
							10	9									
05	11501	X	9219	-0-	-2282	-0-	565	1	8646	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
06	11130	X	8013	-0-	-3117	-0-	512	1	7468	2	Y	30	28	0			3
							33	9									
07	11501	X	8124	-0-	-3377	-0-	528	1	7582	2	Y	13	12	0	3	1	1
							14	9									
08	9331	X	8751	-0-	-580	-0-	516	1	8220	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
09	9030	X	8982	-0-	-48	-0-	522	1	8443	2	Y	15	13	0	2	1	1
							17	9									
10	9238	X	9220	-0-	-18	-0-	533	1	8666	2	Y	19	17	0	1	1	2
							21	9									
11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	496	1	8077	2	Y	24	22	0	1	1	3
							26	9									
12	9269	X	8629	-0-	-640	-0-	480	1	8127	2	Y	20	17	0	3	1	3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 106,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37634	X	36173	-0-	-1461	-0-	2599	1	33527	2	Y	43	41	0	2	1	8
							47	9									
02	33992	X	26590	-0-	-7402	-0-	1994	1	24566	2	Y	27	27	0	2	1	6
							30	9									
03	37014	X	35606	-0-	-1408	-0-	2404	1	33152	2	Y	45	42	0	3	1	6
							50	9									
04	35430	X	33334	-0-	-2096	-0-	2090	1	31199	2	Y	41	36	0	5	1	6
							45	9									
05	36425	X	33882	-0-	-2543	-0-	2075	1	31767	2	Y	36	34	0	4	1	4
							40	9									
06	35010	X	31602	-0-	-3408	-0-	2020	1	29549	2	Y	30	29	0	2	1	3
							33	9									
07	35805	X	35146	-0-	-659	-0-	2287	1	32829	2	Y	27	25	0	3	1	2
							30	9									
08	35805	X	33908	-0-	-1897	-0-	2007	1	31875	2	Y	24	22	0	2	1	2
							26	9									
09	33450	X	32339	-0-	-1111	-0-	1880	1	30434	2	Y	23	20	0	3	1	2
							25	9									
10	35278	X	32717	-0-	-2561	-0-	1893	1	30795	2	Y	26	24	0	1	1	3
							29	9									
11	34140	X	31585	-0-	-2555	-0-	1821	1	29731	2	Y	30	28	0	1	1	4
							33	9									
12	35154	X	32477	-0-	-2677	-0-	1808	1	30636	2	Y	30	26	0	3	1	5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 395,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

01	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
02	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
03	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
04	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
05	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	22855	2			N	-0-					-0-
06	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
07	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
08	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
10	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
11	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
*12	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	6611	-0-	3511	3511	353	1	5389	2	Y	790	695	0			95
							869	9									
06	3000	N	4765	-0-	1765	5276	267	1	3947	2	Y	501	503	0	49	1	44
							551	9									
07	9371	X	4095	-0-	-5276	-0-	235	1	3361	2	Y	454	415	0	46	1	37
							499	9									
08	6634	X	2689	-0-	-3945	-0-	142	1	2246	2	Y	274	256	0	32	1	23
							301	9									
09	6420	X	718	-0-	-5702	-0-	36	1	604	2	Y	71	63	0	26	1	5
							78	9									
10	6634	X	3996	-0-	-2638	-0-	203	1	3321	2	Y	429	384	0	3	1	47
							472	9									
11	4770	X	2751	-0-	-2019	-0-	136	1	2246	2	Y	335	318	0	17	1	47
							369	9									
*12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	255	1	4339	2	Y	211	186	0	39	1	33
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 30,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	395	1	5089	2	Y	365	348	0	13	1	67
							402	9									
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	375	1	4583	2	Y	265	260	0	13	1	59
							292	9									
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	373	1	5115	2	Y	361	337	0	33	1	50
							397	9									
04	5700	X	5570	-0-	-130	-0-	322	1	4833	2	Y	377	329	0	40	1	58
							415	9									
05	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	280	1	4276	2	Y	283	266	0	41	1	34
							311	9									
06	5730	X	4542	-0-	-1188	-0-	272	1	3998	2	Y	247	241	0	18	1	22
							272	9									
07	5921	X	3579	-0-	-2342	-0-	226	1	3242	2	Y	101	93	0	22	1	8
							111	9									
08	5921	X	3186	-0-	-2735	-0-	186	1	2964	2	Y	33	31	0	7	1	3
							36	9									
09	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	277	1	4492	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	4867	X	4073	-0-	-794	-0-	232	1	3808	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
11	4560	X	3934	-0-	-626	-0-	215	1	3512	2	Y	188	164	0	1	1	26
							207	9									
12	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	254	1	4257	2	Y	255	219	0	22	1	40
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 56,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,505

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	24352	-0-		-1533		-0-		1746	1	22551	2	Y	50	48	0	2	1	9
										55	9									
02	23100	X	21854	-0-		-1246		-0-		1637	1	20175	2	Y	38	37	0	2	1	8
										42	9									
03	24800	X	23445	-0-		-1355		-0-		1580	1	21810	2	Y	50	46	0	5	1	7
										55	9									
04	23970	X	22271	-0-		-1699		-0-		1397	1	20839	2	Y	32	28	0	6	1	5
										35	9									
05	24366	X	21866	-0-		-2500		-0-		1341	1	20480	2	Y	41	37	0	4	1	5
										45	9									
06	23580	X	21665	-0-		-1915		-0-		1384	1	20240	2	Y	37	36	0	3	1	3
										41	9									
07	24242	X	21963	-0-		-2279		-0-		1427	1	20494	2	Y	38	35	0	3	1	3
										42	9									
08	23560	X	21629	-0-		-1931		-0-		1276	1	20314	2	Y	35	32	0	3	1	3
										39	9									
09	22350	X	20458	-0-		-1892		-0-		1189	1	19230	2	Y	35	31	0	4	1	3
										39	9									
10	22413	X	20926	-0-		-1487		-0-		1209	1	19672	2	Y	41	38	0	1	1	5
										45	9									
11	21690	X	20116	-0-		-1574		-0-		1158	1	18910	2	Y	44	41	0	2	1	6
										48	9									
12	21948	X	20474	-0-		-1474		-0-		1140	1	19279	2	Y	50	43	0	5	1	8
										55	9									

TOTAL GAS PROD: 261,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	14964	-0-		-629		-0-		1072	1	13842	2	Y	45	44	0	2	1	8
										50	9									
02	14084	X	12668	-0-		-1416		-0-		948	1	11688	2	Y	29	29	0	2	1	6
										32	9									
03	15092	X	15092	-0-		-0-		-0-		1016	1	14034	2	Y	38	36	0	3	1	5
										42	9									
04	14490	X	13821	-0-		-669		-0-		865	1	12921	2	Y	32	28	0	4	1	5
										35	9									
05	14973	X	14075	-0-		-898		-0-		862	1	13183	2	Y	27	25	0	4	1	3
										30	9									
06	14670	X	13481	-0-		-1189		-0-		862	1	12594	2	Y	23	22	0	2	1	2
										25	9									
07	15159	X	13681	-0-		-1478		-0-		889	1	12768	2	Y	22	20	0	2	1	2
										24	9									
08	15159	X	11773	-0-		-3386		-0-		697	1	11057	2	Y	17	16	0	2	1	1
										19	9									
09	13860	X	12965	-0-		-895		-0-		753	1	12187	2	Y	23	20	0	2	1	2
										25	9									
10	14105	X	12718	-0-		-1387		-0-		734	1	11958	2	Y	24	22	0	1	1	3
										26	9									
11	13500	X	11567	-0-		-1933		-0-		667	1	10875	2	Y	23	22	0	1	1	3
										25	9									
12	13671	X	11780	-0-		-1891		-0-		659	1	11093	2	Y	25	21	0	3	1	4
										28	9									

TOTAL GAS PROD: 158,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	18960	-0-	-1252	-0-	1359	1	17557	2	Y	40	38	0	2	1	7
							44	9									
02	17948	X	9051	-0-	-8897	-0-	677	1	8354	2	Y	18	20	0	1	1	4
							20	9									
03	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	1405	1	19385	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
04	18540	X	17794	-0-	-746	-0-	1116	1	16643	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
05	18972	X	17776	-0-	-1196	-0-	1089	1	16657	2	Y	27	25	0	4	1	3
							30	9									
06	20250	X	16787	-0-	-3463	-0-	1075	1	15687	2	Y	23	22	0	2	1	2
							25	9									
07	20925	X	16979	-0-	-3946	-0-	1105	1	15849	2	Y	23	21	0	2	1	2
							25	9									
08	20925	X	16830	-0-	-4095	-0-	996	1	15811	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
09	17850	X	15736	-0-	-2114	-0-	916	1	14799	2	Y	19	17	0	3	1	1
							21	9									
10	17825	X	16106	-0-	-1719	-0-	931	1	15149	2	Y	24	21	0	1	1	3
							26	9									
11	16800	X	15366	-0-	-1434	-0-	886	1	14448	2	Y	29	27	0	1	1	4
							32	9									
12	16988	X	15241	-0-	-1747	-0-	851	1	14354	2	Y	33	29	0	3	1	5
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 197,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11046	-0-	-1044	-0-	781	1	10071	2	Y	176	168	0	7	1	32
							194	9									
02	10920	X	7752	-0-	-3168	-0-	576	1	7078	2	Y	89	95	0	6	1	20
							98	9									
03	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	848	1	11704	2	Y	152	140	0	11	1	21
							167	9									
04	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	722	1	10771	2	Y	128	112	0	17	1	20
							141	9									
05	11036	X	10571	-0-	-465	-0-	640	1	9789	2	Y	129	119	0	14	1	16
							142	9									
06	12360	X	10213	-0-	-2147	-0-	645	1	9449	2	Y	108	106	0	8	1	10
							119	9									
07	12772	X	10536	-0-	-2236	-0-	678	1	9738	2	Y	109	100	0	10	1	9
							120	9									
08	12772	X	9198	-0-	-3574	-0-	540	1	8559	2	Y	90	83	0	8	1	8
							99	9									
09	11670	X	9363	-0-	-2307	-0-	537	1	8716	2	Y	100	89	0	11	1	8
							110	9									
10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	615	1	10023	2	Y	134	123	0	4	1	15
							147	9									
11	10230	X	10171	-0-	-59	-0-	578	1	9451	2	Y	129	121	0	5	1	18
							142	9									
12	10540	X	10390	-0-	-150	-0-	571	1	9676	2	Y	130	113	0	15	1	20
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 124,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

01	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			Y	-0-						-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-						-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-						-0-
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1245	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	215	1	3275	2	Y	172	151	0				21
							189	9										
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	12	21	0	11	1		1
							13	9										
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	241	1	3455	2	Y	351	321	0	2	1		29
							386	9										
08	3689	X	1089	-0-	-2600	-0-	59	1	943	2	Y	79	77	0	24	1		7
							87	9										
09	3570	X	1266	-0-	-2304	-0-	75	1	1191	2	Y	-0-	7	1				-0-
10	4092	X	699	-0-	-3393	-0-	39	1	652	2	Y	7	6	0				1
							8	9										
11	3960	X	2474	-0-	-1486	-0-	131	1	2130	2	Y	194	168	0				27
							213	9										
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	1	5	0	23	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	19913	-0-	-2500	-0-		1430	1	18452	2	Y	28	28	0	1	1	5
								31	9									
02	19684	X	17585	-0-	-2099	-0-		1316	1	16240	2	Y	26	24	0	1	1	6
								29	9									
03	21049	X	19078	-0-	-1971	-0-		1290	1	17758	2	Y	27	26	0	3	1	4
								30	9									
04	19860	X	18194	-0-	-1666	-0-		1142	1	17026	2	Y	24	21	0	3	1	4
								26	9									
05	20150	X	18438	-0-	-1712	-0-		1131	1	17285	2	Y	20	19	0	3	1	2
								22	9									
06	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-		1244	1	18186	2	Y	15	15	0	1	1	1
								17	9									
07	19499	X	19432	-0-	-67	-0-		1266	1	18157	2	Y	8	7	0	1	1	1
								9	9									
08	19189	X	18178	-0-	-1011	-0-		1078	1	17082	2	Y	16	15	0	1	1	1
								18	9									
09	19470	X	17124	-0-	-2346	-0-		995	1	16112	2	Y	15	13	0	2	1	1
								17	9									
10	20119	X	17549	-0-	-2570	-0-		1017	1	16512	2	Y	18	16	0	1	1	2
								20	9									
11	19470	X	16665	-0-	-2805	-0-		960	1	15679	2	Y	24	22	0	1	1	3
								26	9									
12	19437	X	8263	-0-	-11174	-0-		458	1	7788	2	Y	15	13	0	3	1	2
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 209,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	17843	-0-	-1811	-0-		1279	1	16520	2	Y	40	38	0	2	1	7
								44	9									
02	17276	X	15551	-0-	-1725	-0-		1164	1	14356	2	Y	28	28	0	1	1	6
								31	9									
03	18724	X	17411	-0-	-1313	-0-		1175	1	16196	2	Y	36	34	0	3	1	5
								40	9									
04	17610	X	16333	-0-	-1277	-0-		1025	1	15272	2	Y	33	29	0	4	1	5
								36	9									
05	17887	X	9185	-0-	-8702	-0-		563	1	8601	2	Y	19	18	0	4	1	2
								21	9									
06	17280	X	4103	-0-	-13177	-0-		264	1	3836	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
								3	9									
07	17515	X	14979	-0-	-2536	-0-		974	1	13970	2	Y	32	29	0			3
								35	9									
08	17515	X	16598	-0-	-917	-0-		982	1	15586	2	Y	27	26	0	2	1	2
								30	9									
09	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-		972	1	15731	2	Y	26	23	0	3	1	2
								29	9									
10	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-		963	1	15638	2	Y	28	26	0	1	1	3
								31	9									
11	16080	X	15666	-0-	-414	-0-		904	1	14726	2	Y	33	30	0	1	1	5
								36	9									
12	17298	X	14976	-0-	-2322	-0-		834	1	14102	2	Y	36	31	0	4	1	6
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 176,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	24371	-0-	-2072	-0-	1747	1	22558	2	Y	60	58	0	2	1	11
							66	9									
02	23492	X	19413	-0-	-4079	-0-	1452	1	17913	2	Y	44	43	0	2	1	10
							48	9									
03	25482	X	24372	-0-	-1110	-0-	1643	1	22670	2	Y	54	51	0	5	1	8
							59	9									
04	24480	X	22799	-0-	-1681	-0-	1429	1	21318	2	Y	47	42	0	6	1	7
							52	9									
05	24955	X	22788	-0-	-2167	-0-	1396	1	21345	2	Y	43	40	0	5	1	5
							47	9									
06	23700	X	22568	-0-	-1132	-0-	1443	1	21084	2	Y	37	36	0	3	1	3
							41	9									
07	24490	X	22874	-0-	-1616	-0-	1487	1	21347	2	Y	36	33	0	3	1	3
							40	9									
08	24490	X	22491	-0-	-1999	-0-	1329	1	21129	2	Y	30	28	0	2	1	3
							33	9									
09	22860	X	21719	-0-	-1141	-0-	1263	1	20425	2	Y	28	26	0	3	1	2
							31	9									
10	23374	X	22432	-0-	-942	-0-	1299	1	21094	2	Y	35	32	0	1	1	4
							39	9									
11	22620	X	21473	-0-	-1147	-0-	1237	1	20191	2	Y	41	38	0	1	1	6
							45	9									
12	22878	X	21787	-0-	-1091	-0-	1213	1	20516	2	Y	53	46	0	5	1	8
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 269,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7356	-0-	-1200	-0-	482	1	6203	2	Y	610	612	0	30	1	112
							671	9									
02	7728	X	5657	-0-	-2071	-0-	390	1	4823	2	Y	404	404	0	22	1	90
							444	9									
03	8556	X	7756	-0-	-800	-0-	462	1	6404	2	Y	809	736	0	50	1	113
							890	9									
04	7620	X	7090	-0-	-530	-0-	391	1	5850	2	Y	772	676	0	91	1	118
							849	9									
05	7626	X	5791	-0-	-1835	-0-	314	1	4814	2	Y	603	565	0	83	1	73
							663	9									
06	7560	X	4745	-0-	-2815	-0-	265	1	3867	2	Y	557	543	0	38	1	49
							613	9									
07	7812	X	4345	-0-	-3467	-0-	251	1	3584	2	Y	464	424	0	51	1	38
							510	9									
08	7812	X	3254	-0-	-4558	-0-	178	1	2837	2	Y	217	205	0	32	1	18
							239	9									
09	7110	X	2744	-0-	-4366	-0-	150	1	2459	2	Y	123	109	0	23	1	9
							135	9									
10	5797	X	4920	-0-	-877	-0-	259	1	4192	2	Y	426	383	0	5	1	47
							469	9									
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	239	1	3913	2	Y	563	515	0	16	1	79
							619	9									
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	224	1	3795	2	Y	499	435	0	65	1	78
							549	9									

TOTAL GAS PROD: 62,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,047

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17043	-0-	-1991	-0-	1224	1	15783	2	Y	33	32	0	1	1	6
							36	9									
02	16856	X	11093	-0-	-5763	-0-	830	1	10244	2	Y	17	18	0	1	1	4
							19	9									
03	18104	X	16431	-0-	-1673	-0-	1108	1	15293	2	Y	27	25	0	2	1	4
							30	9									
04	17130	X	11404	-0-	-5726	-0-	713	1	10670	2	Y	19	17	0	3	1	3
							21	9									
05	17236	X	14	-0-	-17222	-0-	14	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-
07	16523	X	1125	-0-	-15398	-0-	72	1	1053	2	Y	-0-					-0-
08	16523	X	369	-0-	-16154	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	639	1	10418	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
*12	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	1144	1	19382	2	Y	86	73	0	3	1	13
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 89,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	14459	-0-	-1413	-0-	1037	1	13390	2	Y	29	28	0	1	1	5
							32	9									
02	14056	X	9423	-0-	-4633	-0-	707	1	8699	2	Y	15	16	0	1	1	3
							17	9									
03	15252	X	15234	-0-	-18	-0-	1029	1	14182	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
04	14250	X	13666	-0-	-584	-0-	859	1	12785	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
05	14663	X	14011	-0-	-652	-0-	857	1	13131	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
06	14820	X	13323	-0-	-1497	-0-	851	1	12455	2	Y	15	16	0	1	1	1
							17	9									
07	15314	X	13545	-0-	-1769	-0-	882	1	12644	2	Y	17	15	0	2	1	1
							19	9									
08	15314	X	13479	-0-	-1835	-0-	801	1	12661	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
09	13710	X	12880	-0-	-830	-0-	751	1	12114	2	Y	14	12	0	2	1	1
							15	9									
10	14043	X	13155	-0-	-888	-0-	763	1	12374	2	Y	16	14	0	1	1	2
							18	9									
11	13350	X	12382	-0-	-968	-0-	715	1	11647	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									
12	13547	X	12854	-0-	-693	-0-	715	1	12116	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 158,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
01	21917	X	19805	-0-	-2112		-0-		1421	1		Y	42	40	0		8
									46	9							
02	19628	X	15946	-0-	-3682		-0-		1192	1		Y	52	47	0		12
									57	9							
03	20863	X	20615	-0-	-248		-0-		1391	1		Y	26	28	0		4
									29	9							
04	19710	X	18947	-0-	-763		-0-		1187	1		Y	20	18	0		3
									22	9							
05	19933	X	19496	-0-	-437		-0-		1195	1		Y	17	16	0		2
									19	9							
06	20070	X	18765	-0-	-1305		-0-		1203	1		Y	9	9	0		1
									10	9							
07	20739	X	18626	-0-	-2113		-0-		1211	1		Y	29	27	0		2
									32	9							
08	20739	X	18068	-0-	-2671		-0-		1069	1		Y	4	4	0		-0-
									4	9							
09	18990	X	17228	-0-	-1762		-0-		1000	1		Y	11	10	0		1
									12	9							
10	19530	X	17607	-0-	-1923		-0-		1019	1		Y	15	14	0		2
									17	9							
11	18810	X	16680	-0-	-2130		-0-		960	1		Y	27	24	0		4
									30	9							
12	18631	X	14880	-0-	-3751		-0-		828	1		Y	17	15	0		3
									19	9							

TOTAL GAS PROD: 216,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
01	21452	X	19566	-0-	-1886		-0-		1405	1		Y	48	45	0		9
									53	9							
02	19376	X	11291	-0-	-8085		-0-		845	1		Y	23	25	0		5
									25	9							
03	21452	X	18994	-0-	-2458		-0-		1281	1		Y	49	44	0		7
									54	9							
04	19800	X	16217	-0-	-3583		-0-		1015	1		Y	38	34	0		6
									42	9							
05	19840	X	14899	-0-	-4941		-0-		912	1		Y	33	31	0		4
									36	9							
06	18930	X	15567	-0-	-3363		-0-		992	1		Y	26	26	0		2
									29	9							
07	19096	X	18074	-0-	-1022		-0-		1175	1		Y	33	30	0		3
									36	9							
08	19096	X	18117	-0-	-979		-0-		1070	1		Y	30	28	0		3
									33	9							
09	16689	X	16689	-0-	-0-		-0-		970	1		Y	27	25	0		2
									30	9							
10	18135	X	17242	-0-	-893		-0-		995	1		Y	33	30	0		4
									36	9							
11	17550	X	16123	-0-	-1427		-0-		930	1		Y	37	35	0		5
									41	9							
12	18104	X	7177	-0-	-10927		-0-		399	1		Y	23	20	0		4
									25	9							

TOTAL GAS PROD: 189,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	23153	-0-	-1895		-0-		1664	1	21443	2	Y	42	40	0	2	1	8
									46	9									
02	22428	X	13969	-0-	-8459		-0-		1049	1	12896	2	Y	22	24	0	1	1	5
									24	9									
03	24397	X	23858	-0-	-539		-0-		1610	1	22194	2	Y	49	44	0	3	1	7
									54	9									
04	23220	X	22137	-0-	-1083		-0-		1388	1	20709	2	Y	36	32	0	5	1	6
									40	9									
05	23715	X	22316	-0-	-1399		-0-		1370	1	20910	2	Y	33	31	0	4	1	4
									36	9									
06	23220	X	21256	-0-	-1964		-0-		1359	1	19868	2	Y	26	26	0	2	1	2
									29	9									
07	23994	X	21494	-0-	-2500		-0-		1400	1	20065	2	Y	26	24	0	2	1	2
									29	9									
08	23994	X	21147	-0-	-2847		-0-		1252	1	19870	2	Y	23	21	0	2	1	2
									25	9									
09	22200	X	20034	-0-	-2166		-0-		1162	1	18849	2	Y	21	18	0	3	1	2
									23	9									
10	22382	X	20484	-0-	-1898		-0-		1187	1	19271	2	Y	24	22	0	1	1	3
									26	9									
11	21300	X	19590	-0-	-1710		-0-		1127	1	18431	2	Y	29	27	0	1	1	4
									32	9									
12	21483	X	19348	-0-	-2135		-0-		1076	1	18231	2	Y	37	32	0	3	1	6
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 248,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	16652	-0-	-1607		-0-		1195	1	15421	2	Y	33	32	0	1	1	6
									36	9									
02	16240	X	15690	-0-	-550		-0-		1174	1	14485	2	Y	28	27	0	1	1	6
									31	9									
03	17515	X	16636	-0-	-879		-0-		1122	1	15474	2	Y	36	34	0	3	1	5
									40	9									
04	16620	X	14169	-0-	-2451		-0-		888	1	13231	2	Y	45	39	0	4	1	7
									50	9									
05	17963	X	17963	-0-	-0-		-0-		1102	1	16841	2	Y	18	18	0	5	1	2
									20	9									
06	19142	X	19142	-0-	-0-		-0-		1226	1	17899	2	Y	15	15	0	1	1	1
									17	9									
07	19755	X	19755	-0-	-0-		-0-		1287	1	18450	2	Y	16	15	0	1	1	1
									18	9									
08	19725	X	19725	-0-	-0-		-0-		1167	1	18543	2	Y	14	13	0	1	1	1
									15	9									
09	19725	X	19725	-0-	-0-		-0-		1146	1	18575	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
									4	9									
10	20355	X	20355	-0-	-0-		-0-		1179	1	19159	2	Y	15	13	0			2
									17	9									
11	19200	X	17610	-0-	-1590		-0-		1015	1	16572	2	Y	21	19	0	1	1	3
									23	9									
12	20088	X	7698	-0-	-12390		-0-		429	1	7255	2	Y	13	11	0	3	1	2
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 205,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31713	X	29084	-0-	-2629	-0-	2092	1	26992	2	Y	-0-					-0-
02	27944	X	23986	-0-	-3958	-0-	1799	1	22187	2	Y	-0-					-0-
03	30659	X	27804	-0-	-2855	-0-	1880	1	25924	2	Y	-0-					-0-
04	29670	X	25896	-0-	-3774	-0-	1626	1	24270	2	Y	-0-					-0-
05	30659	X	26050	-0-	-4609	-0-	1598	1	24452	2	Y	-0-					-0-
06	28140	X	24487	-0-	-3653	-0-	1570	1	22917	2	Y	-0-					-0-
07	27962	X	25150	-0-	-2812	-0-	1640	1	23510	2	Y	-0-					-0-
08	27962	X	24596	-0-	-3366	-0-	1459	1	23137	2	Y	-0-					-0-
09	25980	X	23483	-0-	-2497	-0-	1369 3	1 9	22111	2	Y	3	3	0			-0-
10	26102	X	23992	-0-	-2110	-0-	1392	1	22600	2	Y	-0-					-0-
11	24540	X	23060	-0-	-1480	-0-	1331	1	21729	2	Y	-0-					-0-
12	25141	X	23790	-0-	-1351	-0-	1326	1	22464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44547	X	43302	-0-	-1245	-0-	3117	1	40185	2	Y	-0-					-0-
02	41300	X	36177	-0-	-5123	-0-	2714	1	33463	2	Y	-0-					-0-
03	45725	X	42292	-0-	-3433	-0-	2859	1	39433	2	Y	-0-					-0-
04	44250	X	39803	-0-	-4447	-0-	2501	1	37302	2	Y	-0-					-0-
05	44826	X	40337	-0-	-4489	-0-	2476	1	37861	2	Y	-0-					-0-
06	41910	X	39338	-0-	-2572	-0-	2519	1	36819	2	Y	-0-					-0-
07	42532	X	39863	-0-	-2669	-0-	2597	1	37266	2	Y	-0-					-0-
08	42532	X	38884	-0-	-3648	-0-	2304	1	36580	2	Y	-0-					-0-
09	39930	X	36879	-0-	-3051	-0-	2145	1	34734	2	Y	-0-					-0-
10	40703	X	38225	-0-	-2478	-0-	2214	1	36011	2	Y	-0-					-0-
11	39390	X	37549	-0-	-1841	-0-	2166	1	35383	2	Y	-0-					-0-
12	39866	X	38250	-0-	-1616	-0-	2134	1	36116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42439	X	40247	-0-	-2192	-0-	2895	1	37352	2	Y	-0-					-0-
02	37100	X	32947	-0-	-4153	-0-	2474 9	1 9	30464	2	Y	8	6	0			2
03	41044	X	38626	-0-	-2418	-0-	2610	1	36016	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
04	39720	X	35956	-0-	-3764	-0-	2260	1	33696	2	Y	-0-					-0-
05	41044	X	36290	-0-	-4754	-0-	2228	1	34062	2	Y	-0-					-0-
06	38940	X	34608	-0-	-4332	-0-	2216	1	32392	2	Y	-0-					-0-
07	38843	X	35085	-0-	-3758	-0-	2286	1	32799	2	Y	-0-					-0-
08	38843	X	34632	-0-	-4211	-0-	2053	1	32579	2	Y	-0-					-0-
09	36060	X	33226	-0-	-2834	-0-	1932	1	31294	2	Y	-0-					-0-
10	36394	X	33758	-0-	-2636	-0-	1955	1	31803	2	Y	-0-					-0-
11	34650	X	32550	-0-	-2100	-0-	1879	1	30671	2	Y	-0-					-0-
12	35092	X	33537	-0-	-1555	-0-	1873	1	31664	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	24997	-0-	-2748	-0-		1798	1	23199	2	Y	-0-					-0-
02	24584	X	21915	-0-	-2669	-0-		1646	1	20269	2	Y	-0-					-0-
03	26505	X	24308	-0-	-2197	-0-		1643	1	22665	2	Y	-0-					-0-
04	25350	X	22760	-0-	-2590	-0-		1429	1	21331	2	Y	-0-					-0-
05	26195	X	23405	-0-	-2790	-0-		1435	1	21970	2	Y	-0-					-0-
06	24180	X	22230	-0-	-1950	-0-		1424	1	20806	2	Y	-0-					-0-
07	24428	X	22323	-0-	-2105	-0-		1455	1	20868	2	Y	-0-					-0-
08	24428	X	21300	-0-	-3128	-0-		1259	1	20041	2	Y	-0-					-0-
09	22830	X	20633	-0-	-2197	-0-		1201	1	19432	2	Y	-0-					-0-
10	23467	X	21198	-0-	-2269	-0-		1227	1	19971	2	Y	-0-					-0-
11	22260	X	19732	-0-	-2528	-0-		1139	1	18593	2	Y	-0-					-0-
12	22320	X	19140	-0-	-3180	-0-		1066	1	18074	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4188	-0-	-772	-0-		1718	1	1837	2	Y	575	486	0			318
								633	9									
02	4480	X	1254	-0-	-3226	-0-		564	1	625	2	Y	59	340	0			37
								65	9									
03	4123	X	2495	-0-	-1628	-0-		1034	1	1205	2	Y	233	95	0			175
								256	9									
04	4050	X	3876	-0-	-174	-0-		1603	1	1686	2	Y	534	532	0			177
								587	9									
05	4185	X	3023	-0-	-1162	-0-		1885	1	687	2	Y	410	453	0			134
								451	9									
06	4050	X	3664	-0-	-386	-0-		1649	1	1532	2	Y	439	427	0			146
								483	9									
07	4030	X	3137	-0-	-893	-0-		1457	1	1320	2	Y	327	347	0			126
								360	9									
08	4030	X	3415	-0-	-615	-0-		559	1	2344	2	Y	465	331	0			260
								512	9									
09	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-		837	1	1494	2	Y	231	103	0	264	1	124
								254	9									
10	3782	X	2915	-0-	-867	-0-		1859	1	734	2	Y	293	248	0			169
								322	9									
11	3660	X	3434	-0-	-226	-0-		1182	1	1657	2	Y	541	368	0	30	1	312
								595	9									
12	3410	X	1466	-0-	-1944	-0-		164	1	1013	2	Y	263	155	0	241	1	179
								289	9									

TOTAL GAS PROD: 35,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6408	-0-	-753	-0-	2682 858	1 9	2868	2	Y	780	715	0			431
02	5964	X	3867	-0-	-2097	-0-	1689 312	1 9	1866	2	Y	284	537	0			178
03	7099	X	6050	-0-	-1049	-0-	2587 441	1 9	3022	2	Y	401	278	0			301
04	6870	X	5762	-0-	-1108	-0-	2403 835	1 9	2524	2	Y	759	808	0			252
05	7099	X	5877	-0-	-1222	-0-	3755 756	1 9	1366	2	Y	687	715	0			224
06	6210	X	5005	-0-	-1205	-0-	2240 682	1 9	2083	2	Y	620	638	0			206
07	6014	X	5942	-0-	-72	-0-	2847 520	1 9	2575	2	Y	473	497	0			182
08	6014	X	5594	-0-	-420	-0-	937 733	1 9	3924	2	Y	666	475	0			373
09	5790	X	4674	-0-	-1116	-0-	1464 601	1 9	2609	2	Y	546	243	0	382	1	294
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	4442 932	1 9	1750	2	Y	847	653	0			488
11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	2223 840	1 9	3121	2	Y	764	725	0	87	1	440
*12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	887 726	1 9	5476	2	Y	660	311	0	340	1	449

TOTAL GAS PROD: 69,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,487

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
02	4312	X	1760	-0-	-2552	-0-	712	1	788	2	Y	236	88	0			148
							260	9									
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	2900	1	3384	2	Y	393	247	0			294
							432	9									
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	2355	1	2475	2	Y	313	503	0			104
							344	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	2889	1	1052	2	Y	224	255	0			73
							246	9									
06	6480	X	4021	-0-	-2459	-0-	1963	1	1826	2	Y	211	214	0			70
							232	9									
07	6696	X	3883	-0-	-2813	-0-	1927	1	1744	2	Y	193	189	0			74
							212	9									
08	6696	X	3439	-0-	-3257	-0-	614	1	2575	2	Y	227	174	0			127
							250	9									
09	5190	X	2477	-0-	-2713	-0-	829	1	1475	2	Y	157	70	0	130	1	84
							173	9									
10	4185	X	3401	-0-	-784	-0-	2257	1	890	2	Y	231	182	0			133
							254	9									
11	4020	X	3300	-0-	-720	-0-	1250	1	1754	2	Y	269	223	0	24	1	155
							296	9									
12	3875	X	3261	-0-	-614	-0-	428	1	2647	2	Y	169	89	0	120	1	115
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 41,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,623

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	71	2	Y	2	1	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8572	-0-	-976	-0-	606 172	1 9	7794	2	Y	156	150	0	6	1	29
02	8120	X	7800	-0-	-320	-0-	580 106	1 9	7114	2	Y	96	98	0	6	1	21
03	8990	X	8595	-0-	-395	-0-	568 166	1 9	7861	2	Y	151	139	0	12	1	21
04	8670	X	7666	-0-	-1004	-0-	473 138	1 9	7055	2	Y	125	110	0	17	1	19
05	8959	X	7701	-0-	-1258	-0-	462 135	1 9	7104	2	Y	123	113	0	14	1	15
06	8370	X	7411	-0-	-959	-0-	465 124	1 9	6822	2	Y	113	110	0	8	1	10
07	8649	X	7493	-0-	-1156	-0-	480 123	1 9	6890	2	Y	112	103	0	10	1	9
08	8649	X	7135	-0-	-1514	-0-	416 117	1 9	6602	2	Y	106	98	0	8	1	9
09	7680	X	7301	-0-	-379	-0-	419 114	1 9	6768	2	Y	104	93	0	12	1	8
10	7719	X	7656	-0-	-63	-0-	435 134	1 9	7087	2	Y	122	113	0	4	1	13
11	7410	X	7313	-0-	-97	-0-	414 134	1 9	6765	2	Y	122	113	0	5	1	17
12	7533	X	7355	-0-	-178	-0-	403 132	1 9	6820	2	Y	120	104	0	14	1	19

TOTAL GAS PROD: 91,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	865	1	11195	2	Y	394	370	0	13	1	72
							433	9									
02	10724	X	8727	-0-	-1997	-0-	640	1	7869	2	Y	198	212	0	14	1	44
							218	9									
03	12307	X	10712	-0-	-1595	-0-	696	1	9622	2	Y	358	327	0	25	1	50
							394	9									
04	12090	X	9600	-0-	-2490	-0-	582	1	8707	2	Y	283	250	0	40	1	43
							311	9									
05	12493	X	9825	-0-	-2668	-0-	586	1	8989	2	Y	227	212	0	31	1	27
							250	9									
06	12090	X	9709	-0-	-2381	-0-	605	1	8841	2	Y	239	231	0	14	1	21
							263	9									
07	10757	X	9697	-0-	-1060	-0-	611	1	8797	2	Y	263	240	0	22	1	22
							289	9									
08	10757	X	7601	-0-	-3156	-0-	436	1	6944	2	Y	201	188	0	18	1	17
							221	9									
09	9720	X	5047	-0-	-4673	-0-	290	1	4671	2	Y	78	69	0	20	1	6
							86	9									
10	10044	X	7881	-0-	-2163	-0-	444	1	7236	2	Y	183	166	0	3	1	20
							201	9									
11	9720	X	8248	-0-	-1472	-0-	467	1	7603	2	Y	162	152	0	7	1	23
							178	9									
*12	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	535	1	9067	2	Y	224	193	0	19	1	35
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 109,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,810

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	152	1	1895	2	Y	36	28	0			8
							40	9									
03	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	830	1	11431	2	Y	410	357	0	4	1	57
							451	9									
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	325	1	4874	2	Y	186	169	0	46	1	28
							205	9									
05	3100	N	3649	-0-	549	549	218	1	3302	2	Y	117	111	0	20	1	14
							129	9									
06	3000	N	4700	-0-	1700	2249	288	1	4222	2	Y	173	165	0	7	1	15
							190	9									
07	7050	X	4801	-0-	-2249	-0-	300	1	4301	2	Y	182	166	0	16	1	15
							200	9									
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	268	1	4217	2	Y	152	141	0	13	1	13
							167	9									
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	141	1	2275	2	Y	65	58	0	15	1	5
							72	9									
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	271	1	4391	2	Y	185	167	0	3	1	20
							204	9									
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	314	1	5110	2	Y	321	289	0	7	1	45
							353	9									
12	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	243	1	4132	2	Y	306	266	0	37	1	48
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 55,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	15409	-0-	-1300	-0-	1107	1	14265	2	Y	34	33	0	1	1	6
							37	9									
02	14840	X	10730	-0-	-4110	-0-	800	1	9875	2	Y	50	44	0	1	1	11
							55	9									
03	16151	X	15956	-0-	-195	-0-	1074	1	14801	2	Y	74	69	0	6	1	10
							81	9									
04	15390	X	11765	-0-	-3625	-0-	735	1	11008	2	Y	20	19	0	8	1	3
							22	9									
05	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	1122	1	17144	2	Y	18	17	0	2	1	2
							20	9									
06	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	1115	1	16285	2	Y	17	17	0	1	1	1
							19	9									
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	1157	1	16602	2	Y	20	17	0	2	1	2
							22	9									
08	18321	X	17829	-0-	-492	-0-	1055	1	16757	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
09	17730	X	17331	-0-	-399	-0-	1010	1	16306	2	Y	14	12	0	2	1	1
							15	9									
10	18321	X	17724	-0-	-597	-0-	1026	1	16679	2	Y	17	15	0	1	1	2
							19	9									
11	17460	X	16033	-0-	-1427	-0-	925	1	15084	2	Y	22	20	0	1	1	3
							24	9									
12	17918	X	9002	-0-	-8916	-0-	501	1	8484	2	Y	15	13	0	3	1	2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 185,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	29229	-0-	-903	-0-	2100	1	27112	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
02	26628	X	19604	-0-	-7024	-0-	1470	1	18124	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
03	28985	X	28798	-0-	-187	-0-	1945	1	26833	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									
04	28290	X	27144	-0-	-1146	-0-	1706	1	25425	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									
05	29233	X	28549	-0-	-684	-0-	1753	1	26782	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
06	28290	X	27275	-0-	-1015	-0-	1747	1	25518	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
07	28954	X	27475	-0-	-1479	-0-	1791	1	25674	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
08	28954	X	27139	-0-	-1815	-0-	1608	1	25522	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
09	27690	X	26451	-0-	-1239	-0-	1538	1	24903	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
10	28613	X	26627	-0-	-1986	-0-	1542	1	25075	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	27330	X	25562	-0-	-1768	-0-	1474	1	24074	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
12	27466	X	26528	-0-	-938	-0-	1478	1	25035	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 320,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	23673	-0-	-786	-0-	1704	1	21969	2	Y	-0-					-0-
02	21476	X	19995	-0-	-1481	-0-	1502	1	18493	2	Y	-0-					-0-
03	24707	X	22993	-0-	-1714	-0-	1555	1	21438	2	Y	-0-					-0-
04	23910	X	21384	-0-	-2526	-0-	1342	1	20042	2	Y	-0-					-0-
05	24707	X	20351	-0-	-4356	-0-	1250	1	19101	2	Y	-0-					-0-
06	22920	X	20452	-0-	-2468	-0-	1311	1	19141	2	Y	-0-					-0-
07	23126	X	20798	-0-	-2328	-0-	1354	1	19444	2	Y	-0-					-0-
08	23126	X	20712	-0-	-2414	-0-	1230	1	19482	2	Y	-0-					-0-
09	21450	X	19718	-0-	-1732	-0-	1146	1	18572	2	Y	-0-					-0-
10	21173	X	20261	-0-	-912	-0-	1172	1	19089	2	Y	-0-					-0-
11	20490	X	19594	-0-	-896	-0-	1133	1	18461	2	Y	-0-					-0-
12	20801	X	20476	-0-	-325	-0-	1141	1	19335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	24813	-0-	-1258	-0-	1779	1	22969	2	Y	59	57	0	2	1	11
							65	9									
02	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	1725	1	21291	2	Y	39	39	0	2	1	9
							43	9									
03	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	1907	1	26320	2	Y	48	45	0	5	1	7
							53	9									
04	26171	X	26171	-0-	-0-	-0-	1640	1	24485	2	Y	42	37	0	5	1	7
							46	9									
05	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	1579	1	24156	2	Y	40	37	0	5	1	5
							44	9									
06	25560	X	24692	-0-	-868	-0-	1578	1	23078	2	Y	33	32	0	3	1	3
							36	9									
07	28427	X	24969	-0-	-3458	-0-	1625	1	23309	2	Y	32	29	0	3	1	3
							35	9									
08	28427	X	24497	-0-	-3930	-0-	1449	1	23017	2	Y	28	27	0	2	1	2
							31	9									
09	26250	X	23429	-0-	-2821	-0-	1360	1	22037	2	Y	29	26	0	3	1	2
							32	9									
10	25854	X	23947	-0-	-1907	-0-	1384	1	22527	2	Y	33	30	0	1	1	4
							36	9									
11	24720	X	22872	-0-	-1848	-0-	1317	1	21515	2	Y	36	34	0	1	1	5
							40	9									
12	24955	X	23423	-0-	-1532	-0-	1307	1	22073	2	Y	39	34	0	4	1	6
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 295,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	27963	-0-	-2231	-0-	1993	1	25735	2	Y	214	203	0	8	1	39
							235	9									
02	27048	X	25445	-0-	-1603	-0-	1895	1	23379	2	Y	155	152	0	8	1	34
							171	9									
03	28861	X	27041	-0-	-1820	-0-	1812	1	25012	2	Y	197	185	0	19	1	27
							217	9									
04	27930	X	25589	-0-	-2341	-0-	1595	1	23795	2	Y	181	158	0	22	1	28
							199	9									
05	28241	X	26162	-0-	-2079	-0-	1594	1	24389	2	Y	163	152	0	19	1	20
							179	9									
06	27300	X	25026	-0-	-2274	-0-	1592	1	23273	2	Y	146	143	0	10	1	13
							161	9									
07	27962	X	25859	-0-	-2103	-0-	1674	1	24019	2	Y	151	138	0	14	1	12
							166	9									
08	27187	X	25715	-0-	-1472	-0-	1515	1	24048	2	Y	138	127	0	11	1	12
							152	9									
09	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	1492	1	24105	2	Y	134	120	0	16	1	10
							147	9									
10	28485	X	28485	-0-	-0-	-0-	1640	1	26684	2	Y	146	135	0	5	1	16
							161	9									
11	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	1445	1	23600	2	Y	162	149	0	6	1	23
							178	9									
12	26598	X	26542	-0-	-56	-0-	1472	1	24866	2	Y	185	160	0	19	1	29
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 314,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	40327	-0-	-2949	-0-	2900	1	37395	2	Y	29	29	0	1	1	5
							32	9									
02	39004	X	31342	-0-	-7662	-0-	2351	1	28972	2	Y	17	17	0	1	1	4
							19	9									
03	42563	X	39621	-0-	-2942	-0-	2677	1	36915	2	Y	26	24	0	2	1	4
							29	9									
04	40620	X	38948	-0-	-1672	-0-	2444	1	36479	2	Y	23	20	0	3	1	4
							25	9									
05	41447	X	39758	-0-	-1689	-0-	2440	1	37296	2	Y	20	19	0	3	1	2
							22	9									
06	39030	X	37603	-0-	-1427	-0-	2405	1	35177	2	Y	19	18	0	1	1	2
							21	9									
07	40362	X	38139	-0-	-2223	-0-	2486	1	35634	2	Y	17	16	0	2	1	1
							19	9									
08	40362	X	37393	-0-	-2969	-0-	2212	1	35162	2	Y	17	16	0	1	1	1
							19	9									
09	39060	X	35657	-0-	-3403	-0-	2075	1	33563	2	Y	17	15	0	2	1	1
							19	9									
10	39866	X	36124	-0-	-3742	-0-	2090	1	34015	2	Y	17	15	0	1	1	2
							19	9									
11	37650	X	34634	-0-	-3016	-0-	1998	1	32619	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
12	38130	X	36717	-0-	-1413	-0-	2047	1	34647	2	Y	21	18	0	2	1	3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 446,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	40	-0-	-29224	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	-0-					-0-
03	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	1749	1	24113	2	Y	64	55	0			9
							70	9									
04	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	1461	1	21795	2	Y	44	39	0	7	1	7
							48	9									
05	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	1391	1	21305	2	Y	36	34	0	5	1	4
							40	9									
06	25230	X	21407	-0-	-3823	-0-	1369	1	20004	2	Y	31	30	0	2	1	3
							34	9									
07	26071	X	10275	-0-	-15796	-0-	672	1	9589	2	Y	13	12	0	3	1	1
							14	9									
08	26071	X	5267	-0-	-20804	-0-	311	1	4945	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
09	23370	X	29	-0-	-23341	-0-	29	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	1434	1	23345	2	Y	54	48	0			6
							59	9									
11	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	1346	1	21973	2	Y	36	35	0	2	1	5
							40	9									
*12	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	1166	1	19766	2	Y	28	25	0	4	1	4
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 178,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46688	X	46688	-0-	-0-	-0-	3356	1	43331	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	41720	X	33253	-0-	-8467	-0-	2495	1	30756	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	46593	X	43614	-0-	-2979	-0-	2949	1	40664	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	45180	X	39474	-0-	-5706	-0-	2480	1	36993	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	46686	X	38743	-0-	-7943	-0-	2380	1	36362	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	45180	X	36855	-0-	-8325	-0-	2361	1	34494	2	Y	-0-					-0-
07	43834	X	38885	-0-	-4949	-0-	2534	1	36350	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	43834	X	34938	-0-	-8896	-0-	2070	1	32868	2	Y	-0-					-0-
09	39600	X	33277	-0-	-6323	-0-	1934	1	31339	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	39029	X	31315	-0-	-7714	-0-	1811	1	29502	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	37770	X	36658	-0-	-1112	-0-	2116	1	34542	2	Y	-0-					-0-
12	38874	X	35535	-0-	-3339	-0-	1983	1	33551	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 449,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29792	X	29792	-0-	-0-	-0-	2142	1	27648	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	26320	X	4723	-0-	-21597	-0-	355	1	4368	2	Y	-0-					-0-
03	30965	X	30965	-0-	-0-	-0-	2093	1	28872	2	Y	-0-					-0-
04	28860	X	24397	-0-	-4463	-0-	1531	1	22866	2	Y	-0-					-0-
05	29822	X	22752	-0-	-7070	-0-	1397	1	21355	2	Y	-0-					-0-
06	29340	X	20945	-0-	-8395	-0-	1343	1	19602	2	Y	-0-					-0-
07	31124	X	3119	-0-	-28005	-0-	201	1	2918	2	Y	-0-					-0-
08	31124	X	9	-0-	-31115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	24480	X	3565	-0-	-20915	-0-	207	1	3358	2	Y	-0-					-0-
10	22816	X	2706	-0-	-20110	-0-	156	1	2550	2	Y	-0-					-0-
11	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	1359	1	22184	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	1007	1	17046	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	465	1	6007	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	237	1	2911	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	29977	X	29977	-0-	-0-	-0-	2027	1	27948	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	1777	1	26492	2	Y	-0-					-0-
05	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	1648	1	25221	2	Y	-0-					-0-
06	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	1625	1	23745	2	Y	-0-					-0-
07	30132	X	3735	-0-	-26397	-0-	244	1	3491	2	Y	-0-					-0-
08	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					Y	-0-					-0-
09	28350	X	5117	-0-	-23233	-0-	297	1	4820	2	Y	-0-					-0-
10	26939	X	19319	-0-	-7620	-0-	1120	1	18199	2	Y	-0-					-0-
11	35191	X	35191	-0-	-0-	-0-	2032	1	33159	2	Y	-0-					-0-
*12	33887	X	33887	-0-	-0-	-0-	1889	1	31997	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 217,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	418	1	5400	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	3444	X	915	-0-	-2529	-0-	68	1	847	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1209	1	16692	2	Y	60	52	0			8
							66	9									
04	4920	X	3069	-0-	-1851	-0-	193	1	2874	2	Y	2	3	0	7	1	-0-
							2	9									
05	5084	X	3109	-0-	-1975	-0-	190	1	2919	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	2079	-0-	-2841	-0-	133	1	1946	2	Y	-0-					-0-
07	18073	X	272	-0-	-17801	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-					-0-
09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	363	1	5867	2	Y	-0-					-0-
10	39165	X	39165	-0-	-0-	-0-	2271	1	36894	2	Y	-0-					-0-
11	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	1619	1	26421	2	Y	-0-					-0-
*12	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	1219	1	20633	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 128,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	1052	-0-	-12247	-0-	75	1	977	2	Y	-0-					-0-
02	12012	X	3391	-0-	-8621	-0-	253	1	3121	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
03	14136	X	5307	-0-	-8829	-0-	358	1	4949	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
04	13680	X	3939	-0-	-9741	-0-	249	1	3690	2	Y	-0-					-0-
05	14136	X	7305	-0-	-6831	-0-	449	1	6856	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	1870	-0-	-3290	-0-	120	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
08	7316	X	110	-0-	-7206	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	658	1	10661	2	Y	-0-					-0-
10	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	722	1	11739	2	Y	-0-					-0-
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	304	1	4950	2	Y	-0-					-0-
12	11687	X	2752	-0-	-8935	-0-	154	1	2598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

01	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	757	1	9779	2	Y	130	120	0	4	1	24
							143	9									
02	9296	X	7278	-0-	-2018	-0-	542	1	6666	2	Y	64	69	0	5	1	14
							70	9									
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	696	1	9597	2	Y	116	106	0	8	1	16
							128	9									
04	10320	X	6899	-0-	-3421	-0-	426	1	6385	2	Y	80	71	0	13	1	12
							88	9									
05	10664	X	6142	-0-	-4522	-0-	375	1	5723	2	Y	40	38	0	9	1	5
							44	9									
06	10320	X	4235	-0-	-6085	-0-	267	1	3935	2	Y	30	29	0	3	1	3
							33	9									
07	10478	X	6770	-0-	-3708	-0-	438	1	6265	2	Y	61	56	0	3	1	5
							67	9									
08	10478	X	6054	-0-	-4424	-0-	354	1	5644	2	Y	51	48	0	4	1	4
							56	9									
09	6930	X	5849	-0-	-1081	-0-	336	1	5454	2	Y	54	48	0	6	1	4
							59	9									
10	6789	X	6542	-0-	-247	-0-	375	1	6097	2	Y	64	59	0	2	1	7
							70	9									
11	6570	X	6519	-0-	-51	-0-	371	1	6067	2	Y	74	69	0	2	1	10
							81	9									
*12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	380	1	6423	2	Y	76	65	0	9	1	12
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 84,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18742	-0-	-3175	-0-	1345	1	17365	2	Y	29	27	0	1	1	5
							32	9									
02	19488	X	13569	-0-	-5919	-0-	1018	1	12534	2	Y	15	16	0	1	1	3
							17	9									
03	21111	X	20032	-0-	-1079	-0-	1352	1	18655	2	Y	23	21	0	2	1	3
							25	9									
04	20310	X	17214	-0-	-3096	-0-	1079	1	16112	2	Y	21	18	0	3	1	3
							23	9									
05	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	1164	1	17782	2	Y	18	17	0	2	1	2
							20	9									
06	19500	X	18390	-0-	-1110	-0-	1177	1	17201	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									
07	20150	X	18483	-0-	-1667	-0-	1203	1	17270	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
08	20150	X	17384	-0-	-2766	-0-	1028	1	16347	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
09	18420	X	16542	-0-	-1878	-0-	962	1	15569	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
10	19034	X	18158	-0-	-876	-0-	1048	1	17099	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
11	18420	X	17115	-0-	-1305	-0-	989	1	16111	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
12	18476	X	16856	-0-	-1620	-0-	939	1	15908	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 211,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5995	-0-	-918	-0-	427	1	5491	2	Y	70	67	0	3	1	13
							77	9									
02	5768	X	5401	-0-	-367	-0-	402	1	4949	2	Y	45	46	0	2	1	10
							50	9									
03	6293	X	6056	-0-	-237	-0-	406	1	5587	2	Y	57	53	0	6	1	8
							63	9									
04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	431	1	6438	2	Y	64	56	0	6	1	10
							70	9									
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	462	1	7100	2	Y	61	57	0	7	1	7
							67	9									
06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	582	1	8504	2	Y	68	65	0	4	1	6
							75	9									
07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	519	1	7443	2	Y	56	51	0	6	1	5
							62	9									
08	7657	X	7471	-0-	-186	-0-	438	1	6980	2	Y	48	45	0	4	1	4
							53	9									
09	9180	X	7456	-0-	-1724	-0-	431	1	6968	2	Y	52	46	0	6	1	4
							57	9									
10	9486	X	7776	-0-	-1710	-0-	447	1	7266	2	Y	57	53	0	2	1	6
							63	9									
11	9180	X	7017	-0-	-2163	-0-	401	1	6547	2	Y	63	58	0	2	1	9
							69	9									
12	8029	X	6450	-0-	-1579	-0-	357	1	6038	2	Y	50	44	0	7	1	8
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 85,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	211 510	1 9	2732	2	Y	464	436	0	15	1	85
02	3528	X	1267	-0-	-2261	-0-	84 154	1 9	1029	2	Y	140	177	0	17	1	31
03	3689	X	2336	-0-	-1353	-0-	138 314	1 9	1884	2	Y	285	259	0	17	1	40
04	3570	X	126	-0-	-3444	-0-	7 1	1 9	118	2	Y	1	9	0	32	1	-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	209 635	1 9	2704	2	Y	577	529	0	16	1	106
02	2044	X	1193	-0-	-851	-0-	77 153	1 9	963	2	Y	139	193	0	21	1	31
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	134 635	1 9	1855	2	Y	577	511	0	17	1	80
04	3420	X	2796	-0-	-624	-0-	143 539	1 9	2114	2	Y	490	430	0	65	1	75
05	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	149 376	1 9	2277	2	Y	342	323	0	53	1	41
06	3420	X	2466	-0-	-954	-0-	139 301	1 9	2026	2	Y	274	270	0	21	1	24
07	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	136 312	1 9	1982	2	Y	284	260	0	25	1	23
08	2883	X	1149	-0-	-1734	-0-	59 152	1 9	938	2	Y	138	129	0	20	1	12
09	2790	X	194	-0-	-2596	-0-	8 42	1 9	144	2	Y	38	34	0	13	1	3
10	2821	X	438	-0-	-2383	-0-	20 105	1 9	313	2	Y	95	86	0	2	1	10
11	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	107 341	1 9	1756	2	Y	310	273	0	4	1	43
12	2418	X	2203	-0-	-215	-0-	105 295	1 9	1803	2	Y	268	234	0	35	1	42

TOTAL GAS PROD: 24,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1633	-0-	-10	-0-	91	1	1176	2	Y	333	289	0	5	1	61
							366	9									
02	1484	X	746	-0-	-738	-0-	47	1	590	2	Y	99	126	0	12	1	22
							109	9									
03	1643	X	1372	-0-	-271	-0-	80	1	1073	2	Y	199	181	0	12	1	28
							219	9									
04	1590	X	1168	-0-	-422	-0-	62	1	911	2	Y	177	156	0	22	1	27
							195	9									
05	1643	X	386	-0-	-1257	-0-	17	1	255	2	Y	104	99	0	19	1	13
							114	9									
06	1590	X	985	-0-	-605	-0-	54	1	769	2	Y	147	140	0	7	1	13
							162	9									
07	1364	X	1187	-0-	-177	-0-	67	1	957	2	Y	148	135	0	14	1	12
							163	9									
08	1364	X	823	-0-	-541	-0-	44	1	696	2	Y	75	71	0	10	1	6
							83	9									
09	1170	X	523	-0-	-647	-0-	27	1	437	2	Y	54	48	0	8	1	4
							59	9									
10	1178	X	77	-0-	-1101	-0-	34	2	43	9	Y	39	37	0	2	1	4
11	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	Y	254	221	0	1	1	36
							279	9									
*12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	2	Y	191	168	0	29	1	30
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	412	1	5310	2	Y	781	765	0	34	1	143
							859	9									
02	3780	X	2480	-0-	-1300	-0-	160	1	1972	2	Y	316	361	0	28	1	70
							348	9									
03	5983	X	2800	-0-	-3183	-0-	152	1	2097	2	Y	501	462	0	39	1	70
							551	9									
04	6360	X	4083	-0-	-2277	-0-	240	1	3576	2	Y	243	220	0	56	1	37
							267	9									
05	6572	X	4641	-0-	-1931	-0-	244	1	3716	2	Y	619	555	0	26	1	75
							681	9									
06	6360	X	4437	-0-	-1923	-0-	245	1	3552	2	Y	582	567	0	39	1	51
							640	9									
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	342	1	4892	2	Y	723	660	0	54	1	60
							795	9									
08	4650	X	3457	-0-	-1193	-0-	181	1	2906	2	Y	336	318	0	50	1	28
							370	9									
09	4500	X	871	-0-	-3629	-0-	44	1	716	2	Y	101	89	0	32	1	8
							111	9									
10	6045	X	31	-0-	-6014	-0-	31	2			Y	-0-	4	0	4	1	-0-
11	5850	X	1300	-0-	-4550	-0-	47	1	795	2	Y	416	358	0			58
							458	9									
12	6014	X	4292	-0-	-1722	-0-	202	1	3418	2	Y	611	526	0	48	1	95
							672	9									

TOTAL GAS PROD: 41,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	326 260	1 9	4182	2	Y	236	224	0	8	1	43
02	4144	X	3450	-0-	-694	-0-	249 119	1 9	3082	2	Y	108	119	0	8	1	24
03	4712	X	2728	-0-	-1984	-0-	179 73	1 9	2476	2	Y	66	68	0	13	1	9
04	4620	X	2605	-0-	-2015	-0-	153 128	1 9	2324	2	Y	116	100	0	7	1	18
05	4774	X	3645	-0-	-1129	-0-	213 183	1 9	3249	2	Y	166	151	0	13	1	20
06	4620	X	3501	-0-	-1119	-0-	212 172	1 9	3117	2	Y	156	152	0	10	1	14
07	3844	X	3353	-0-	-491	-0-	207 172	1 9	2974	2	Y	156	143	0	14	1	13
08	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	172 160	1 9	2745	2	Y	145	135	0	11	1	12
09	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	178 142	1 9	2877	2	Y	129	114	0	17	1	10
10	3658	X	2258	-0-	-1400	-0-	124 111	1 9	2023	2	Y	101	95	0	5	1	11
11	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	182 237	1 9	2977	2	Y	215	192	0	4	1	30
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	185 215	1 9	3128	2	Y	195	170	0	25	1	30

TOTAL GAS PROD: 39,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6518	-0-	-23	-0-	453 223	1 9	5842	2	Y	203	185	0	5	1	37
02	5908	X	4060	-0-	-1848	-0-	296 120	1 9	3644	2	Y	109	115	0	7	1	24
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	477 166	1 9	6574	2	Y	151	140	0	14	1	21
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	427 151	1 9	6406	2	Y	137	120	0	17	1	21
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	414 199	1 9	6333	2	Y	181	165	0	15	1	22
06	7020	X	6193	-0-	-827	-0-	387 136	1 9	5670	2	Y	124	124	0	11	1	11
07	7254	X	6975	-0-	-279	-0-	445 165	1 9	6365	2	Y	150	137	0	12	1	12
08	7254	X	6715	-0-	-539	-0-	383 234	1 9	6098	2	Y	213	197	0	10	1	18
09	7020	X	6472	-0-	-548	-0-	368 133	1 9	5971	2	Y	121	108	0	22	1	9
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	395 184	1 9	6472	2	Y	167	153	0	5	1	18
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	468 186	1 9	7643	2	Y	169	156	0	7	1	24
*12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	502 173	1 9	8530	2	Y	157	137	0	19	1	25

TOTAL GAS PROD: 82,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

01	131	N	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	1 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160 X	6424	-0-	-4736	-0-	403 1 837 9	5184 2	Y	761	683 0	16 1	139
02	10080 X	4296	-0-	-5784	-0-	294 1 387 9	3615 2	Y	352	386 0	27 1	78
03	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	662 1 1530 9	9126 2	Y	1391	1231 0	44 1	194
04	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	405 1 1398 9	6014 2	Y	1271	1114 0	156 1	195
05	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	370 1 994 9	5642 2	Y	904	853 0	137 1	109
06	11010 X	5548	-0-	-5462	-0-	297 1 909 9	4342 2	Y	826	806 0	56 1	73
07	11377 X	6096	-0-	-5281	-0-	342 1 881 9	4873 2	Y	801	732 0	76 1	66
08	11377 X	5896	-0-	-5481	-0-	310 1 648 9	4938 2	Y	589	549 0	56 1	50
09	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	486 1 842 9	7896 2	Y	765	682 0	75 1	58
10	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	525 1 890 9	8537 2	Y	809	748 0	30 1	89
11	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	405 1 914 9	6627 2	Y	831	772 0	31 1	117
12	9517 X	4039	-0-	-5478	-0-	198 1 471 9	3370 2	Y	428	383 0	95 1	67

TOTAL GAS PROD: 85,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,728

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	194 645	1 9	2503	2	Y	586	613	0	36	1	107
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	160 274	1 9	1955	2	Y	249	280	0	21	1	55
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	358 714	1 9	4955	2	Y	649	583	0	31	1	90
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	167 406	1 9	2479	2	Y	369	330	0	73	1	56
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	241 520	1 9	3686	2	Y	473	432	0	40	1	57
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	234 583	1 9	3432	2	Y	530	511	0	29	1	47
07	6045	X	3784	-0-	-2261	-0-	217 481	1 9	3086	2	Y	437	400	0	48	1	36
08	6045	X	2804	-0-	-3241	-0-	152 235	1 9	2417	2	Y	214	201	0	31	1	18
09	4320	X	1721	-0-	-2599	-0-	94 103	1 9	1524	2	Y	94	84	0	21	1	7
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	229 510	1 9	3744	2	Y	464	416	0	4	1	51
11	4260	X	1693	-0-	-2567	-0-	82 226	1 9	1385	2	Y	205	209	0	18	1	29
12	3782	X	1690	-0-	-2092	-0-	71 404	1 9	1215	2	Y	367	316	0	23	1	57

TOTAL GAS PROD: 39,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,637

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	832 293	1 9	10728	2	Y	266	252	0	9	1	49
02	10836	X	5877	-0-	-4959	-0-	430 119	1 9	5328	2	Y	108	124	0	9	1	24
03	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	908 316	1 9	12512	2	Y	287	257	0	14	1	40
04	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	738 281	1 9	11042	2	Y	255	224	0	32	1	39
05	12183	X	11176	-0-	-1007	-0-	670 250	1 9	10256	2	Y	227	211	0	28	1	27
06	11970	X	10992	-0-	-978	-0-	690 234	1 9	10068	2	Y	213	207	0	14	1	19
07	13795	X	11260	-0-	-2535	-0-	717 237	1 9	10306	2	Y	215	197	0	19	1	18
08	13795	X	9963	-0-	-3832	-0-	576 234	1 9	9153	2	Y	213	198	0	15	1	18
09	12090	X	7332	-0-	-4758	-0-	417 191	1 9	6724	2	Y	174	155	0	24	1	13
10	11377	X	11089	-0-	-288	-0-	627 268	1 9	10194	2	Y	244	223	0	7	1	27
11	11010	X	10817	-0-	-193	-0-	609 272	1 9	9936	2	Y	247	230	0	9	1	35
12	11253	X	7924	-0-	-3329	-0-	431 178	1 9	7315	2	Y	162	143	0	29	1	25

TOTAL GAS PROD: 124,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9184	-0-	-2627	-0-	643	1	8295	2	Y	224	215	0	8	1	41
							246	9									
02	10668	X	5343	-0-	-5325	-0-	394	1	4846	2	Y	94	106	0	8	1	21
							103	9									
03	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	734	1	10127	2	Y	231	208	0	12	1	32
							254	9									
04	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	549	1	8196	2	Y	192	169	0	26	1	29
							211	9									
05	9176	X	8214	-0-	-962	-0-	491	1	7534	2	Y	172	159	0	21	1	21
							189	9									
06	10800	X	8059	-0-	-2741	-0-	506	1	7389	2	Y	149	146	0	11	1	13
							164	9									
07	11160	X	8230	-0-	-2930	-0-	525	1	7537	2	Y	153	139	0	14	1	13
							168	9									
08	11160	X	7674	-0-	-3486	-0-	443	1	7060	2	Y	155	144	0	11	1	13
							171	9									
09	8970	X	7993	-0-	-977	-0-	454	1	7346	2	Y	175	156	0	19	1	13
							193	9									
10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	544	1	8852	2	Y	185	171	0	7	1	20
							204	9									
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	499	1	8128	2	Y	193	179	0	7	1	27
							212	9									
*12	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	472	1	7993	2	Y	187	163	0	22	1	29
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 101,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,110

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	1453	-0-	-5894	-0-	90	1	1154	2	Y	190	314	0	43	1	35
							209	9									
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					Y	-0-	28	0	7	1	-0-
03	10509	X	101	-0-	-10408	-0-	3	1	80	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
04	10170	X	35	-0-	-10135	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	0	2	1	-0-
05	8308	X	1795	-0-	-6513	-0-	93	1	1436	2	Y	242	213	0			29
							266	9									
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	206	1	3020	2	Y	497	467	0	15	1	44
							547	9									
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	58	2	52	9	Y	47	43	0	44	1	4
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	3780	X	5	-0-	-3775	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3906	X	2266	-0-	-1640	-0-	110	1	1752	2	Y	367	327	0			40
							404	9									
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	190	1	3101	2	Y	528	480	0	14	1	74
							581	9									
*12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	240	1	4060	2	Y	628	543	0	61	1	98
							691	9									

TOTAL GAS PROD: 18,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	565	-0-	565	565	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	70	-0-	70	635	70	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	140	-0-	140	775	7	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

01	7037 X	4672	-0-	-2365	-0-	331	1	4277	2	Y	58	58	0	3	1	11		
						64	9											
02	6356 X	4707	-0-	-1649	-0-	348	1	4292	2	Y	61	56	0	2	1	14		
						67	9											
03	7037 X	6072	-0-	-965	-0-	401	1	5529	2	Y	129	117	0	8	1	18		
						142	9											
04	6270 X	4849	-0-	-1421	-0-	299	1	4451	2	Y	90	79	0	15	1	14		
						99	9											
05	5642 X	5512	-0-	-130	-0-	335	1	5108	2	Y	63	59	0	10	1	8		
						69	9											
06	5910 X	4956	-0-	-954	-0-	312	1	4545	2	Y	90	86	0	4	1	8		
						99	9											
07	6107 X	5777	-0-	-330	-0-	371	1	5325	2	Y	74	68	0	8	1	6		
						81	9											
08	6107 X	4880	-0-	-1227	-0-	284	1	4532	2	Y	58	54	0	5	1	5		
						64	9											
09	5340 X	3428	-0-	-1912	-0-	195	1	3193	2	Y	36	32	0	6	1	3		
						40	9											
10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	339	1	5537	2	Y	66	61	0	1	1	7		
						73	9											
11	5610 X	5209	-0-	-401	-0-	292	1	4801	2	Y	105	94	0	3	1	15		
						116	9											
12	5766 X	5280	-0-	-486	-0-	285	1	4829	2	Y	151	130	0	12	1	24		
						166	9											

TOTAL GAS PROD: 61,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9585	-0-	-707	-0-	673 260	1 9	8652	2	Y	236	206	0	3	1	43
02	8792	X	7989	-0-	-803	-0-	584 179	1 9	7226	2	Y	163	162	0	8	1	36
03	9083	X	8756	-0-	-327	-0-	584 98	1 9	8074	2	Y	89	93	0	20	1	12
04	9270	X	7093	-0-	-2177	-0-	441 66	1 9	6586	2	Y	60	53	0	10	1	9
05	9579	X	7620	-0-	-1959	-0-	462 61	1 9	7097	2	Y	55	51	0	6	1	7
06	9270	X	7856	-0-	-1414	-0-	497 58	1 9	7301	2	Y	53	51	0	4	1	5
07	8897	X	7904	-0-	-993	-0-	512 56	1 9	7336	2	Y	51	47	0	5	1	4
08	8804	X	7456	-0-	-1348	-0-	437 55	1 9	6964	2	Y	50	46	0	4	1	4
09	7860	X	6844	-0-	-1016	-0-	397 51	1 9	6396	2	Y	46	41	0	6	1	3
10	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	471 64	1 9	7663	2	Y	58	53	0	2	1	6
11	7860	X	7716	-0-	-144	-0-	441 66	1 9	7209	2	Y	60	56	0	2	1	8
*12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	457 67	1 9	7725	2	Y	61	53	0	7	1	9

TOTAL GAS PROD: 95,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

01	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	788	1	10171	2	Y	180	156	0	2	1	33		
						198	9											
02	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	811	1	10014	2	Y	67	79	0	6	1	15		
						74	9											
03	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	1736	1	23972	2	Y	267	237	0	8	1	37		
						294	9											
04	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	1117	1	16661	2	Y	170	151	0	30	1	26		
						187	9											
05	11377 X	7944	-0-	-3433	-0-	483	1	7399	2	Y	56	57	0	18	1	7		
						62	9											
06	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	780	1	11426	2	Y	35	35	0	4	1	3		
						39	9											
07	26133 X	15507	-0-	-10626	-0-	1010	1	14488	2	Y	8	7	0	3	1	1		
						9	9											
08	26133 X	12282	-0-	-13851	-0-	724	1	11511	2	Y	43	39	0	1	1	4		
						47	9											
09	18030 X	13832	-0-	-4198	-0-	798	1	12916	2	Y	107	96	0	7	1	8		
						118	9											
10	18733 X	18733	-0-	-0-	-0-	1078	1	17528	2	Y	115	106	0	4	1	13		
						127	9											
11	21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	1249	1	20351	2	Y	161	147	0	4	1	23		
						177	9											
*12	21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	1212	1	20488	2	Y	162	141	0	19	1	25		
						178	9											

TOTAL GAS PROD: 190,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	993	1	12831	2	Y	288	246	0	3	1	53
							317	9									
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	610	1	7542	2	Y	99	120	0	10	1	22
							109	9									
03	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	1291	1	17765	2	Y	562	494	0	12	1	78
							618	9									
04	10980	X	9192	-0-	-1788	-0-	579	1	8612	2	Y	1	16	0	63	1	-0-
							1	9									
05	11346	X	5188	-0-	-6158	-0-	320	1	4868	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	2259	-0-	-8721	-0-	144	1	2115	2	Y	-0-					-0-
07	19778	X	1478	-0-	-18300	-0-	96	1	1382	2	Y	-0-					-0-
08	19778	X	3021	-0-	-16757	-0-	179	1	2842	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	1470	-0-	-7740	-0-	86	1	1371	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
10	5208	X	2882	-0-	-2326	-0-	165	1	2667	2	Y	45	40	0	1	1	5
							50	9									
11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	413	1	6748	2	Y	108	96	0	2	1	15
							119	9									
*12	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	890	1	15053	2	Y	159	136	0	13	1	25
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 90,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	684 242	1 9	8843	2	Y	220	208	0	8	1	40
02	9072	X	5758	-0-	-3314	-0-	424 113	1 9	5221	2	Y	103	112	0	8	1	23
03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	757 230	1 9	10462	2	Y	209	190	0	13	1	29
04	9450	X	4632	-0-	-4818	-0-	286 76	1 9	4270	2	Y	69	64	0	23	1	11
05	9765	X	9391	-0-	-374	-0-	566 163	1 9	8662	2	Y	148	133	0	8	1	18
06	11130	X	9662	-0-	-1468	-0-	608 165	1 9	8889	2	Y	150	146	0	9	1	13
07	11501	X	7179	-0-	-4322	-0-	462 106	1 9	6611	2	Y	96	87	0	14	1	8
08	11501	X	6789	-0-	-4712	-0-	395 121	1 9	6273	2	Y	110	102	0	7	1	9
09	9690	X	5435	-0-	-4255	-0-	312 89	1 9	5034	2	Y	81	72	0	12	1	6
10	10013	X	8456	-0-	-1557	-0-	482 152	1 9	7822	2	Y	138	126	0	3	1	15
11	9690	X	523	-0-	-9167	-0-	29 9	1 9	485	2	Y	8	17	0	5	1	1
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7530	-0-	-127	-0-	529 178	1 9	6823	2	Y	162	154	0	6	1	30
02	6888	X	4343	-0-	-2545	-0-	319 80	1 9	3944	2	Y	73	81	0	6	1	16
03	7595	X	7523	-0-	-72	-0-	499 158	1 9	6866	2	Y	144	131	0	9	1	20
04	7350	X	5001	-0-	-2349	-0-	309 112	1 9	4580	2	Y	102	90	0	16	1	16
05	7564	X	3993	-0-	-3571	-0-	241 81	1 9	3671	2	Y	74	70	0	11	1	9
06	7320	X	404	-0-	-6916	-0-	26 8	1 9	370	2	Y	7	10	0	5	1	1
07	7564	X	3680	-0-	-3884	-0-	236 68	1 9	3376	2	Y	62	57	0	1	1	5
08	7564	X	4001	-0-	-3563	-0-	229 133	1 9	3639	2	Y	121	112	0	4	1	10
09	5010	X	5	-0-	-5005	-0-	5	2			Y	-0-	10	1			-0-
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	341 156	1 9	5552	2	Y	142	126	0			16
11	3870	X	2837	-0-	-1033	-0-	160 59	1 9	2618	2	Y	54	57	0	5	1	8
12	3999	X	415	-0-	-3584	-0-	23 17	1 9	375	2	Y	15	15	0	6	1	2

TOTAL GAS PROD: 45,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
02	16072	X	9	-0-	-16063	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
04	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	1998	1	29811	2	Y	50	42	0			8
							55	9									
05	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	1528	1	23365	2	Y	55	51	0	5	1	7
							61	9									
06	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	1285	1	18793	2	Y	42	41	0	4	1	4
							46	9									
07	33015	X	17864	-0-	-15151	-0-	1163	1	16659	2	Y	38	35	0	4	1	3
							42	9									
08	33015	X	15934	-0-	-17081	-0-	941	1	14954	2	Y	35	32	0	3	1	3
							39	9									
09	31950	X	14133	-0-	-17817	-0-	817	1	13270	2	Y	42	37	0	5	1	3
							46	9									
10	25017	X	12291	-0-	-12726	-0-	710	1	11547	2	Y	31	29	0	2	1	3
							34	9									
11	20160	X	15374	-0-	-4786	-0-	885	1	14434	2	Y	50	45	0	1	1	7
							55	9									
12	17856	X	14818	-0-	-3038	-0-	825	1	13943	2	Y	45	39	0	6	1	7
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 167,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-					-0-
02	20244	X	86	-0-	-20158	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	10416	X	2036	-0-	-8380	-0-	132	1	1805	2	Y	90	77	0			13
							99	9									
04	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	1800	1	26866	2	Y	339	290	0	10	1	52
							373	9									
05	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	1550	1	23692	2	Y	30	41	0	37	1	4
							33	9									
06	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	1494	1	21840	2	Y	23	23	0	2	1	2
							25	9									
07	30101	X	22196	-0-	-7905	-0-	1444	1	20744	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
08	30101	X	20511	-0-	-9590	-0-	1214	1	19275	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
09	29130	X	18958	-0-	-10172	-0-	1101	1	17818	2	Y	35	31	0	3	1	3
							39	9									
10	25327	X	15227	-0-	-10100	-0-	880	1	14312	2	Y	32	30	0	1	1	4
							35	9									
11	23400	X	18428	-0-	-4972	-0-	1061	1	17324	2	Y	39	36	0	1	1	6
							43	9									
12	22196	X	18882	-0-	-3314	-0-	1050	1	17777	2	Y	50	44	0	4	1	8
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 193,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	2525	-0-	-16261	-0-	181	1	2331	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
02	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	1441	1	17745	2	Y	41	34	0			9
							45	9									
03	28183	X	28183	-0-	-0-	-0-	1902	1	26234	2	Y	43	41	0	5	1	6
							47	9									
04	26218	X	26218	-0-	-0-	-0-	1643	1	24509	2	Y	60	52	0	5	1	9
							66	9									
05	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	1402	1	21427	2	Y	51	48	0	6	1	6
							56	9									
06	25470	X	5099	-0-	-20371	-0-	326	1	4769	2	Y	4	7	0	3	1	-0-
							4	9									
07	28334	X	9280	-0-	-19054	-0-	604	1	8661	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
08	29487	X	29487	-0-	-0-	-0-	1745	1	27688	2	Y	49	45	0	1	1	4
							54	9									
09	54531	X	54531	-0-	-0-	-0-	3160	1	51171	2	Y	182	162	0	10	1	14
							200	9									
10	22940	X	12748	-0-	-10192	-0-	734	1	11975	2	Y	35	38	0	7	1	4
							39	9									
11	28560	X	-0-	-0-	-28560	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
12	30907	X	5509	-0-	-25398	-0-	303	1	5154	2	Y	47	40	0			7
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 215,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	19240	-0-	-3080	-0-	1378	1	17778	2	Y	76	78	0	4	1	14
							84	9									
02	16940	X	5534	-0-	-11406	-0-	413	1	5101	2	Y	18	25	0	3	1	4
							20	9									
03	22165	X	9139	-0-	-13026	-0-	618	1	8501	2	Y	18	17	0	2	1	3
							20	9									
04	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	22165	X	3220	-0-	-18945	-0-	197	1	3016	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
06	18630	X	18303	-0-	-327	-0-	1172	1	17116	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	1510	1	21612	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	1168	1	18548	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	1414	1	22838	2	Y	48	42	0	3	1	4
							53	9									
10	23219	X	7022	-0-	-16197	-0-	407	1	6600	2	Y	14	14	0	2	1	2
							15	9									
11	22470	X	-0-	-0-	-22470	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
12	25110	X	7389	-0-	-17721	-0-	408	1	6924	2	Y	52	44	0			8
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 137,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	1844 167	1 9	23752	2	Y	152	147	0	6	1	28
02	21588	X	19350	-0-	-2238	-0-	1443 128	1 9	17779	2	Y	116	113	0	5	1	26
03	26257	X	7018	-0-	-19239	-0-	469 56	1 9	6493	2	Y	51	56	0	14	1	7
04	25410	X	20285	-0-	-5125	-0-	1265 150	1 9	18870	2	Y	136	116	0	6	1	21
05	26257	X	19694	-0-	-6563	-0-	1199 125	1 9	18370	2	Y	114	106	0	15	1	14
06	24930	X	2885	-0-	-22045	-0-	184 13	1 9	2688	2	Y	12	18	0	7	1	1
07	21452	X	12162	-0-	-9290	-0-	786 65	1 9	11311	2	Y	59	54	0	1	1	5
08	21018	X	643	-0-	-20375	-0-	40	1	603	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
09	20340	X	8970	-0-	-11370	-0-	516 86	1 9	8368	2	Y	78	69	0	3	1	6
10	19747	X	7720	-0-	-12027	-0-	442 77	1 9	7201	2	Y	70	65	0	3	1	8
11	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	-0-	5	0	3	1	-0-
12	12152	X	7965	-0-	-4187	-0-	438 118	1 9	7409	2	Y	107	90	0			17

TOTAL GAS PROD: 132,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	435 144	1 9	5628	2	Y	131	125	0	5	1	24
02	5796	X	1354	-0-	-4442	-0-	100 20	1 9	1234	2	Y	18	33	0	5	1	4
03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	562 239	1 9	7745	2	Y	217	189	0	2	1	30
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	419 230	1 9	6255	2	Y	209	183	0	24	1	32
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	415 212	1 9	6356	2	Y	193	179	0	23	1	23
06	8310	X	7244	-0-	-1066	-0-	452 201	1 9	6591	2	Y	183	178	0	12	1	16
07	8587	X	7683	-0-	-904	-0-	488 193	1 9	7002	2	Y	175	160	0	17	1	14
08	8587	X	3171	-0-	-5416	-0-	184 78	1 9	2909	2	Y	71	67	0	12	1	6
09	7260	X	683	-0-	-6577	-0-	38 14	1 9	631	2	Y	13	11	0	7	1	1
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	313 187	1 9	4671	2	Y	170	144	0			26
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	208 97	1 9	3173	2	Y	88	85	0	18	1	11
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	226 92	1 9	3281	2	Y	84	83	0	5	1	7
07	5363	X	3656	-0-	-1707	-0-	233 87	1 9	3336	2	Y	79	72	0	8	1	6
08	5363	X	3477	-0-	-1886	-0-	202 76	1 9	3199	2	Y	69	64	0	5	1	6
09	5190	X	3072	-0-	-2118	-0-	174 72	1 9	2826	2	Y	65	58	0	8	1	5
10	3720	X	2516	-0-	-1204	-0-	142 58	1 9	2316	2	Y	53	49	0	3	1	6
11	3600	X	1385	-0-	-2215	-0-	78 56	1 9	1251	2	Y	51	48	0	2	1	7
12	3658	X	2276	-0-	-1382	-0-	125 64	1 9	2087	2	Y	58	50	0	6	1	9

TOTAL GAS PROD: 28,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13869	-0-	-1693	-0-	956	1	12352	2	Y	510	482	0	18	1	93
							561	9									
02	14056	X	11932	-0-	-2124	-0-	871	1	10740	2	Y	292	302	0	18	1	65
							321	9									
03	14539	X	13086	-0-	-1453	-0-	855	1	11826	2	Y	368	346	0	36	1	51
							405	9									
04	13710	X	12135	-0-	-1575	-0-	735	1	10971	2	Y	390	340	0	41	1	60
							429	9									
05	13950	X	12242	-0-	-1708	-0-	725	1	11098	2	Y	381	353	0	42	1	46
							419	9									
06	13410	X	12156	-0-	-1254	-0-	757	1	11007	2	Y	356	347	0	24	1	31
							392	9									
07	13268	X	12104	-0-	-1164	-0-	762	1	10969	2	Y	339	309	0	33	1	28
							373	9									
08	13144	X	10237	-0-	-2907	-0-	596	1	9428	2	Y	194	182	0	24	1	16
							213	9									
09	12180	X	9985	-0-	-2195	-0-	571	1	9247	2	Y	152	135	0	22	1	11
							167	9									
10	12586	X	11287	-0-	-1299	-0-	637	1	10341	2	Y	281	255	0	6	1	31
							309	9									
11	12180	X	10457	-0-	-1723	-0-	586	1	9554	2	Y	288	268	0	11	1	40
							317	9									
12	12090	X	10613	-0-	-1477	-0-	574	1	9722	2	Y	288	250	0	33	1	45
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 140,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,839

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		209	-0-	209	209		16	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	209						Y	-0-					-0-
09	T. A.		928	-0-	928	1137		49 54	1 9	825	2	Y	49	43	0	2	1	4
10	4838	X	3701	-0-	-1137	-0-		206 156	1 9	3339	2	Y	142	128	0	2	1	16
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-		290 212	1 9	4730	2	Y	193	177	0	5	1	27
*12	3100	N	12197	-0-	9097	9097		660 375	1 9	11162	2	Y	341	292	0	23	1	53

TOTAL GAS PROD: 22,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-		988 106	1 9	12713	2	Y	96	84	0	1	1	18
02	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-		1471 166	1 9	18130	2	Y	151	132	0	3	1	34
03	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-		2508 397	1 9	34578	2	Y	361	326	0	19	1	50
04	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-		1886 272	1 9	28121	2	Y	247	219	0	40	1	38
05	42784	X	42784	-0-	-0-	-0-		2605 331	1 9	39848	2	Y	301	276	0	27	1	36
06	42013	X	42013	-0-	-0-	-0-		2671 300	1 9	39042	2	Y	273	266	0	19	1	24
07	42519	X	42519	-0-	-0-	-0-		2749 312	1 9	39458	2	Y	284	260	0	25	1	23
08	42904	X	42640	-0-	-264	-0-		2511 284	1 9	39845	2	Y	258	239	0	20	1	22
09	43263	X	43263	-0-	-0-	-0-		2505 260	1 9	40498	2	Y	236	210	0	30	1	18
10	45741	X	45741	-0-	-0-	-0-		2636 287	1 9	42818	2	Y	261	241	0	9	1	29
11	43301	X	43301	-0-	-0-	-0-		2481 299	1 9	40521	2	Y	272	253	0	10	1	38
12	44702	X	36057	-0-	-8645	-0-		1995 282	1 9	33780	2	Y	256	223	0	31	1	40

TOTAL GAS PROD: 439,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,996

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	22922	-0-	-824	-0-	1640	1	21173	2	Y	99	96	0	4	1	18
							109	9									
02	21448	X	20689	-0-	-759	-0-	1548	1	19058	2	Y	75	73	0	3	1	17
							83	9									
03	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	1658	1	22868	2	Y	91	86	0	9	1	13
							100	9									
04	23220	X	14767	-0-	-8453	-0-	923	1	13779	2	Y	59	53	0	10	1	9
							65	9									
05	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	1487	1	22697	2	Y	83	76	0	6	1	10
							91	9									
06	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	1705	1	24910	2	Y	82	80	0	5	1	7
							90	9									
07	26298	X	26298	-0-	-0-	-0-	1709	1	24499	2	Y	82	74	0	8	1	7
							90	9									
08	24769	X	6862	-0-	-17907	-0-	405	1	6440	2	Y	15	15	0	6	1	1
							17	9									
09	26760	X	-0-	-0-	-26760	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-					-0-
11	26760	X	-0-	-0-	-26760	-0-					Y	-0-					-0-
12	26288	X	6014	-0-	-20274	-0-	335	1	5664	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 173,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3490	-0-	490	490	217	1	3265	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	2072	N	1582	-0-	-490	-0-	96	1	1468	2	Y	16	14	0	1	1	2
							18	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	3627	X	302	-0-	-3325	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	671	-0-	-2956	-0-	40	1	630	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3510	X	459	-0-	-3051	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1247	-0-	-334	-0-	74	1	1172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	870	X	758	-0-	-112	-0-	43	1	713	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	682	X	494	-0-	-188	-0-	29	1	464	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
03	3658	X	2419	-0-	-1239	-0-	159	1	2214	2	Y	42	36	0			6
							46	9									
04	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	1185	1	17668	2	Y	281	239	0	5	1	43
							309	9									
05	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	675	1	10319	2	Y	146	141	0	30	1	18
							161	9									
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	543	1	7908	2	Y	121	119	0	9	1	11
							133	9									
07	19871	X	7750	-0-	-12121	-0-	497	1	7133	2	Y	109	100	0	11	1	9
							120	9									
08	19871	X	6938	-0-	-12933	-0-	405	1	6424	2	Y	99	92	0	8	1	8
							109	9									
09	19230	X	6500	-0-	-12730	-0-	371	1	6030	2	Y	90	80	0	11	1	7
							99	9									
10	11098	X	5336	-0-	-5762	-0-	304	1	4953	2	Y	72	67	0	4	1	8
							79	9									
11	8610	X	7474	-0-	-1136	-0-	423	1	6904	2	Y	134	120	0	3	1	19
							147	9									
12	7750	X	6445	-0-	-1305	-0-	354	1	5963	2	Y	116	102	0	15	1	18
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 81,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4776	-0-	-866	-0-	314 399	1 9	4063	2	Y	363	352	0	15	1	66
02	4956	X	3025	-0-	-1931	-0-	216 165	1 9	2644	2	Y	150	170	0	13	1	33
03	5363	X	4995	-0-	-368	-0-	310 393	1 9	4292	2	Y	357	321	0	19	1	50
04	4980	X	4784	-0-	-196	-0-	274 453	1 9	4057	2	Y	412	359	0	40	1	63
05	5146	X	4583	-0-	-563	-0-	256 404	1 9	3923	2	Y	367	342	0	44	1	44
06	4860	X	4360	-0-	-500	-0-	252 409	1 9	3699	2	Y	372	360	0	23	1	33
07	5022	X	4193	-0-	-829	-0-	248 386	1 9	3559	2	Y	351	321	0	34	1	29
08	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	273 391	1 9	4304	2	Y	355	330	0	24	1	30
09	4800	X	2732	-0-	-2068	-0-	148 172	1 9	2412	2	Y	156	139	0	35	1	12
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	300 570	1 9	4882	2	Y	518	467	0	6	1	57
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	258 491	1 9	4237	2	Y	446	420	0	20	1	63
*12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	280 508	1 9	4699	2	Y	462	402	0	51	1	72

TOTAL GAS PROD: 54,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,309

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					Y	-0-					-0-
03	6324	X	2218	-0-	-4106	-0-	144 72	1 9	2002	2	Y	65	56	0			9
04	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	1546 1195	1 9	23070	2	Y	1086	922	0	7	1	166
05	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	957 796	1 9	14634	2	Y	724	686	0	117	1	87
06	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	794 639	1 9	11602	2	Y	581	572	0	45	1	51
07	26753	X	12097	-0-	-14656	-0-	748 611	1 9	10738	2	Y	555	507	0	53	1	46
08	26753	X	10620	-0-	-16133	-0-	600 519	1 9	9501	2	Y	472	439	0	39	1	40
09	25890	X	8717	-0-	-17173	-0-	485 355	1 9	7877	2	Y	323	289	0	50	1	24
10	16430	X	9172	-0-	-7258	-0-	504 470	1 9	8198	2	Y	427	391	0	13	1	47
11	13050	X	10439	-0-	-2611	-0-	563 673	1 9	9203	2	Y	612	556	0	17	1	86
12	12090	X	10047	-0-	-2043	-0-	526 620	1 9	8901	2	Y	564	492	0	70	1	88

TOTAL GAS PROD: 118,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,409

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5206	-0-	-1583		-0-	371	1	4747	2	Y	80	75	0	2	1	15
								88	9									
02	5740	X	3137	-0-	-2603		-0-	233	1	2856	2	Y	44	46	0	3	1	10
								48	9									
03	6928	X	6928	-0-	-0-		-0-	461	1	6372	2	Y	86	79	0	5	1	12
								95	9									
04	6150	X	4943	-0-	-1207		-0-	307	1	4561	2	Y	68	60	0	10	1	10
								75	9									
05	5584	X	5584	-0-	-0-		-0-	338	1	5174	2	Y	65	60	0	7	1	8
								72	9									
06	6750	X	4900	-0-	-1850		-0-	311	1	4530	2	Y	54	53	0	4	1	5
								59	9									
07	6975	X	4826	-0-	-2149		-0-	311	1	4453	2	Y	56	51	0	5	1	5
								62	9									
08	6975	X	4124	-0-	-2851		-0-	241	1	3831	2	Y	47	44	0	4	1	4
								52	9									
09	5430	X	3521	-0-	-1909		-0-	203	1	3290	2	Y	25	22	0	5	1	2
								28	9									
10	5611	X	4895	-0-	-716		-0-	281	1	4542	2	Y	65	59	0	1	1	7
								72	9									
11	4920	X	4902	-0-	-18		-0-	279	1	4536	2	Y	79	73	0	2	1	11
								87	9									
12	4836	X	4708	-0-	-128		-0-	258	1	4391	2	Y	54	48	0	9	1	8
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 57,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	21200	-0-	-1399		-0-	1512	1	19509	2	Y	163	154	0	6	1	30
								179	9									
02	24398	X	24398	-0-	-0-		-0-	1823	1	22477	2	Y	89	93	0	6	1	20
								98	9									
03	25338	X	25338	-0-	-0-		-0-	1706	1	23537	2	Y	86	83	0	11	1	12
								95	9									
04	25835	X	25835	-0-	-0-		-0-	1616	1	24112	2	Y	97	84	0	10	1	15
								107	9									
05	26266	X	26266	-0-	-0-		-0-	1610	1	24568	2	Y	80	75	0	10	1	10
								88	9									
06	24060	X	14997	-0-	-9063		-0-	957	1	14000	2	Y	36	38	0	5	1	3
								40	9									
07	27063	X	19117	-0-	-7946		-0-	1240	1	17814	2	Y	57	52	0	3	1	5
								63	9									
08	26784	X	13928	-0-	-12856		-0-	825	1	13051	2	Y	47	44	0	4	1	4
								52	9									
09	25920	X	18196	-0-	-7724		-0-	1055	1	17067	2	Y	67	59	0	7	1	5
								74	9									
10	28864	X	28864	-0-	-0-		-0-	1663	1	27080	2	Y	110	100	0	3	1	12
								121	9									
11	39396	X	39396	-0-	-0-		-0-	2261	1	36938	2	Y	179	162	0	4	1	25
								197	9									
*12	45787	X	45787	-0-	-0-		-0-	2532	1	42846	2	Y	372	319	0	20	1	58
								409	9									

TOTAL GAS PROD: 303,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	1177	1	15197	2	Y	190	172	0	4	1	35
							209	9									
02	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	1658	1	20445	2	Y	193	178	0	7	1	43
							212	9									
03	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	988	1	13625	2	Y	106	110	0	24	1	15
							117	9									
04	14160	X	7158	-0-	-7002	-0-	449	1	6679	2	Y	27	26	0	12	1	4
							30	9									
05	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	905	1	13808	2	Y	105	93	0	3	1	13
							116	9									
06	14160	X	10886	-0-	-3274	-0-	693	1	10120	2	Y	66	66	0	7	1	6
							73	9									
07	24769	X	11700	-0-	-13069	-0-	756	1	10860	2	Y	76	70	0	6	1	6
							84	9									
08	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	1403	1	22286	2	Y	151	139	0	5	1	13
							166	9									
09	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	1327	1	21441	2	Y	132	118	0	17	1	10
							145	9									
10	28181	X	28181	-0-	-0-	-0-	1622	1	26388	2	Y	155	143	0	5	1	17
							171	9									
11	23100	X	20373	-0-	-2727	-0-	1166	1	19076	2	Y	119	113	0	6	1	17
							131	9									
12	23870	X	8559	-0-	-15311	-0-	476	1	8057	2	Y	24	24	0	13	1	4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 202,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4068	-0-	-2473	-0-	284	1	3662	2	Y	111	112	0	6	1	20
							122	9									
02	5908	X	2556	-0-	-3352	-0-	185	1	2309	2	Y	56	60	0	4	1	12
							62	9									
03	6541	X	507	-0-	-6034	-0-	34	1	472	2	Y	1	6	0	7	1	-0-
							1	9									
04	5790	X	3774	-0-	-2016	-0-	228	1	3385	2	Y	146	124	0			22
							161	9									
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	434	1	6593	2	Y	133	123	0	16	1	16
							146	9									
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	376	1	5474	2	Y	82	83	0	8	1	7
							90	9									
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	301	1	4361	2	Y	65	59	0	8	1	5
							72	9									
08	7192	X	2904	-0-	-4288	-0-	168	1	2689	2	Y	43	40	0	4	1	4
							47	9									
09	6960	X	4124	-0-	-2836	-0-	235	1	3803	2	Y	78	70	0	6	1	6
							86	9									
10	7192	X	2050	-0-	-5142	-0-	117	1	1913	2	Y	18	19	0	3	1	2
							20	9									
11	5940	X	4909	-0-	-1031	-0-	276	1	4501	2	Y	120	104	0	1	1	17
							132	9									
12	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	218	1	3719	2	Y	390	332	0	14	1	61
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 47,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	24856	-0-	-223	-0-	1772 210	1 9	22874	2	Y	191	184	0	8	1	35
02	22652	X	20418	-0-	-2234	-0-	1523 154	1 9	18741	2	Y	140	137	0	7	1	31
03	24242	X	21637	-0-	-2605	-0-	1452 182	1 9	20003	2	Y	165	156	0	17	1	23
04	24060	X	13901	-0-	-10159	-0-	865 127	1 9	12909	2	Y	115	102	0	18	1	18
05	24862	X	24845	-0-	-17	-0-	1516 182	1 9	23147	2	Y	165	151	0	12	1	20
06	24060	X	21845	-0-	-2215	-0-	1388 157	1 9	20300	2	Y	143	140	0	10	1	13
07	22661	X	22080	-0-	-581	-0-	1429 150	1 9	20501	2	Y	136	125	0	13	1	11
08	24924	X	11657	-0-	-13267	-0-	686 51	1 9	10920	2	Y	46	43	0	10	1	4
09	24120	X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	-0-					-0-
11	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					Y	-0-					-0-
12	22072	X	2	-0-	-22070	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

01	20212	X	19388	-0-	-824	-0-	1392	1	17984	2	Y	11	11	0				2
							12	9										
02	17780	X	10880	-0-	-6900	-0-	818	1	10055	2	Y	6	7	0				1
							7	9										
03	18879	X	15031	-0-	-3848	-0-	1016	1	14013	2	Y	2	2	0	1	1		-0-
							2	9										
04	18750	X	11566	-0-	-7184	-0-	727	1	10835	2	Y	4	3	0				1
							4	9										
05	19375	X	18383	-0-	-992	-0-	1130	1	17249	2	Y	4	4	0				1
							4	9										
06	18750	X	17439	-0-	-1311	-0-	1117	1	16315	2	Y	6	6	0				1
							7	9										
07	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	1156	1	16599	2	Y	6	6	0	1	1		-0-
							7	9										
08	18445	X	9128	-0-	-9317	-0-	542	1	8584	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
09	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					Y	-0-						-0-
10	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-						-0-
11	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	-0-						-0-
12	17763	X	2041	-0-	-15722	-0-	114	1	1914	2	Y	12	10	0				2
							13	9										

TOTAL GAS PROD: 121,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7500	-0-	-2265	-0-	530 141	1 9	6829	2	Y	128	125	0	5	1	24
02	8820	X	2666	-0-	-6154	-0-	196 39	1 9	2431	2	Y	35	46	0	5	1	8
03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	640 163	1 9	8830	2	Y	148	131	0	4	1	21
04	8490	X	7287	-0-	-1203	-0-	450 122	1 9	6715	2	Y	111	98	0	17	1	17
05	8370	X	5158	-0-	-3212	-0-	310 88	1 9	4760	2	Y	80	75	0	12	1	10
06	9360	X	5625	-0-	-3735	-0-	353 89	1 9	5183	2	Y	81	79	0	5	1	7
07	9672	X	6710	-0-	-2962	-0-	430 117	1 9	6163	2	Y	106	96	0	8	1	9
08	9672	X	5356	-0-	-4316	-0-	311 100	1 9	4945	2	Y	91	85	0	7	1	8
09	7320	X	2880	-0-	-4440	-0-	164 55	1 9	2661	2	Y	50	45	0	9	1	4
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	432 131	1 9	7047	2	Y	119	108	0	2	1	13
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	441 149	1 9	7200	2	Y	135	124	0	5	1	19
*12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	408 134	1 9	6884	2	Y	122	106	0	16	1	19

TOTAL GAS PROD: 75,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10155	-0-	-1625	-0-	706 338	1 9	9111	2	Y	307	293	0	11	1	56
02	9492	X	5114	-0-	-4378	-0-	375 147	1 9	4592	2	Y	134	149	0	11	1	30
03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	858 318	1 9	11865	2	Y	289	262	0	17	1	40
04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	658 271	1 9	9808	2	Y	246	216	0	32	1	38
05	10447	X	10097	-0-	-350	-0-	604 230	1 9	9263	2	Y	209	195	0	27	1	25
06	12690	X	9296	-0-	-3394	-0-	582 223	1 9	8491	2	Y	203	197	0	13	1	18
07	13113	X	9274	-0-	-3839	-0-	588 229	1 9	8457	2	Y	208	190	0	19	1	17
08	13113	X	8313	-0-	-4800	-0-	481 213	1 9	7619	2	Y	194	180	0	15	1	16
09	10770	X	7894	-0-	-2876	-0-	450 198	1 9	7246	2	Y	180	160	0	22	1	14
10	10137	X	9575	-0-	-562	-0-	542 222	1 9	8811	2	Y	202	187	0	7	1	22
11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	534 234	1 9	8697	2	Y	213	197	0	8	1	30
12	9269	X	8592	-0-	-677	-0-	468 206	1 9	7918	2	Y	187	164	0	24	1	29

TOTAL GAS PROD: 111,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,572

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57846	X	41511	-0-	-16335	-0-	2973	1	38309	2	Y	208	205	0	9	1	38
							229	9									
02	47264	X	28931	-0-	-18333	-0-	2165	1	26670	2	Y	87	99	0	7	1	19
							96	9									
03	52328	X	27215	-0-	-25113	-0-	1831	1	25277	2	Y	97	92	0	11	1	13
							107	9									
04	50640	X	36715	-0-	-13925	-0-	2281	1	34025	2	Y	372	317	0	11	1	57
							409	9									
05	51646	X	28671	-0-	-22975	-0-	1755	1	26826	2	Y	82	89	0	40	1	10
							90	9									
06	40170	X	25092	-0-	-15078	-0-	1594	1	23310	2	Y	171	161	0	5	1	15
							188	9									
07	38037	X	24571	-0-	-13466	-0-	1603	1	22968	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	38037	X	14073	-0-	-23964	-0-	832	1	13234	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
09	36810	X	6150	-0-	-30660	-0-	356	1	5770	2	Y	22	20	0	1	1	2
							24	9									
10	28737	X	2656	-0-	-26081	-0-	151	1	2492	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
11	25140	X	2701	-0-	-22439	-0-	155	1	2516	2	Y	27	24	0			4
							30	9									
12	24583	X	7448	-0-	-17135	-0-	412	1	7015	2	Y	19	17	0	3	1	3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 245,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	17485	-0-	-2479	-0-	1253	1	16173	2	Y	54	52	0	2	1	10
							59	9									
02	17808	X	15870	-0-	-1938	-0-	1187	1	14633	2	Y	45	43	0	2	1	10
							50	9									
03	19344	X	16754	-0-	-2590	-0-	1131	1	15576	2	Y	43	41	0	6	1	6
							47	9									
04	18330	X	15980	-0-	-2350	-0-	1002	1	14933	2	Y	41	36	0	5	1	6
							45	9									
05	17763	X	13183	-0-	-4580	-0-	809	1	12341	2	Y	30	28	0	4	1	4
							33	9									
06	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	1147	1	16784	2	Y	42	40	0	2	1	4
							46	9									
07	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1126	1	16160	2	Y	36	33	0	4	1	3
							40	9									
08	16833	X	11591	-0-	-5242	-0-	685	1	10882	2	Y	22	20	0	3	1	2
							24	9									
09	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
11	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-					-0-
12	17174	X	50	-0-	-17124	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	103 54	1 9	1319	2	Y	49	47	0	2	1	9
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	95 35	1 9	1142	2	Y	32	32	0	2	1	7
03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	97 41	1 9	1322	2	Y	37	35	0	4	1	5
04	1440	X	1341	-0-	-99	-0-	81 48	1 9	1212	2	Y	44	38	0	4	1	7
05	1488	X	1299	-0-	-189	-0-	76 36	1 9	1187	2	Y	33	31	0	5	1	4
06	1440	X	931	-0-	-509	-0-	57 29	1 9	845	2	Y	26	26	0	2	1	2
07	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	80 30	1 9	1172	2	Y	27	25	0	2	1	2
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	78 29	1 9	1251	2	Y	26	24	0	2	1	2
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	75 17	1 9	1205	2	Y	15	13	0	3	1	1
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	77 36	1 9	1206	2	Y	33	29	0	1	1	4
11	1320	N	374	-0-	-946	-0-	21 18	1 9	335	2	Y	16	17	0	1	1	2
*12	3100	N	10930	-0-	7830	7830	609 12	1 9	10309	2	Y	11	9	0	2	1	2

TOTAL GAS PROD: 24,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5434	-0-	-1479	-0-	383 125	1 9	4926	2	Y	114	109	0	5	1	21
02	6076	X	4975	-0-	-1101	-0-	363 129	1 9	4483	2	Y	117	108	0	4	1	26
03	6200	X	3028	-0-	-3172	-0-	199 63	1 9	2766	2	Y	57	60	0	15	1	8
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	427 235	1 9	6407	2	Y	214	183	0	6	1	33
05	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	346 155	1 9	5254	2	Y	141	134	0	23	1	17
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	343 145	1 9	5004	2	Y	132	128	0	9	1	12
07	7316	X	5729	-0-	-1587	-0-	361 144	1 9	5224	2	Y	131	120	0	12	1	11
08	7316	X	5691	-0-	-1625	-0-	329 128	1 9	5234	2	Y	116	108	0	9	1	10
09	7080	X	5360	-0-	-1720	-0-	307 107	1 9	4946	2	Y	97	87	0	13	1	7
10	5766	X	5455	-0-	-311	-0-	310 136	1 9	5009	2	Y	124	113	0	4	1	14
11	5580	X	2386	-0-	-3194	-0-	135 48	1 9	2203	2	Y	44	47	0	5	1	6
*12	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	384 128	1 9	6513	2	Y	116	99	0	5	1	18

TOTAL GAS PROD: 63,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	22084	-0-	-1817	-0-	1583 80	1 9	20421	2	Y	73	69	0	3	1	13
02	21168	X	17714	-0-	-3454	-0-	1326 61	1 9	16327	2	Y	55	53	0	3	1	12
03	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	1555 70	1 9	21448	2	Y	64	60	0	7	1	9
04	21660	X	20664	-0-	-996	-0-	1295 62	1 9	19307	2	Y	56	49	0	7	1	9
05	22289	X	21110	-0-	-1179	-0-	1292 54	1 9	19764	2	Y	49	46	0	6	1	6
06	22440	X	19956	-0-	-2484	-0-	1273 46	1 9	18637	2	Y	42	41	0	3	1	4
07	23188	X	19791	-0-	-3397	-0-	1287 47	1 9	18457	2	Y	43	39	0	4	1	4
08	23188	X	20005	-0-	-3183	-0-	1183 41	1 9	18781	2	Y	37	35	0	3	1	3
09	20730	X	19136	-0-	-1594	-0-	1112 42	1 9	17982	2	Y	38	34	0	4	1	3
10	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	1257 51	1 9	20431	2	Y	46	42	0	2	1	5
11	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	1305 61	1 9	21291	2	Y	55	50	0	2	1	8
*12	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	1182 57	1 9	20004	2	Y	52	46	0	6	1	8

TOTAL GAS PROD: 249,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

01	13702	X	12257	-0-	-1445	-0-	876	1	11283	2	Y	89	86	0	3	1	16
							98	9									
02	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	926	1	11440	2	Y	38	43	0	3	1	8
							42	9									
03	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	908	1	12488	2	Y	77	69	0	5	1	11
							85	9									
04	12210	X	10689	-0-	-1521	-0-	669	1	9942	2	Y	71	62	0	9	1	11
							78	9									
05	13764	X	9581	-0-	-4183	-0-	585	1	8934	2	Y	56	52	0	8	1	7
							62	9									
06	13320	X	5910	-0-	-7410	-0-	376	1	5510	2	Y	22	23	0	4	1	2
							24	9									
07	13764	X	12986	-0-	-778	-0-	842	1	12087	2	Y	52	48	0	2	1	4
							57	9									
08	13547	X	10374	-0-	-3173	-0-	612	1	9706	2	Y	51	47	0	4	1	4
							56	9									
09	10710	X	9543	-0-	-1167	-0-	552	1	8936	2	Y	50	44	0	6	1	4
							55	9									
10	13051	X	10518	-0-	-2533	-0-	607	1	9850	2	Y	55	51	0	2	1	6
							61	9									
11	12630	X	9891	-0-	-2739	-0-	567	1	9256	2	Y	62	57	0	2	1	9
							68	9									
12	12989	X	9864	-0-	-3125	-0-	547	1	9249	2	Y	62	54	0	7	1	10
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 127,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6823	-0-	-90	-0-	463	1	5974	2	Y	351	329	0	12	1	64
							386	9									
02	6076	X	4345	-0-	-1731	-0-	315	1	3873	2	Y	143	162	0	13	1	32
							157	9									
03	6665	X	6369	-0-	-296	-0-	414	1	5726	2	Y	208	193	0	18	1	29
							229	9									
04	6600	X	5229	-0-	-1371	-0-	315	1	4679	2	Y	214	187	0	23	1	33
							235	9									
05	6820	X	5801	-0-	-1019	-0-	347	1	5326	2	Y	116	112	0	23	1	14
							128	9									
06	6600	X	6458	-0-	-142	-0-	395	1	5775	2	Y	262	246	0	7	1	23
							288	9									
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	433	1	6205	2	Y	270	247	0	24	1	22
							297	9									
08	6417	X	6026	-0-	-391	-0-	348	1	5525	2	Y	139	130	0	19	1	12
							153	9									
09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	401	1	6466	2	Y	28	26	0	12	1	2
							31	9									
10	6975	X	6899	-0-	-76	-0-	389	1	6313	2	Y	179	160	0	1	1	20
							197	9									
11	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	521	1	8490	2	Y	188	175	0	7	1	26
							207	9									
*12	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	427	1	7197	2	Y	157	137	0	22	1	24
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 78,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5167	-0-	-878	-0-	354	1	4557	2	Y	233	225	0	9	1	43
							256	9									
02	5460	X	2872	-0-	-2588	-0-	209	1	2567	2	Y	87	102	0	8	1	20
							96	9									
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	400	1	5507	2	Y	190	172	0	11	1	27
							209	9									
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	379	1	5606	2	Y	327	283	0	21	1	50
							360	9									
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	357	1	5440	2	Y	301	280	0	35	1	36
							331	9									
06	5940	X	5317	-0-	-623	-0-	326	1	4773	2	Y	198	198	0	19	1	17
							218	9									
07	6572	X	3498	-0-	-3074	-0-	218	1	3148	2	Y	120	109	0	18	1	10
							132	9									
08	6572	X	58	-0-	-6514	-0-	58	2			Y	-0-	2	0	8	1	-0-
09	6360	X	3090	-0-	-3270	-0-	176	1	2853	2	Y	55	49	0	2	1	4
							61	9									
10	6138	X	3734	-0-	-2404	-0-	211	1	3439	2	Y	76	70	0	2	1	8
							84	9									
11	5340	X	2	-0-	-5338	-0-	1	2	1	9	Y	1	6	0	3	1	-0-
12	3503	X	64	-0-	-3439	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	238	1	3096	2	Y	306	294	0	12	1	56
							337	9									
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	263	1	3207	2	Y	232	225	0	11	1	52
							255	9									
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	295	1	4106	2	Y	580	522	0	29	1	81
							638	9									
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	244	1	3664	2	Y	450	397	0	65	1	69
							495	9									
05	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	211	1	3226	2	Y	280	266	0	49	1	34
							308	9									
06	4890	X	3850	-0-	-1040	-0-	228	1	3313	2	Y	281	273	0	17	1	25
							309	9									
07	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	255	1	3640	2	Y	322	294	0	26	1	27
							354	9									
08	5053	X	3383	-0-	-1670	-0-	186	1	2955	2	Y	220	206	0	22	1	19
							242	9									
09	4410	X	3158	-0-	-1252	-0-	170	1	2804	2	Y	167	149	0	24	1	13
							184	9									
10	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	216	1	3513	2	Y	391	354	0	7	1	43
							430	9									
11	4140	X	2754	-0-	-1386	-0-	147	1	2369	2	Y	216	214	0	15	1	30
							238	9									
12	4247	X	3258	-0-	-989	-0-	167	1	2827	2	Y	240	208	0	25	1	37
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 45,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	691	-0-	-5943	-0-	48 9	1 9	634	2	Y	8	7	0			1
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2077	X	1	-0-	-2076	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		8013	-0-	8013	8013	422 468	1 9	7123	2	Y	425	359	0			66

TOTAL GAS PROD: 8,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

01	5952	X	4686	-0-	-1266	-0-	302 506	1 9	3878	2	Y	460	437	0	16	1	84
02	5376	X	2719	-0-	-2657	-0-	187 201	1 9	2331	2	Y	183	210	0	16	1	41
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	451 400	1 9	6222	2	Y	364	331	0	23	1	51
04	5190	X	5031	-0-	-159	-0-	289 424	1 9	4318	2	Y	385	336	0	41	1	59
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	315 392	1 9	4819	2	Y	356	330	0	42	1	43
06	6870	X	5106	-0-	-1764	-0-	302 391	1 9	4413	2	Y	355	345	0	22	1	31
07	7099	X	4765	-0-	-2334	-0-	292 323	1 9	4150	2	Y	294	269	0	32	1	24
08	7099	X	3977	-0-	-3122	-0-	231 68	1 9	3678	2	Y	62	60	0	21	1	5
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	336 330	1 9	5440	2	Y	300	267	0	15	1	23
10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	352 526	1 9	5716	2	Y	478	436	0	12	1	53
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	290 537	1 9	4701	2	Y	488	454	0	18	1	69
12	6324	X	2755	-0-	-3569	-0-	140 262	1 9	2353	2	Y	238	214	0	56	1	37

TOTAL GAS PROD: 59,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,963

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	36408	-0-	-2776	-0-	2618	1	33790	2	Y	-0-					-0-
02	34832	X	32057	-0-	-2775	-0-	2405	1	29652	2	Y	-0-					-0-
03	37665	X	34562	-0-	-3103	-0-	2336	1	32226	2	Y	-0-					-0-
04	36030	X	32549	-0-	-3481	-0-	2043	1	30506	2	Y	-0-					-0-
05	36890	X	32998	-0-	-3892	-0-	2025	1	30973	2	Y	-0-					-0-
06	35220	X	31804	-0-	-3416	-0-	2037	1	29766	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	35526	X	32563	-0-	-2963	-0-	2121	1	30442	2	Y	-0-					-0-
08	34751	X	31726	-0-	-3025	-0-	1880	1	29846	2	Y	-0-					-0-
09	32640	X	30231	-0-	-2409	-0-	1760	1	28471	2	Y	-0-					-0-
10	33077	X	30666	-0-	-2411	-0-	1777	1	28889	2	Y	-0-					-0-
11	31860	X	29809	-0-	-2051	-0-	1721	1	28088	2	Y	-0-					-0-
12	32550	X	30671	-0-	-1879	-0-	1712	1	28959	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	26128	-0-	-2950	-0-	1879	1	24242	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	25620	X	18103	-0-	-7517	-0-	1359	1	16744	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	27683	X	25181	-0-	-2502	-0-	1701	1	23480	2	Y	-0-					-0-
04	26160	X	23371	-0-	-2789	-0-	1466	1	21874	2	Y	28	24	0			4
							31	9									
05	26319	X	23628	-0-	-2691	-0-	1450	1	22178	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
06	25290	X	22515	-0-	-2775	-0-	1442	1	21073	2	Y	-0-					-0-
07	25327	X	22926	-0-	-2401	-0-	1494	1	21421	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
08	25327	X	22476	-0-	-2851	-0-	1330	1	21146	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	23430	X	21664	-0-	-1766	-0-	1257	1	20334	2	Y	66	58	0	3	1	5
							73	9									
10	23684	X	22004	-0-	-1680	-0-	1276	1	20728	2	Y	-0-	2	0	3	1	-0-
11	22560	X	21049	-0-	-1511	-0-	1215	1	19834	2	Y	-0-					-0-
12	22940	X	21505	-0-	-1435	-0-	1198	1	20307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42346	X	39559	-0-	-2787	-0-	2845	1	36714	2	Y	-0-					-0-
02	37968	X	33155	-0-	-4813	-0-	2487	1	30668	2	Y	-0-					-0-
03	41013	X	38267	-0-	-2746	-0-	2587	1	35680	2	Y	-0-					-0-
04	39150	X	31164	-0-	-7986	-0-	1959	1	29205	2	Y	-0-					-0-
05	40207	X	34632	-0-	-5575	-0-	2129	1	32503	2	Y	-0-					-0-
06	38280	X	34529	-0-	-3751	-0-	2210	1	32319	2	Y	-0-					-0-
07	38471	X	36409	-0-	-2062	-0-	2370	1	34039	2	Y	-0-					-0-
08	38471	X	36162	-0-	-2309	-0-	2144	1	34018	2	Y	-0-					-0-
09	34590	X	33159	-0-	-1431	-0-	1932	1	31227	2	Y	-0-					-0-
10	36549	X	34092	-0-	-2457	-0-	1976	1	32116	2	Y	-0-					-0-
11	35370	X	33697	-0-	-1673	-0-	1946	1	31751	2	Y	-0-					-0-
*12	37193	X	37193	-0-	-0-	-0-	2076	1	35117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	1586	1	20478	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	1576	1	19424	2	Y	-0-					-0-
03	22134	X	21752	-0-	-382	-0-	1472	1	20280	2	Y	-0-					-0-
04	21420	X	20210	-0-	-1210	-0-	1268	1	18934	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	22909	X	20273	-0-	-2636	-0-	1246	1	19027	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	22170	X	19523	-0-	-2647	-0-	1251	1	18249	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
07	23157	X	20038	-0-	-3119	-0-	1301	1	18693	2	Y	40	37	0	2	1	3
							44	9									
08	21855	X	19605	-0-	-2250	-0-	1161	1	18427	2	Y	15	14	0	3	1	1
							17	9									
09	20280	X	18518	-0-	-1762	-0-	1078	1	17429	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
10	20336	X	19101	-0-	-1235	-0-	1106	1	17995	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	19560	X	18251	-0-	-1309	-0-	1055	1	17196	2	Y	-0-					-0-
12	20026	X	18548	-0-	-1478	-0-	1035	1	17513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36053	X	32484	-0-	-3569	-0-	2337	1	30147	2	Y	-0-					-0-
02	31220	X	29131	-0-	-2089	-0-	2185	1	26946	2	Y	-0-					-0-
03	34565	X	30262	-0-	-4303	-0-	2046	1	28216	2	Y	-0-					-0-
04	32580	X	30573	-0-	-2007	-0-	1921	1	28652	2	Y	-0-					-0-
05	33015	X	30560	-0-	-2455	-0-	1878	1	28682	2	Y	-0-					-0-
06	31440	X	26191	-0-	-5249	-0-	1678	1	24509	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	32302	X	25170	-0-	-7132	-0-	1641	1	23528	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	31682	X	27012	-0-	-4670	-0-	1600	1	25412	2	Y	-0-					-0-
09	30660	X	25397	-0-	-5263	-0-	1478	1	23919	2	Y	-0-					-0-
10	30628	X	25689	-0-	-4939	-0-	1489	1	24200	2	Y	-0-					-0-
11	26220	X	24859	-0-	-1361	-0-	1435	1	23424	2	Y	-0-					-0-
12	27001	X	25412	-0-	-1589	-0-	1420	1	23992	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	22172	-0-	-1078	-0-	1595	1	20577	2	Y	-0-					-0-
02	20664	X	16109	-0-	-4555	-0-	1207	1	14901	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	1550	1	21363	2	Y	-0-					-0-
04	21990	X	21442	-0-	-548	-0-	1346	1	20096	2	Y	-0-					-0-
05	22506	X	21959	-0-	-547	-0-	1348	1	20611	2	Y	-0-					-0-
06	22290	X	21167	-0-	-1123	-0-	1355	1	19812	2	Y	-0-					-0-
07	23033	X	21692	-0-	-1341	-0-	1413	1	20279	2	Y	-0-					-0-
08	23033	X	20932	-0-	-2101	-0-	1237	1	19695	2	Y	-0-					-0-
09	21510	X	20216	-0-	-1294	-0-	1177	1	19039	2	Y	-0-					-0-
10	22010	X	20723	-0-	-1287	-0-	1203	1	19520	2	Y	-0-					-0-
11	21210	X	19953	-0-	-1257	-0-	1152	1	18801	2	Y	-0-					-0-
12	21700	X	20291	-0-	-1409	-0-	1132	1	19159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17404	-0-	-1816	-0-	1241	1	16022	2	Y	128	122	0	5	1	23
							141	9									
02	16604	X	15308	-0-	-1296	-0-	1141	1	14067	2	Y	91	89	0	5	1	20
							100	9									
03	18383	X	17971	-0-	-412	-0-	1206	1	16646	2	Y	108	102	0	11	1	15
							119	9									
04	16920	X	12491	-0-	-4429	-0-	777	1	11633	2	Y	74	66	0	12	1	11
							81	9									
05	17391	X	1899	-0-	-15492	-0-	114	1	1785	2	Y	-0-	3	0	8	1	-0-
06	17490	X	11999	-0-	-5491	-0-	762	1	11173	2	Y	58	53	0			5
							64	9									
07	18073	X	17349	-0-	-724	-0-	1125	1	16129	2	Y	86	79	0	5	1	7
							95	9									
08	18073	X	17382	-0-	-691	-0-	1025	1	16276	2	Y	74	69	0	6	1	6
							81	9									
09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	936	1	15180	2	Y	76	67	0	9	1	6
							84	9									
10	17422	X	16208	-0-	-1214	-0-	932	1	15186	2	Y	82	76	0	3	1	9
							90	9									
11	16860	X	13976	-0-	-2884	-0-	801	1	13086	2	Y	81	76	0	3	1	11
							89	9									
*12	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	1043	1	17630	2	Y	89	76	0	10	1	14
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 176,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14284	-0-	-1278	-0-	1022	1	13174	2	Y	80	76	0	3	1	15
							88	9									
02	14056	X	11752	-0-	-2304	-0-	877	1	10818	2	Y	52	52	0	3	1	12
							57	9									
03	15562	X	12203	-0-	-3359	-0-	820	1	11311	2	Y	65	62	0	6	1	9
							72	9									
04	14490	X	12977	-0-	-1513	-0-	811	1	12093	2	Y	66	58	0	7	1	10
							73	9									
05	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	1020	1	15587	2	Y	69	64	0	7	1	8
							76	9									
06	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	973	1	14193	2	Y	60	59	0	4	1	5
							66	9									
07	13454	X	11510	-0-	-1944	-0-	746	1	10711	2	Y	48	44	0	5	1	4
							53	9									
08	16740	X	5820	-0-	-10920	-0-	345	1	5460	2	Y	14	14	0	3	1	1
							15	9									
09	16200	X	10959	-0-	-5241	-0-	634	1	10280	2	Y	41	36	0	3	1	3
							45	9									
10	16740	X	13606	-0-	-3134	-0-	784	1	12764	2	Y	53	48	0	2	1	6
							58	9									
11	15270	X	12242	-0-	-3028	-0-	704	1	11476	2	Y	56	52	0	2	1	8
							62	9									
*12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	840	1	14213	2	Y	55	48	0	6	1	9
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 152,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	15831	-0-	-2056	-0-	1138	1	14687	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	15400	X	13579	-0-	-1821	-0-	1020	1	12555	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	16678	X	15489	-0-	-1189	-0-	1047	1	14439	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
04	15510	X	14709	-0-	-801	-0-	923	1	13782	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	1144	1	17436	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	1099	1	16039	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	15562	X	14710	-0-	-852	-0-	956	1	13752	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	18631	X	15592	-0-	-3039	-0-	924	1	14665	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	18030	X	14313	-0-	-3717	-0-	833	1	13478	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	18631	X	11258	-0-	-7373	-0-	652	1	10605	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	17160	X	10873	-0-	-6287	-0-	626	1	10245	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	15593	X	1087	-0-	-14506	-0-	60	1	1027	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10182	-0-	-79	-0-	664 955	1 9	8563	2	Y	868	810	0	27	1	159
02	9268	X	8532	-0-	-736	-0-	580 762	1 9	7190	2	Y	693	667	0	31	1	154
03	10261	X	9132	-0-	-1129	-0-	580 591	1 9	7961	2	Y	537	530	0	86	1	75
04	9930	X	8780	-0-	-1150	-0-	496 871	1 9	7413	2	Y	792	686	0	60	1	121
05	10261	X	8585	-0-	-1676	-0-	474 898	1 9	7213	2	Y	816	753	0	86	1	98
06	9840	X	7937	-0-	-1903	-0-	455 828	1 9	6654	2	Y	753	734	0	51	1	66
07	9610	X	7014	-0-	-2596	-0-	422 527	1 9	6065	2	Y	479	438	0	68	1	39
08	9145	X	7924	-0-	-1221	-0-	432 648	1 9	6844	2	Y	589	545	0	33	1	50
09	8790	X	6531	-0-	-2259	-0-	354 446	1 9	5731	2	Y	405	361	0	63	1	31
10	8587	X	7553	-0-	-1034	-0-	395 692	1 9	6466	2	Y	629	575	0	16	1	69
11	7950	X	7592	-0-	-358	-0-	389 822	1 9	6381	2	Y	747	687	0	24	1	105
12	7936	X	7204	-0-	-732	-0-	362 713	1 9	6129	2	Y	648	566	0	86	1	101

TOTAL GAS PROD: 96,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,956

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	27219	-0-	-30	-0-	1939 288	1 9	24992	2	Y	262	254	0	11	1	48
02	24612	X	23568	-0-	-1044	-0-	1754 207	1 9	21607	2	Y	188	185	0	9	1	42
03	27249	X	21655	-0-	-5594	-0-	1446 271	1 9	19938	2	Y	246	231	0	23	1	34
04	26340	X	23572	-0-	-2768	-0-	1465 271	1 9	21836	2	Y	246	214	0	28	1	38
05	27482	X	27482	-0-	-0-	-0-	1681 120	1 9	25681	2	Y	109	108	0	26	1	13
06	26340	X	24070	-0-	-2270	-0-	1531 193	1 9	22346	2	Y	175	166	0	7	1	15
07	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	1750 175	1 9	25114	2	Y	159	145	0	16	1	13
08	36042	X	36042	-0-	-0-	-0-	2126 146	1 9	33770	2	Y	133	124	0	11	1	11
09	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	1843 98	1 9	29837	2	Y	89	79	0	14	1	7
10	46998	X	46998	-0-	-0-	-0-	2694 524	1 9	43780	2	Y	476	427	0	4	1	52
11	42312	X	42312	-0-	-0-	-0-	2403 722	1 9	39187	2	Y	656	598	0	18	1	92
*12	42897	X	42897	-0-	-0-	-0-	2359 581	1 9	39957	2	Y	528	463	0	75	1	82

TOTAL GAS PROD: 374,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16293	-0-	-1408	-0-	1170	1	15076	2	Y	43	41	0	2	1	8
							47	9									
02	15820	X	14537	-0-	-1283	-0-	1088	1	13419	2	Y	27	28	0	1	1	6
							30	9									
03	16926	X	16437	-0-	-489	-0-	1107	1	15280	2	Y	45	42	0	3	1	6
							50	9									
04	16080	X	15308	-0-	-772	-0-	958	1	14306	2	Y	40	35	0	5	1	6
							44	9									
05	16368	X	15862	-0-	-506	-0-	970	1	14856	2	Y	33	31	0	4	1	4
							36	9									
06	15990	X	14494	-0-	-1496	-0-	927	1	13537	2	Y	27	27	0	2	1	2
							30	9									
07	16523	X	14827	-0-	-1696	-0-	964	1	13835	2	Y	25	23	0	2	1	2
							28	9									
08	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-					-0-
10	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-					-0-
11	14520	X	6182	-0-	-8338	-0-	350	1	5745	2	Y	79	68	0			11
							87	9									
12	14818	X	14015	-0-	-803	-0-	777	1	13163	2	Y	68	59	0	9	1	11
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 127,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	25573	-0-	-3257	-0-	1812	1	23362	2	Y	363	351	0	15	1	66
							399	9									
02	25032	X	19548	-0-	-5484	-0-	1452	1	17899	2	Y	179	192	0	13	1	40
							197	9									
03	26908	X	26502	-0-	-406	-0-	1773	1	24444	2	Y	259	241	0	22	1	36
							285	9									
04	24750	X	24384	-0-	-366	-0-	1522	1	22696	2	Y	151	135	0	29	1	23
							166	9									
05	25575	X	20829	-0-	-4746	-0-	1272	1	19457	2	Y	91	87	0	16	1	11
							100	9									
06	25770	X	23634	-0-	-2136	-0-	1498	1	21877	2	Y	235	219	0	6	1	21
							259	9									
07	26629	X	23543	-0-	-3086	-0-	1517	1	21798	2	Y	207	190	0	21	1	17
							228	9									
08	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	1	3	0	15	1	-0-
09	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-					-0-
10	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-
11	23670	X	5639	-0-	-18031	-0-	317	1	5142	2	Y	164	141	0			23
							180	9									
12	23529	X	8460	-0-	-15069	-0-	468	1	7942	2	Y	45	42	0	19	1	7
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 178,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	14257	-0-	-2638	-0-	1024	1	13216	2	Y	15	21	0	3	1	3
							17	9									
02	13384	X	9204	-0-	-4180	-0-	691	1	8513	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
03	14601	X	8103	-0-	-6498	-0-	547	1	7553	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	13800	X	6662	-0-	-7138	-0-	419	1	6243	2	Y	-0-					-0-
05	14260	X	6514	-0-	-7746	-0-	399	1	6115	2	Y	-0-					-0-
06	13800	X	6049	-0-	-7751	-0-	387	1	5661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	10199	X	6224	-0-	-3975	-0-	407	1	5816	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
11	6060	X	111	-0-	-5949	-0-	46	2	65	9	Y	59	51	0			8
12	6231	X	654	-0-	-5577	-0-	38	1	615	2	Y	1	2	0	7	1	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	31429	-0-	-4996	-0-	2258	1	29131	2	Y	36	35	0	1	1	7
							40	9									
02	32144	X	25958	-0-	-6186	-0-	1948	1	23992	2	Y	16	18	0	1	1	4
							18	9									
03	35123	X	32631	-0-	-2492	-0-	2202	1	30395	2	Y	31	29	0	2	1	4
							34	9									
04	33540	X	28209	-0-	-5331	-0-	1772	1	26411	2	Y	24	20	0	4	1	4
							26	9									
05	33480	X	23084	-0-	-10396	-0-	1415	1	21647	2	Y	20	19	0	3	1	2
							22	9									
06	31740	X	24227	-0-	-7513	-0-	1551	1	22655	2	Y	19	18	0	1	1	2
							21	9									
07	32798	X	9996	-0-	-22802	-0-	654	1	9334	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
08	32798	X	15944	-0-	-16854	-0-	946	1	14986	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	37820	X	37820	-0-	-0-	-0-	2200	1	35590	2	Y	27	24	0	2	1	2
							30	9									
10	41251	X	41251	-0-	-0-	-0-	2388	1	38813	2	Y	45	41	0	1	1	5
							50	9									
11	37449	X	37449	-0-	-0-	-0-	2149	1	35052	2	Y	225	196	0	2	1	32
							248	9									
12	34410	X	24227	-0-	-10183	-0-	1349	1	22821	2	Y	52	50	0	26	1	8
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 332,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	20520	-0-	-2079	-0-	1477	1	19043	2	Y	-0-					-0-
02	19600	X	15307	-0-	-4293	-0-	1148	1	14158	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	21700	X	20280	-0-	-1420	-0-	1371	1	18894	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
04	21000	X	19314	-0-	-1686	-0-	1212	1	18080	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									
05	21142	X	19660	-0-	-1482	-0-	1209	1	18451	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	19860	X	19024	-0-	-836	-0-	1219	1	17805	2	Y	-0-					-0-
07	20398	X	19432	-0-	-966	-0-	1266	1	18166	2	Y	-0-					-0-
08	20398	X	17923	-0-	-2475	-0-	1057	1	16825	2	Y	37	34	0			3
							41	9									
09	19380	X	15234	-0-	-4146	-0-	868	1	14039	2	Y	297	265	0	13	1	22
							327	9									
10	19716	X	11561	-0-	-8155	-0-	669	1	10888	2	Y	4	14	0	12	1	-0-
							4	9									
11	19050	X	15146	-0-	-3904	-0-	852	1	13877	2	Y	379	326	0			53
							417	9									
12	19437	X	18591	-0-	-846	-0-	1030	1	17449	2	Y	102	96	0	43	1	16
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 211,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	27845	-0-	-4364	-0-	1986	1	25607	2	Y	229	223	0	10	1	42
							252	9									
02	28392	X	22454	-0-	-5938	-0-	1671	1	20605	2	Y	162	160	0	8	1	36
							178	9									
03	30163	X	28843	-0-	-1320	-0-	1935	1	26684	2	Y	204	192	0	20	1	28
							224	9									
04	29190	X	25422	-0-	-3768	-0-	1583	1	23633	2	Y	187	163	0	23	1	29
							206	9									
05	28830	X	28686	-0-	-144	-0-	1751	1	26761	2	Y	158	148	0	20	1	19
							174	9									
06	28050	X	27158	-0-	-892	-0-	1728	1	25281	2	Y	135	132	0	10	1	12
							149	9									
07	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	1884	1	27078	2	Y	115	105	0	12	1	10
							127	9									
08	28985	X	28292	-0-	-693	-0-	1669	1	26479	2	Y	131	122	0	8	1	11
							144	9									
09	31092	X	31092	-0-	-0-	-0-	1807	1	29186	2	Y	90	80	0	14	1	7
							99	9									
10	29202	X	12270	-0-	-16932	-0-	706	1	11496	2	Y	62	58	0	4	1	7
							68	9									
11	28260	X	16188	-0-	-12072	-0-	929	1	15142	2	Y	106	96	0	2	1	15
							117	9									
12	32116	X	16575	-0-	-15541	-0-	916	1	15519	2	Y	127	110	0	12	1	20
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 293,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224	X	30423	-0-		-3801	-0-	2162	1	27918	2	Y	312	299	0	12	1	57
								343	9									
02	30520	X	26084	-0-		-4436	-0-	1939	1	23903	2	Y	220	217	0	11	1	49
								242	9									
03	32829	X	29730	-0-		-3099	-0-	1990	1	27423	2	Y	288	270	0	27	1	40
								317	9									
04	30900	X	27408	-0-		-3492	-0-	1702	1	25396	2	Y	282	247	0	32	1	43
								310	9									
05	31062	X	27742	-0-		-3320	-0-	1686	1	25777	2	Y	254	236	0	30	1	31
								279	9									
06	29430	X	25786	-0-		-3644	-0-	1638	1	23907	2	Y	219	215	0	16	1	19
								241	9									
07	29884	X	26319	-0-		-3565	-0-	1698	1	24378	2	Y	221	202	0	20	1	18
								243	9									
08	29884	X	21974	-0-		-7910	-0-	1294	1	20525	2	Y	141	132	0	15	1	12
								155	9									
09	27480	X	-0-	-0-		-27480	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	27807	X	-0-	-0-		-27807	-0-					Y	-0-					-0-
11	25830	X	-0-	-0-		-25830	-0-					Y	-0-					-0-
12	26319	X	933	-0-		-25386	-0-	51	1	867	2	Y	14	12	0			2
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 216,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12398	-0-		-1366	-0-	832	1	10732	2	Y	758	726	0	29	1	139
								834	9									
02	11816	X	10008	-0-		-1808	-0-	722	1	8867	2	Y	381	408	0	27	1	85
								419	9									
03	13082	X	12371	-0-		-711	-0-	787	1	10867	2	Y	652	599	0	47	1	91
								717	9									
04	12510	X	10887	-0-		-1623	-0-	647	1	9642	2	Y	544	479	0	73	1	83
								598	9									
05	12493	X	11785	-0-		-708	-0-	682	1	10440	2	Y	603	554	0	59	1	73
								663	9									
06	12030	X	11091	-0-		-939	-0-	672	1	9827	2	Y	538	527	0	37	1	47
								592	9									
07	12431	X	10108	-0-		-2323	-0-	624	1	8978	2	Y	460	420	0	49	1	38
								506	9									
08	12431	X	9169	-0-		-3262	-0-	516	1	8213	2	Y	400	372	0	32	1	34
								440	9									
09	11430	X	8036	-0-		-3394	-0-	454	1	7323	2	Y	235	209	0	42	1	18
								259	9									
10	11811	X	10807	-0-		-1004	-0-	594	1	9685	2	Y	480	436	0	9	1	53
								528	9									
11	16267	X	16267	-0-		-0-	-0-	904	1	14727	2	Y	578	532	0	18	1	81
								636	9									
*12	11776	X	11776	-0-		-0-	-0-	622	1	10546	2	Y	553	482	0	66	1	86
								608	9									

TOTAL GAS PROD: 134,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	17870	-0-	-1288	-0-	1190 1324	1 9	15356	2	Y	1204	1157	0	47	1	220
02	16744	X	13152	-0-	-3592	-0-	939 662	1 9	11551	2	Y	602	645	0	43	1	134
03	18538	X	17310	-0-	-1228	-0-	1103 989	1 9	15218	2	Y	899	833	0	75	1	125
04	17940	X	16111	-0-	-1829	-0-	950 969	1 9	14192	2	Y	881	770	0	101	1	135
05	18197	X	16169	-0-	-2028	-0-	934 950	1 9	14285	2	Y	864	800	0	95	1	104
06	17280	X	15874	-0-	-1406	-0-	957 913	1 9	14004	2	Y	830	807	0	54	1	73
07	17391	X	16357	-0-	-1034	-0-	1002 949	1 9	14406	2	Y	863	789	0	76	1	71
08	17391	X	12817	-0-	-4574	-0-	715 755	1 9	11347	2	Y	686	639	0	60	1	58
09	16170	X	12194	-0-	-3976	-0-	672 623	1 9	10899	2	Y	566	504	0	77	1	43
10	16430	X	12961	-0-	-3469	-0-	701 888	1 9	11372	2	Y	807	739	0	22	1	89
11	15900	X	1	-0-	-15899	-0-	1	2			Y	-0-	58	0	31	1	-0-
*12	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	929 1058	1 9	15738	2	Y	962	812	0			150

TOTAL GAS PROD: 168,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,164

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	798 901	1 9	10295	2	Y	819	722	0	14	1	150
02	9128	X	8986	-0-	-142	-0-	587 1151	1 9	7248	2	Y	1046	934	0	29	1	233
03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	572 575	1 9	7914	2	Y	523	553	0	130	1	73
04	11610	X	8717	-0-	-2893	-0-	494 857	1 9	7366	2	Y	779	674	0	59	1	119
05	11997	X	8511	-0-	-3486	-0-	462 949	1 9	7100	2	Y	863	794	0	84	1	104
06	11610	X	8351	-0-	-3259	-0-	469 992	1 9	6890	2	Y	902	873	0	54	1	79
07	10199	X	7771	-0-	-2428	-0-	456 777	1 9	6538	2	Y	706	645	0	82	1	58
08	9083	X	7279	-0-	-1804	-0-	388 743	1 9	6148	2	Y	675	627	0	49	1	57
09	8730	X	6237	-0-	-2493	-0-	318 766	1 9	5153	2	Y	696	620	0	80	1	53
10	8649	X	6955	-0-	-1694	-0-	359 758	1 9	5838	2	Y	689	638	0	28	1	76
11	8370	X	6704	-0-	-1666	-0-	336 856	1 9	5512	2	Y	778	718	0	27	1	109
12	7781	X	4432	-0-	-3349	-0-	220 462	1 9	3750	2	Y	420	374	0	89	1	66

TOTAL GAS PROD: 94,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,896

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	551	1	7100	2	Y	1197	1036	0	15	1	219
							1317	9									
02	7000	X	3100	-0-	-3900	-0-	217	1	2659	2	Y	204	335	0	43	1	45
							224	9									
03	7750	X	4562	-0-	-3188	-0-	284	1	3906	2	Y	338	311	0	25	1	47
							372	9									
04	8670	X	5599	-0-	-3071	-0-	286	1	4283	2	Y	936	802	0	38	1	143
							1030	9									
05	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	469	1	7141	2	Y	1433	1302	0	101	1	173
							1576	9									
06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	495	1	7179	2	Y	1376	1339	0	89	1	121
							1514	9									
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	433	1	6211	2	Y	815	745	0	124	1	67
							897	9									
08	9207	X	8590	-0-	-617	-0-	438	1	6966	2	Y	1078	997	0	57	1	91
							1186	9									
09	9210	X	5586	-0-	-3624	-0-	290	1	4643	2	Y	594	530	0	110	1	45
							653	9									
10	9517	X	7884	-0-	-1633	-0-	379	1	6184	2	Y	1201	1090	0	24	1	132
							1321	9									
11	9210	X	8444	-0-	-766	-0-	411	1	6723	2	Y	1191	1110	0	46	1	167
							1310	9									
12	8587	X	7860	-0-	-727	-0-	382	1	6478	2	Y	909	798	0	136	1	142
							1000	9									

TOTAL GAS PROD: 86,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,272

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	29172	-0-	-2944	-0-	2092	1	27013	2	Y	61	59	0	3	1	11
							67	9									
02	28252	X	24595	-0-	-3657	-0-	1841	1	22699	2	Y	50	48	0	2	1	11
							55	9									
03	29729	X	26616	-0-	-3113	-0-	1797	1	24760	2	Y	54	51	0	6	1	8
							59	9									
04	28620	X	23927	-0-	-4693	-0-	1498	1	22356	2	Y	66	58	0	6	1	10
							73	9									
05	29171	X	23560	-0-	-5611	-0-	1445	1	22076	2	Y	35	34	0	7	1	4
							39	9									
06	28230	X	22845	-0-	-5385	-0-	1461	1	21344	2	Y	36	35	0	2	1	3
							40	9									
07	27280	X	22664	-0-	-4616	-0-	1473	1	21124	2	Y	61	56	0	3	1	5
							67	9									
08	26753	X	21677	-0-	-5076	-0-	1279	1	20317	2	Y	74	69	0	4	1	6
							81	9									
09	24000	X	20715	-0-	-3285	-0-	1201	1	19427	2	Y	79	70	0	9	1	6
							87	9									
10	23653	X	21444	-0-	-2209	-0-	1238	1	20123	2	Y	75	70	0	3	1	8
							83	9									
11	22890	X	20343	-0-	-2547	-0-	1168	1	19095	2	Y	73	68	0	3	1	10
							80	9									
12	22661	X	20500	-0-	-2161	-0-	1140	1	19283	2	Y	70	60	0	9	1	11
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 278,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55211	X	54421	-0-	-790	-0-	3913	1 4 9	50504	2	Y	4	3	0			1
02	47955	X	47955	-0-	-0-	-0-	3600	1 4 9	44351	2	Y	4	4	0			1
03	52846	X	52846	-0-	-0-	-0-	3573	1 3 9	49270	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
04	52680	X	45125	-0-	-7555	-0-	2833	1 7 9	42285	2	Y	6	5	0			1
05	54436	X	47312	-0-	-7124	-0-	2904	1 3 9	44405	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
06	52680	X	45296	-0-	-7384	-0-	2900	1 2 9	42394	2	Y	2	2	0			-0-
07	53165	X	45755	-0-	-7410	-0-	2982	1 1 9	42772	2	Y	1	1	0			-0-
08	53134	X	44551	-0-	-8583	-0-	2640	1 1 9	41910	2	Y	1	1	0			-0-
09	45900	X	41706	-0-	-4194	-0-	2427	1 1 9	39278	2	Y	1	1	0			-0-
10	47430	X	42513	-0-	-4917	-0-	2464	1 1 9	40048	2	Y	1	1	0			-0-
11	45360	X	40685	-0-	-4675	-0-	2350	1 1 9	38334	2	Y	1	1	0			-0-
12	45756	X	41238	-0-	-4518	-0-	2300	1 2 9	38936	2	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 549,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71114	X	56648	-0-	-14466	-0-	4071	1 4 9	52573	2	Y	4	4	0			1
02	51744	X	49023	-0-	-2721	-0-	3678	1 9 9	45336	2	Y	8	7	0			2
03	57288	X	53314	-0-	-3974	-0-	3604	1 4 9	49706	2	Y	4	4	0	1	1	1
04	55440	X	49153	-0-	-6287	-0-	3088	1 7 9	46058	2	Y	6	6	0			1
05	56637	X	49556	-0-	-7081	-0-	3044	1 7 9	46505	2	Y	6	5	0	1	1	1
06	54810	X	47562	-0-	-7248	-0-	3046	1 3 9	44513	2	Y	3	4	0			-0-
07	54343	X	47771	-0-	-6572	-0-	3112	1 3 9	44656	2	Y	3	3	0			-0-
08	53599	X	46397	-0-	-7202	-0-	2750	1 3 9	43644	2	Y	3	3	0			-0-
09	49290	X	43688	-0-	-5602	-0-	2543	1 3 9	41142	2	Y	3	3	0			-0-
10	49693	X	45263	-0-	-4430	-0-	2621	1 3 9	42639	2	Y	3	3	0			-0-
11	47640	X	43440	-0-	-4200	-0-	2509	1 3 9	40928	2	Y	3	3	0			-0-
12	47771	X	44064	-0-	-3707	-0-	2457	1 3 9	41604	2	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 575,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

01	55738	X	46395	-0-	-9343	-0-	3332	1	43007	2	Y	51	49	0	2	1	9		56	9	
02	48272	X	40805	-0-	-7467	-0-	3059	1	37706	2	Y	36	35	0	2	1	8		40	9	
03	51212	X	42740	-0-	-8472	-0-	2886	1	39799	2	Y	50	47	0	4	1	7		55	9	
04	47970	X	41452	-0-	-6518	-0-	2600	1	38805	2	Y	43	37	0	6	1	7		47	9	
05	48298	X	39196	-0-	-9102	-0-	2406	1	36751	2	Y	35	33	0	5	1	4		39	9	
06	44910	X	41326	-0-	-3584	-0-	2644	1	38658	2	Y	22	22	0	2	1	2		24	9	
07	45229	X	39786	-0-	-5443	-0-	2591	1	37167	2	Y	25	23	0	2	1	2		28	9	
08	42966	X	39093	-0-	-3873	-0-	2313	1	36754	2	Y	24	22	0	2	1	2		26	9	
09	41580	X	39319	-0-	-2261	-0-	2290	1	37008	2	Y	19	17	0	3	1	1		21	9	
10	42780	X	38549	-0-	-4231	-0-	2232	1	36294	2	Y	21	19	0	1	1	2		23	9	
11	41400	X	37391	-0-	-4009	-0-	2158	1	35204	2	Y	26	23	0	1	1	4		29	9	
12	40641	X	37343	-0-	-3298	-0-	2083	1	35234	2	Y	24	21	0	3	1	4		26	9	

TOTAL GAS PROD: 483,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53599	X	44812	-0-	-8787	-0-	3205	1	41312	2	Y	268	255	0	10	1	49
							295	9									
02	47320	X	40632	-0-	-6688	-0-	3034	1	37390	2	Y	189	186	0	10	1	42
							208	9									
03	50592	X	44464	-0-	-6128	-0-	2989	1	41209	2	Y	242	227	0	23	1	34
							266	9									
04	47160	X	41973	-0-	-5187	-0-	2619	1	39104	2	Y	227	199	0	27	1	35
							250	9									
05	47151	X	41525	-0-	-5626	-0-	2533	1	38758	2	Y	213	198	0	24	1	26
							234	9									
06	43620	X	38812	-0-	-4808	-0-	2471	1	36137	2	Y	185	182	0	13	1	16
							204	9									
07	45074	X	39593	-0-	-5481	-0-	2567	1	36836	2	Y	173	158	0	17	1	14
							190	9									
08	44702	X	37511	-0-	-7191	-0-	2212	1	35116	2	Y	166	154	0	12	1	14
							183	9									
09	42090	X	36303	-0-	-5787	-0-	2102	1	34025	2	Y	160	143	0	19	1	12
							176	9									
10	41633	X	36802	-0-	-4831	-0-	2122	1	34497	2	Y	166	154	0	6	1	18
							183	9									
11	38880	X	35106	-0-	-3774	-0-	2016	1	32897	2	Y	175	162	0	6	1	25
							193	9									
12	39587	X	34916	-0-	-4671	-0-	1938	1	32785	2	Y	175	153	0	20	1	27
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 472,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97216	X	75841	-0-	-21375	-0-	5453	1	70364	2	Y	22	20	0			4
							24	9									
02	84420	X	60496	-0-	-23924	-0-	4539	1	55934	2	Y	21	19	0	1	1	5
							23	9									
03	88474	X	45878	-0-	-42596	-0-	3100	1	42756	2	Y	20	19	0	3	1	3
							22	9									
04	81510	X	58511	-0-	-22999	-0-	3671	1	54814	2	Y	24	21	0	2	1	4
							26	9									
05	80631	X	60759	-0-	-19872	-0-	3726	1	56964	2	Y	63	56	0	3	1	8
							69	9									
06	73380	X	58694	-0-	-14686	-0-	3756	1	54869	2	Y	63	61	0	4	1	6
							69	9									
07	67053	X	54738	-0-	-12315	-0-	3559	1	51095	2	Y	76	70	0	6	1	6
							84	9									
08	60915	X	54070	-0-	-6845	-0-	3201	1	50852	2	Y	15	15	0	5	1	1
							17	9									
09	58950	X	55669	-0-	-3281	-0-	3240	1	52416	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
10	60915	X	53050	-0-	-7865	-0-	3072	1	49965	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	58800	X	53846	-0-	-4954	-0-	3109	1	50722	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
12	57536	X	52933	-0-	-4603	-0-	2953	1	49962	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 684,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	24777	-0-	-1015	-0-	1778	1	22951	2	Y	44	41	0	2	1	8
							48	9									
02	22624	X	15588	-0-	-7036	-0-	1169	1	14404	2	Y	14	17	0	2	1	3
							15	9									
03	25048	X	21831	-0-	-3217	-0-	1473	1	20325	2	Y	30	27	0	2	1	4
							33	9									
04	23970	X	19097	-0-	-4873	-0-	1196	1	17838	2	Y	57	49	0	3	1	9
							63	9									
05	24769	X	19130	-0-	-5639	-0-	1172	1	17918	2	Y	36	35	0	6	1	4
							40	9									
06	23970	X	21238	-0-	-2732	-0-	1357	1	19847	2	Y	31	30	0	2	1	3
							34	9									
07	21948	X	21523	-0-	-425	-0-	1400	1	20084	2	Y	35	32	0	3	1	3
							39	9									
08	21948	X	19454	-0-	-2494	-0-	1151	1	18273	2	Y	27	26	0	2	1	2
							30	9									
09	21270	X	18572	-0-	-2698	-0-	1082	1	17456	2	Y	31	28	0	3	1	2
							34	9									
10	21979	X	19671	-0-	-2308	-0-	1137	1	18495	2	Y	35	32	0	1	1	4
							39	9									
11	21270	X	18716	-0-	-2554	-0-	1077	1	17598	2	Y	37	35	0	1	1	5
							41	9									
12	21514	X	18704	-0-	-2810	-0-	1041	1	17629	2	Y	31	27	0	4	1	5
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 238,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12240	-0-	-1586	-0-	825	1	10666	2	Y	681	654	0	26	1	125
							749	9									
02	11144	X	9752	-0-	-1392	-0-	698	1	8616	2	Y	398	410	0	24	1	89
							438	9									
03	12400	X	11446	-0-	-954	-0-	733	1	10091	2	Y	565	526	0	49	1	79
							622	9									
04	12000	X	10696	-0-	-1304	-0-	631	1	9427	2	Y	580	507	0	63	1	89
							638	9									
05	12400	X	11289	-0-	-1111	-0-	655	1	10006	2	Y	571	528	0	63	1	69
							628	9									
06	11850	X	10288	-0-	-1562	-0-	621	1	9084	2	Y	530	516	0	36	1	47
							583	9									
07	11501	X	9719	-0-	-1782	-0-	600	1	8616	2	Y	457	418	0	48	1	38
							503	9									
08	11501	X	8426	-0-	-3075	-0-	475	1	7542	2	Y	372	347	0	32	1	31
							409	9									
09	10950	X	7144	-0-	-3806	-0-	398	1	6426	2	Y	291	259	0	41	1	22
							320	9									
10	11315	X	7142	-0-	-4173	-0-	395	1	6441	2	Y	278	258	0	11	1	31
							306	9									
11	10320	X	7812	-0-	-2508	-0-	427	1	6972	2	Y	375	342	0	11	1	53
							413	9									
12	9734	X	8130	-0-	-1604	-0-	430	1	7259	2	Y	401	348	0	43	1	63
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 114,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,499

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68138	X	65443	-0-	-2695	-0-	4706	1	60736	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	61544	X	41856	-0-	-19688	-0-	3143	1	38712	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	66042	X	66042	-0-	-0-	-0-	4466	1	61576	2	Y	-0-					-0-
04	63540	X	59943	-0-	-3597	-0-	3765	1	56178	2	Y	-0-					-0-
05	65441	X	58125	-0-	-7316	-0-	3568	1	54557	2	Y	-0-					-0-
06	64260	X	58774	-0-	-5486	-0-	3765	1	55009	2	Y	-0-					-0-
07	66402	X	58394	-0-	-8008	-0-	3803	1	54591	2	Y	-0-					-0-
08	66402	X	56854	-0-	-9548	-0-	3367	1	53487	2	Y	-0-					-0-
09	60120	X	53953	-0-	-6167	-0-	3139	1	50814	2	Y	-0-					-0-
10	60822	X	55958	-0-	-4864	-0-	3243	1	52714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	58860	X	54549	-0-	-4311	-0-	3147	1	51401	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	58404	X	55980	-0-	-2424	-0-	3120	1	52859	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 685,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49259	X	41501	-0-	-7758	-0-	2973	1	38335	2	Y	175	168	0	7	1	32
							193	9									
02	43176	X	33990	-0-	-9186	-0-	2540	1	31301	2	Y	135	131	0	6	1	30
							149	9									
03	45663	X	37551	-0-	-8112	-0-	2525	1	34826	2	Y	182	170	0	17	1	25
							200	9									
04	42870	X	35333	-0-	-7537	-0-	2208	1	32925	2	Y	182	159	0	20	1	28
							200	9									
05	42656	X	35167	-0-	-7489	-0-	2151	1	32859	2	Y	143	134	0	20	1	17
							157	9									
06	40170	X	33681	-0-	-6489	-0-	2148	1	31395	2	Y	125	122	0	9	1	11
							138	9									
07	37758	X	33774	-0-	-3984	-0-	2191	1	31455	2	Y	116	106	0	11	1	10
							128	9									
08	37758	X	33423	-0-	-4335	-0-	1974	1	31319	2	Y	118	110	0	8	1	10
							130	9									
09	35430	X	31633	-0-	-3797	-0-	1838	1	29685	2	Y	100	89	0	13	1	8
							110	9									
10	35247	X	32052	-0-	-3195	-0-	1849	1	30084	2	Y	108	100	0	4	1	12
							119	9									
11	33750	X	30263	-0-	-3487	-0-	1739	1	28396	2	Y	116	108	0	4	1	16
							128	9									
12	33759	X	30537	-0-	-3222	-0-	1697	1	28708	2	Y	120	104	0	13	1	19
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 408,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100068	X	88904	-0-	-11164	-0-		6394	1	82497	2	Y	12	12	0			2
								13	9									
02	90384	X	66145	-0-	-24239	-0-		4964	1	61164	2	Y	15	14	0			3
								17	9									
03	100068	X	84702	-0-	-15366	-0-		5726	1	78959	2	Y	15	14	0	2	1	2
								17	9									
04	92790	X	77189	-0-	-15601	-0-		4847	1	72328	2	Y	13	11	0	2	1	2
								14	9									
05	91791	X	76564	-0-	-15227	-0-		4701	1	71851	2	Y	11	11	0	1	1	1
								12	9									
06	86040	X	71325	-0-	-14715	-0-		4569	1	66747	2	Y	8	7	0	1	1	1
								9	9									
07	85157	X	75796	-0-	-9361	-0-		4940	1	70854	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									
08	85157	X	60974	-0-	-24183	-0-		3610	1	57339	2	Y	23	21	0			2
								25	9									
09	77430	X	61023	-0-	-16407	-0-		3549	1	57421	2	Y	48	42	0	4	1	4
								53	9									
10	76756	X	62148	-0-	-14608	-0-		3601	1	58546	2	Y	1	3	0	2	1	-0-
								1	9									
11	73650	X	59402	-0-	-14248	-0-		3428	1	55955	2	Y	17	15	0			2
								19	9									
12	75795	X	60292	-0-	-15503	-0-		3360	1	56925	2	Y	6	5	0	2	1	1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 844,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46345	X	38654	-0-	-7691	-0-		2762	1	35632	2	Y	236	227	0	9	1	43
								260	9									
02	40628	X	35260	-0-	-5368	-0-		2634	1	32450	2	Y	160	159	0	8	1	36
								176	9									
03	43028	X	37126	-0-	-5902	-0-		2494	1	34409	2	Y	203	191	0	20	1	28
								223	9									
04	39960	X	33933	-0-	-6027	-0-		2120	1	31600	2	Y	194	169	0	23	1	30
								213	9									
05	39773	X	33652	-0-	-6121	-0-		2055	1	31398	2	Y	181	168	0	21	1	22
								199	9									
06	37830	X	32652	-0-	-5178	-0-		2081	1	30404	2	Y	152	150	0	11	1	13
								167	9									
07	38688	X	32241	-0-	-6447	-0-		2090	1	29985	2	Y	151	138	0	14	1	12
								166	9									
08	37324	X	32101	-0-	-5223	-0-		1891	1	30054	2	Y	142	131	0	11	1	12
								156	9									
09	34050	X	30409	-0-	-3641	-0-		1761	1	28498	2	Y	136	122	0	16	1	10
								150	9									
10	33790	X	30394	-0-	-3396	-0-		1751	1	28481	2	Y	147	136	0	5	1	16
								162	9									
11	32700	X	29500	-0-	-3200	-0-		1694	1	27632	2	Y	158	146	0	6	1	22
								174	9									
12	32240	X	29715	-0-	-2525	-0-		1648	1	27887	2	Y	164	142	0	18	1	26
								180	9									

TOTAL GAS PROD: 395,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12086	-0-	-1182	-0-	791 1070	1 9	10225	2	Y	973	925	0	35	1	178
02	11508	X	8452	-0-	-3056	-0-	600 465	1 9	7387	2	Y	423	472	0	35	1	94
03	12617	X	10632	-0-	-1985	-0-	666 762	1 9	9204	2	Y	693	638	0	52	1	97
04	12090	X	8303	-0-	-3787	-0-	473 784	1 9	7046	2	Y	713	623	0	78	1	109
05	12090	X	8286	-0-	-3804	-0-	467 685	1 9	7134	2	Y	623	580	0	77	1	75
06	11700	X	6900	-0-	-4800	-0-	402 615	1 9	5883	2	Y	559	546	0	39	1	49
07	10695	X	10092	-0-	-603	-0-	609 744	1 9	8739	2	Y	676	617	0	52	1	56
08	10695	X	6968	-0-	-3727	-0-	379 548	1 9	6041	2	Y	498	465	0	47	1	42
09	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	439 834	1 9	7110	2	Y	758	676	0	67	1	57
10	10137	X	8481	-0-	-1656	-0-	429 1049	1 9	7003	2	Y	954	876	0	30	1	105
11	9810	X	9237	-0-	-573	-0-	474 1023	1 9	7740	2	Y	930	867	0	37	1	131
12	10106	X	7774	-0-	-2332	-0-	403 557	1 9	6814	2	Y	506	452	0	106	1	79

TOTAL GAS PROD: 105,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,306

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	944 369	1 9	12170	2	Y	335	318	0	12	1	61
02	12096	X	9629	-0-	-2467	-0-	707 218	1 9	8704	2	Y	198	203	0	12	1	44
03	13392	X	12010	-0-	-1382	-0-	789 326	1 9	10895	2	Y	296	275	0	24	1	41
04	13050	X	12159	-0-	-891	-0-	744 326	1 9	11089	2	Y	296	259	0	33	1	45
05	13485	X	11353	-0-	-2132	-0-	681 287	1 9	10385	2	Y	261	243	0	32	1	31
06	13050	X	10467	-0-	-2583	-0-	653 257	1 9	9557	2	Y	234	228	0	16	1	21
07	12617	X	10541	-0-	-2076	-0-	673 248	1 9	9620	2	Y	225	206	0	21	1	19
08	12617	X	9732	-0-	-2885	-0-	561 230	1 9	8941	2	Y	209	194	0	16	1	18
09	12210	X	9318	-0-	-2892	-0-	533 128	1 9	8657	2	Y	116	104	0	21	1	9
10	11377	X	10373	-0-	-1004	-0-	587 270	1 9	9516	2	Y	245	222	0	5	1	27
11	10470	X	10090	-0-	-380	-0-	566 283	1 9	9241	2	Y	257	239	0	9	1	36
12	10540	X	10284	-0-	-256	-0-	559 282	1 9	9443	2	Y	256	223	0	29	1	40

TOTAL GAS PROD: 129,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,928

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	9605	-0-	-2826	-0-	636	1	8186	2	Y	712	697	0	31	1	130
							783	9									
02	10444	X	7781	-0-	-2663	-0-	553	1	6812	2	Y	378	399	0	25	1	84
							416	9									
03	11129	X	9131	-0-	-1998	-0-	561	1	7712	2	Y	780	708	0	47	1	109
							858	9									
04	9870	X	7616	-0-	-2254	-0-	456	1	6821	2	Y	308	283	0	87	1	47
							339	9									
05	9982	X	8685	-0-	-1297	-0-	489	1	7460	2	Y	669	602	0	33	1	81
							736	9									
06	9300	X	7769	-0-	-1531	-0-	459	1	6709	2	Y	546	537	0	42	1	48
							601	9									
07	9176	X	8062	-0-	-1114	-0-	481	1	6907	2	Y	613	560	0	50	1	51
							674	9									
08	9176	X	7101	-0-	-2075	-0-	393	1	6235	2	Y	430	402	0	43	1	36
							473	9									
09	8430	X	5966	-0-	-2464	-0-	323	1	5236	2	Y	370	329	0	49	1	28
							407	9									
10	8711	X	7483	-0-	-1228	-0-	402	1	6510	2	Y	519	475	0	15	1	57
							571	9									
11	7830	X	7575	-0-	-255	-0-	395	1	6433	2	Y	679	621	0	20	1	95
							747	9									
12	8060	X	7423	-0-	-637	-0-	377	1	6380	2	Y	605	528	0	78	1	94
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 94,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,609

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	14574	-0-	-2848	-0-	1022	1	13174	2	Y	344	328	0	13	1	63
							378	9									
02	14840	X	6683	-0-	-8157	-0-	491	1	6050	2	Y	129	151	0	12	1	29
							142	9									
03	16120	X	12573	-0-	-3547	-0-	829	1	11430	2	Y	285	258	0	16	1	40
							314	9									
04	15270	X	12259	-0-	-3011	-0-	750	1	11208	2	Y	274	240	0	32	1	42
							301	9									
05	15252	X	11747	-0-	-3505	-0-	703	1	10773	2	Y	246	228	0	30	1	30
							271	9									
06	14100	X	12028	-0-	-2072	-0-	755	1	10996	2	Y	252	245	0	15	1	22
							277	9									
07	12710	X	12679	-0-	-31	-0-	807	1	11610	2	Y	238	217	0	23	1	20
							262	9									
08	12710	X	8980	-0-	-3730	-0-	522	1	8281	2	Y	161	150	0	17	1	14
							177	9									
09	12300	X	9384	-0-	-2916	-0-	533	1	8634	2	Y	197	176	0	20	1	15
							217	9									
10	12741	X	11739	-0-	-1002	-0-	667	1	10806	2	Y	242	222	0	8	1	27
							266	9									
11	12330	X	10400	-0-	-1930	-0-	587	1	9589	2	Y	204	193	0	9	1	29
							224	9									
12	12679	X	11348	-0-	-1331	-0-	620	1	10483	2	Y	223	194	0	23	1	35
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 134,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9256	-0-	-974	-0-	647	1	8356	2	Y	230	216	0	8	1	42
							253	9									
02	9044	X	7447	-0-	-1597	-0-	544	1	6681	2	Y	202	191	0	8	1	45
							222	9									
03	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	704	1	9727	2	Y	259	243	0	25	1	36
							285	9									
04	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	625	1	9307	2	Y	208	183	0	29	1	32
							229	9									
05	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	637	1	9717	2	Y	193	180	0	22	1	23
							212	9									
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	673	1	9845	2	Y	231	222	0	12	1	20
							254	9									
07	10788	X	10663	-0-	-125	-0-	680	1	9783	2	Y	182	166	0	21	1	15
							200	9									
08	10788	X	8506	-0-	-2282	-0-	495	1	7866	2	Y	132	123	0	13	1	11
							145	9									
09	10800	X	7456	-0-	-3344	-0-	428	1	6914	2	Y	104	92	0	15	1	8
							114	9									
10	11160	X	10622	-0-	-538	-0-	601	1	9794	2	Y	206	187	0	4	1	23
							227	9									
11	10800	X	6325	-0-	-4475	-0-	363	1	5915	2	Y	43	52	0	8	1	6
							47	9									
12	10664	X	4821	-0-	-5843	-0-	263	1	4496	2	Y	56	48	0	5	1	9
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 107,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109678	X	91025	-0-	-18653	-0-	6543	1	84447	2	Y	32	31	0	2	1	6
							35	9									
02	95592	X	81694	-0-	-13898	-0-	6129	1	75544	2	Y	19	20	0	1	1	4
							21	9									
03	100967	X	89018	-0-	-11949	-0-	6018	1	82974	2	Y	24	23	0	2	1	3
							26	9									
04	93480	X	83730	-0-	-9750	-0-	5256	1	78446	2	Y	25	21	0	3	1	4
							28	9									
05	93310	X	81033	-0-	-12277	-0-	4975	1	76034	2	Y	22	20	0	3	1	3
							24	9									
06	88080	X	55896	-0-	-32184	-0-	3579	1	52303	2	Y	13	14	0	1	1	1
							14	9									
07	90551	X	68193	-0-	-22358	-0-	4438	1	63701	2	Y	49	45	0	1	1	4
							54	9									
08	89497	X	66502	-0-	-22995	-0-	3941	1	62553	2	Y	7	7	0	3	1	1
							8	9									
09	83970	X	62448	-0-	-21522	-0-	3633	1	58802	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
10	81251	X	62819	-0-	-18432	-0-	3639	1	59172	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
11	66240	X	60332	-0-	-5908	-0-	3485	1	56830	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
12	68200	X	61170	-0-	-7030	-0-	3412	1	57739	2	Y	17	14	0	2	1	3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 863,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9103	-0-	-1065	-0-	630 365	1 9	8108	2	Y	332	325	0	14	1	61
02	8708	X	6020	-0-	-2688	-0-	437 213	1 9	5370	2	Y	194	200	0	12	1	43
03	9517	X	5527	-0-	-3990	-0-	366 97	1 9	5064	2	Y	88	95	0	24	1	12
04	9210	X	6791	-0-	-2419	-0-	419 130	1 9	6242	2	Y	118	102	0	10	1	18
05	9517	X	4207	-0-	-5310	-0-	255 42	1 9	3910	2	Y	38	38	0	13	1	5
06	8820	X	3568	-0-	-5252	-0-	229 13	1 9	3326	2	Y	12	14	0	2	1	1
07	7037	X	3995	-0-	-3042	-0-	260 14	1 9	3721	2	Y	13	12	0	1	1	1
08	7037	X	2745	-0-	-4292	-0-	160 35	1 9	2550	2	Y	32	29	0	1	1	3
09	6810	X	181	-0-	-6629	-0-	10 7	1 9	164	2	Y	6	6	0	3	1	-0-
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	292 273	1 9	4753	2	Y	248	221	0			27
11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	408 343	1 9	6652	2	Y	312	285	0	10	1	44
*12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	408 351	1 9	6909	2	Y	319	278	0	35	1	50

TOTAL GAS PROD: 62,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9458	-0-	-1578	-0-	661 264	1 9	8533	2	Y	240	228	0	9	1	44
02	9576	X	7133	-0-	-2443	-0-	522 162	1 9	6449	2	Y	147	149	0	9	1	33
03	10602	X	9370	-0-	-1232	-0-	620 205	1 9	8545	2	Y	186	175	0	18	1	26
04	9690	X	8305	-0-	-1385	-0-	509 171	1 9	7625	2	Y	155	136	0	21	1	24
05	9517	X	7818	-0-	-1699	-0-	474 129	1 9	7215	2	Y	117	110	0	17	1	14
06	9150	X	7813	-0-	-1337	-0-	495 119	1 9	7199	2	Y	108	105	0	7	1	10
07	9424	X	7359	-0-	-2065	-0-	474 99	1 9	6786	2	Y	90	83	0	10	1	7
08	9424	X	6845	-0-	-2579	-0-	400 101	1 9	6344	2	Y	92	85	0	6	1	8
09	8340	X	7008	-0-	-1332	-0-	401 122	1 9	6485	2	Y	111	100	0	11	1	8
10	8091	X	7342	-0-	-749	-0-	417 117	1 9	6808	2	Y	106	98	0	4	1	12
11	7830	X	5324	-0-	-2506	-0-	304 85	1 9	4935	2	Y	77	74	0	4	1	11
12	7347	X	5683	-0-	-1664	-0-	313 85	1 9	5285	2	Y	77	67	0	9	1	12

TOTAL GAS PROD: 89,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	6163	-0-	-4935	-0-	429	1	5543	2	Y	174	159	0	4	1	32
							191	9									
02	9632	X	5570	-0-	-4062	-0-	406	1	5009	2	Y	141	136	0	6	1	31
							155	9									
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	527	1	7278	2	Y	260	237	0	18	1	36
							286	9									
04	7410	X	4677	-0-	-2733	-0-	284	1	4221	2	Y	156	139	0	29	1	24
							172	9									
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	419	1	6413	2	Y	200	183	0	17	1	24
							220	9									
06	7860	X	6572	-0-	-1288	-0-	409	1	5973	2	Y	173	169	0	13	1	15
							190	9									
07	8122	X	6790	-0-	-1332	-0-	430	1	6169	2	Y	174	159	0	16	1	14
							191	9									
08	8122	X	5206	-0-	-2916	-0-	301	1	4761	2	Y	131	122	0	12	1	11
							144	9									
09	6840	X	4492	-0-	-2348	-0-	256	1	4117	2	Y	108	96	0	15	1	8
							119	9									
10	7068	X	6475	-0-	-593	-0-	362	1	5907	2	Y	187	170	0	4	1	21
							206	9									
11	6600	X	5973	-0-	-627	-0-	335	1	5455	2	Y	166	157	0	7	1	23
							183	9									
12	6789	X	6211	-0-	-578	-0-	336	1	5693	2	Y	165	143	0	19	1	26
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 73,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50406	X	43013	-0-	-7393	-0-	3091	1	39907	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
02	44464	X	34765	-0-	-9699	-0-	2609	1	32156	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	47926	X	45907	-0-	-2019	-0-	3102	1	42805	2	Y	-0-					-0-
04	45720	X	41549	-0-	-4171	-0-	2610	1	38939	2	Y	-0-					-0-
05	47244	X	40828	-0-	-6416	-0-	2507	1	38321	2	Y	-0-					-0-
06	44670	X	38369	-0-	-6301	-0-	2458	1	35903	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	46159	X	40409	-0-	-5750	-0-	2633	1	37776	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	46159	X	39866	-0-	-6293	-0-	2362	1	37504	2	Y	-0-					-0-
09	41670	X	38171	-0-	-3499	-0-	2224	1	35947	2	Y	-0-					-0-
10	40920	X	36671	-0-	-4249	-0-	2124	1	34547	2	Y	-0-					-0-
11	39270	X	37349	-0-	-1921	-0-	2158	1	35191	2	Y	-0-					-0-
12	40424	X	37809	-0-	-2615	-0-	2109	1	35691	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 474,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	27364	-0-	-1342	-0-	1970	1	25394	2	Y	-0-					-0-
02	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	1971	1	24265	2	Y	-0-					-0-
03	28022	X	28022	-0-	-0-	-0-	1892	1	26130	2	Y	-0-					-0-
04	26700	X	25294	-0-	-1406	-0-	1588	1	23705	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	28706	X	24783	-0-	-3923	-0-	1522	1	23261	2	Y	-0-					-0-
06	27780	X	23636	-0-	-4144	-0-	1515	1	22121	2	Y	-0-					-0-
07	29078	X	23296	-0-	-5782	-0-	1517	1	21779	2	Y	-0-					-0-
08	28179	X	21865	-0-	-6314	-0-	1297	1	20567	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	25380	X	19836	-0-	-5544	-0-	1156	1	18680	2	Y	-0-					-0-
10	24862	X	21646	-0-	-3216	-0-	1255	1	20391	2	Y	-0-					-0-
11	23670	X	20542	-0-	-3128	-0-	1185	1	19356	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	23281	X	20595	-0-	-2686	-0-	1149	1	19446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67177	X	63555	-0-	-3622	-0-	4572	1	58982	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	59556	X	35523	-0-	-24033	-0-	2666	1	32854	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	64480	X	57847	-0-	-6633	-0-	3912	1	53931	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	62400	X	56204	-0-	-6196	-0-	3533	1	52671	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	64480	X	57904	-0-	-6576	-0-	3555	1	54349	2	Y	-0-					-0-
06	61500	X	55301	-0-	-6199	-0-	3543	1	51757	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	58249	X	55389	-0-	-2860	-0-	3608	1	51781	2	Y	-0-					-0-
08	58249	X	54201	-0-	-4048	-0-	3211	1	50990	2	Y	-0-					-0-
09	56370	X	51740	-0-	-4630	-0-	3011	1	48729	2	Y	-0-					-0-
10	58063	X	52747	-0-	-5316	-0-	3056	1	49691	2	Y	-0-					-0-
11	55380	X	50471	-0-	-4909	-0-	2914	1	47557	2	Y	-0-					-0-
12	55397	X	51491	-0-	-3906	-0-	2872	1	48619	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	27779	-0-	-3252	-0-	1998	1	25781	2	Y	-0-					-0-
02	27244	X	22405	-0-	-4839	-0-	1681	1	20721	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	29233	X	26125	-0-	-3108	-0-	1766	1	24359	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	27660	X	24029	-0-	-3631	-0-	1508	1	22521	2	Y	-0-					-0-
05	28582	X	24235	-0-	-4347	-0-	1487	1	22748	2	Y	-0-					-0-
06	26880	X	23142	-0-	-3738	-0-	1482	1	21660	2	Y	-0-					-0-
07	26257	X	22886	-0-	-3371	-0-	1491	1	21395	2	Y	-0-					-0-
08	26257	X	22145	-0-	-4112	-0-	1312	1	20833	2	Y	-0-					-0-
09	24090	X	21369	-0-	-2721	-0-	1246	1	20123	2	Y	-0-					-0-
10	24304	X	21487	-0-	-2817	-0-	1244	1	20243	2	Y	-0-					-0-
11	23190	X	20103	-0-	-3087	-0-	1161	1	18941	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	22878	X	20268	-0-	-2610	-0-	1130	1	19138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77996	X	70595	-0-	-7401	-0-	4978	1	64232	2	Y	1259	1205	0	47	1	230
							1385	9									
02	70280	X	67040	-0-	-3240	-0-	4956	1	61099	2	Y	895	881	0	45	1	199
							985	9									
03	75939	X	75939	-0-	-0-	-0-	5054	1	69672	2	Y	1103	1037	0	111	1	154
							1213	9									
04	68310	X	61986	-0-	-6324	-0-	3834	1	57214	2	Y	853	753	0	123	1	131
							938	9									
05	74462	X	65550	-0-	-8912	-0-	3962	1	60584	2	Y	913	842	0	92	1	110
							1004	9									
06	73890	X	49432	-0-	-24458	-0-	3120	1	45597	2	Y	650	646	0	57	1	57
							715	9									
07	76353	X	53367	-0-	-22986	-0-	3426	1	49175	2	Y	696	636	0	60	1	57
							766	9									
08	76353	X	50239	-0-	-26114	-0-	2925	1	46430	2	Y	804	745	0	48	1	68
							884	9									
09	63600	X	46932	-0-	-16668	-0-	2677	1	43311	2	Y	858	765	0	96	1	65
							944	9									
10	65720	X	49032	-0-	-16688	-0-	2788	1	45336	2	Y	825	765	0	34	1	91
							908	9									
11	51840	X	41533	-0-	-10307	-0-	2351	1	38367	2	Y	741	696	0	32	1	104
							815	9									
12	53382	X	48805	-0-	-4577	-0-	2673	1	45273	2	Y	781	678	0	85	1	122
							859	9									

TOTAL GAS PROD: 680,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62248	X	56470	-0-	-5778	-0-	3943 1676	1 9	50851	2	Y	1524	1459	0	57	1	279
02	56224	X	34759	-0-	-21465	-0-	2542 848	1 9	31369	2	Y	771	824	0	54	1	172
03	59892	X	58807	-0-	-1085	-0-	3881 1395	1 9	53531	2	Y	1268	1167	0	96	1	177
04	55740	X	49348	-0-	-6392	-0-	3029 1145	1 9	45174	2	Y	1041	917	0	142	1	159
05	57598	X	51648	-0-	-5950	-0-	3099 1174	1 9	47375	2	Y	1067	985	0	112	1	129
06	57210	X	47057	-0-	-10153	-0-	2950 972	1 9	43135	2	Y	884	868	0	67	1	78
07	59117	X	45060	-0-	-14057	-0-	2867 1037	1 9	41156	2	Y	943	862	0	81	1	78
08	59117	X	46674	-0-	-12443	-0-	2704 1049	1 9	42921	2	Y	954	886	0	66	1	80
09	50100	X	42619	-0-	-7481	-0-	2416 1058	1 9	39145	2	Y	962	857	0	112	1	73
10	51770	X	44461	-0-	-7309	-0-	2523 953	1 9	40985	2	Y	866	806	0	38	1	95
11	47130	X	38507	-0-	-8623	-0-	2171 904	1 9	35432	2	Y	822	768	0	34	1	115
12	46686	X	43668	-0-	-3018	-0-	2386 932	1 9	40350	2	Y	847	736	0	94	1	132

TOTAL GAS PROD: 559,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,949

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	25661	-0-	-7571	-0-	1787 828	1 9	23046	2	Y	753	713	0	27	1	138
02	29232	X	20414	-0-	-8818	-0-	1494 503	1 9	18417	2	Y	457	466	0	27	1	102
03	30628	X	23514	-0-	-7114	-0-	1542 678	1 9	21294	2	Y	616	575	0	57	1	86
04	28290	X	21854	-0-	-6436	-0-	1332 606	1 9	19916	2	Y	551	484	0	69	1	84
05	28117	X	23562	-0-	-4555	-0-	1408 611	1 9	21543	2	Y	555	513	0	59	1	67
06	24840	X	21651	-0-	-3189	-0-	1353 527	1 9	19771	2	Y	479	469	0	35	1	42
07	23653	X	20832	-0-	-2821	-0-	1325 510	1 9	18997	2	Y	464	424	0	44	1	38
08	23653	X	16374	-0-	-7279	-0-	947 441	1 9	14986	2	Y	401	373	0	32	1	34
09	22860	X	19396	-0-	-3464	-0-	1100 508	1 9	17788	2	Y	462	412	0	49	1	35
10	23622	X	19899	-0-	-3723	-0-	1124 483	1 9	18292	2	Y	439	408	0	18	1	48
11	21690	X	18808	-0-	-2882	-0-	1059 469	1 9	17280	2	Y	426	397	0	17	1	60
12	20832	X	18843	-0-	-1989	-0-	1025 446	1 9	17372	2	Y	405	354	0	48	1	63

TOTAL GAS PROD: 250,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,008

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	23096	-0-	-4153	-0-	1597	1	20632	2	Y	788	747	0	28	1	144
							867	9									
02	23856	X	18342	-0-	-5514	-0-	1336	1	16471	2	Y	486	494	0	28	1	108
							535	9									
03	25482	X	20576	-0-	-4906	-0-	1343	1	18525	2	Y	644	602	0	60	1	90
							708	9									
04	23730	X	19339	-0-	-4391	-0-	1176	1	17517	2	Y	587	515	0	72	1	90
							646	9									
05	23808	X	20317	-0-	-3491	-0-	1210	1	18483	2	Y	567	526	0	63	1	68
							624	9									
06	22350	X	18829	-0-	-3521	-0-	1172	1	17117	2	Y	491	480	0	36	1	43
							540	9									
07	20677	X	17910	-0-	-2767	-0-	1134	1	16259	2	Y	470	429	0	45	1	39
							517	9									
08	20677	X	14542	-0-	-6135	-0-	836	1	13260	2	Y	405	377	0	33	1	34
							446	9									
09	19710	X	17027	-0-	-2683	-0-	961	1	15541	2	Y	477	425	0	50	1	36
							525	9									
10	20367	X	17103	-0-	-3264	-0-	963	1	15646	2	Y	449	417	0	19	1	49
							494	9									
11	18870	X	15959	-0-	-2911	-0-	892	1	14571	2	Y	451	420	0	17	1	63
							496	9									
12	17918	X	16061	-0-	-1857	-0-	868	1	14684	2	Y	463	402	0	52	1	72
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 219,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,278

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	31742	-0-	-4063	-0-	2195	1	28307	2	Y	1127	1084	0	44	1	206
							1240	9									
02	32340	X	25244	-0-	-7096	-0-	1836	1	22620	2	Y	716	723	0	40	1	159
							788	9									
03	33790	X	27685	-0-	-6105	-0-	1797	1	24775	2	Y	1012	941	0	89	1	141
							1113	9									
04	31320	X	27354	-0-	-3966	-0-	1658	1	24763	2	Y	848	746	0	113	1	130
							933	9									
05	31744	X	28483	-0-	-3261	-0-	1693	1	25862	2	Y	844	781	0	91	1	102
							928	9									
06	30720	X	26496	-0-	-4224	-0-	1648	1	24065	2	Y	712	698	0	53	1	63
							783	9									
07	28365	X	24844	-0-	-3521	-0-	1568	1	22500	2	Y	705	645	0	65	1	58
							776	9									
08	28551	X	20937	-0-	-7614	-0-	1202	1	19066	2	Y	608	566	0	49	1	51
							669	9									
09	27630	X	24100	-0-	-3530	-0-	1359	1	21960	2	Y	710	632	0	75	1	54
							781	9									
10	28551	X	24036	-0-	-4515	-0-	1351	1	21958	2	Y	661	614	0	28	1	73
							727	9									
11	26550	X	22622	-0-	-3928	-0-	1266	1	20633	2	Y	657	612	0	26	1	92
							723	9									
12	24893	X	22833	-0-	-2060	-0-	1233	1	20876	2	Y	658	572	0	75	1	103
							724	9									

TOTAL GAS PROD: 306,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	26870	-0-	-5866	-0-	1866 954	1 9	24050	2	Y	867	825	0	31	1	159
02	26600	X	21499	-0-	-5101	-0-	1568 569	1 9	19362	2	Y	517	530	0	31	1	115
03	29450	X	25080	-0-	-4370	-0-	1643 787	1 9	22650	2	Y	715	666	0	64	1	100
04	27870	X	22198	-0-	-5672	-0-	1354 672	1 9	20172	2	Y	611	537	0	80	1	94
05	27745	X	23420	-0-	-4325	-0-	1391 719	1 9	21310	2	Y	654	603	0	66	1	79
06	26010	X	21808	-0-	-4202	-0-	1357 603	1 9	19848	2	Y	548	538	0	41	1	48
07	24924	X	20452	-0-	-4472	-0-	1294 583	1 9	18575	2	Y	530	484	0	50	1	44
08	24924	X	16260	-0-	-8664	-0-	933 505	1 9	14822	2	Y	459	427	0	37	1	39
09	22710	X	20183	-0-	-2527	-0-	1143 502	1 9	18538	2	Y	456	407	0	54	1	34
10	23467	X	20193	-0-	-3274	-0-	1136 594	1 9	18463	2	Y	540	497	0	18	1	59
11	21840	X	19099	-0-	-2741	-0-	1073 560	1 9	17466	2	Y	509	476	0	21	1	71
12	20863	X	19226	-0-	-1637	-0-	1041 558	1 9	17627	2	Y	507	441	0	58	1	79

TOTAL GAS PROD: 256,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,913

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	20441	-0-	-2809	-0-	1439 411	1 9	18591	2	Y	374	356	0	14	1	68
02	21028	X	14611	-0-	-6417	-0-	1080 234	1 9	13297	2	Y	213	221	0	13	1	47
03	23281	X	20486	-0-	-2795	-0-	1359 380	1 9	18747	2	Y	345	318	0	26	1	48
04	22530	X	17892	-0-	-4638	-0-	1101 329	1 9	16462	2	Y	299	262	0	39	1	46
05	21173	X	18269	-0-	-2904	-0-	1103 306	1 9	16860	2	Y	278	258	0	32	1	34
06	19920	X	16935	-0-	-2985	-0-	1067 263	1 9	15605	2	Y	239	235	0	17	1	21
07	20584	X	17097	-0-	-3487	-0-	1099 257	1 9	15741	2	Y	234	214	0	22	1	19
08	20584	X	16018	-0-	-4566	-0-	932 259	1 9	14827	2	Y	235	218	0	16	1	20
09	17940	X	16387	-0-	-1553	-0-	940 250	1 9	15197	2	Y	227	202	0	28	1	17
10	18321	X	16523	-0-	-1798	-0-	942 266	1 9	15315	2	Y	242	223	0	9	1	27
11	16950	X	15160	-0-	-1790	-0-	860 256	1 9	14044	2	Y	233	218	0	9	1	33
12	17112	X	15318	-0-	-1794	-0-	840 251	1 9	14227	2	Y	228	198	0	27	1	36

TOTAL GAS PROD: 205,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	26544	-0-	-2534	-0-	1871 540	1 9	24133	2	Y	491	470	0	18	1	90
02	25620	X	18370	-0-	-7250	-0-	1352 321	1 9	16697	2	Y	292	300	0	17	1	65
03	28365	X	25898	-0-	-2467	-0-	1718 517	1 9	23663	2	Y	470	433	0	36	1	66
04	27450	X	23122	-0-	-4328	-0-	1425 455	1 9	21242	2	Y	414	364	0	53	1	63
05	27342	X	23487	-0-	-3855	-0-	1415 431	1 9	21641	2	Y	392	363	0	45	1	47
06	25680	X	22320	-0-	-3360	-0-	1405 373	1 9	20542	2	Y	339	332	0	24	1	30
07	26040	X	21341	-0-	-4699	-0-	1366 349	1 9	19626	2	Y	317	290	0	31	1	26
08	26040	X	21225	-0-	-4815	-0-	1234 382	1 9	19609	2	Y	347	322	0	22	1	29
09	23190	X	19592	-0-	-3598	-0-	1117 393	1 9	18082	2	Y	357	318	0	41	1	27
10	23560	X	20748	-0-	-2812	-0-	1182 361	1 9	19205	2	Y	328	305	0	14	1	36
11	22350	X	20014	-0-	-2336	-0-	1135 347	1 9	18532	2	Y	315	294	0	13	1	44
12	21328	X	20251	-0-	-1077	-0-	1111 341	1 9	18799	2	Y	310	270	0	36	1	48

TOTAL GAS PROD: 262,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,372

BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14435	-0-	-2584	-0-	966 1019	1 9	12450	2	Y	926	888	0	35	1	170
02	14868	X	11247	-0-	-3621	-0-	801 569	1 9	9877	2	Y	517	539	0	33	1	115
03	15221	X	13782	-0-	-1439	-0-	871 936	1 9	11975	2	Y	851	783	0	64	1	119
04	14730	X	11610	-0-	-3120	-0-	678 795	1 9	10137	2	Y	723	636	0	95	1	111
05	14849	X	12112	-0-	-2737	-0-	699 760	1 9	10653	2	Y	691	641	0	78	1	83
06	13950	X	13255	-0-	-695	-0-	796 837	1 9	11622	2	Y	761	734	0	43	1	67
07	13857	X	12296	-0-	-1561	-0-	754 739	1 9	10803	2	Y	672	614	0	70	1	55
08	13857	X	11097	-0-	-2760	-0-	623 641	1 9	9833	2	Y	583	542	0	47	1	49
09	13290	X	8550	-0-	-4740	-0-	472 458	1 9	7620	2	Y	416	371	0	63	1	31
10	13733	X	12049	-0-	-1684	-0-	655 738	1 9	10656	2	Y	671	612	0	16	1	74
11	13290	X	11138	-0-	-2152	-0-	599 745	1 9	9794	2	Y	677	630	0	26	1	95
12	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	575 710	1 9	9758	2	Y	645	562	0	77	1	101

TOTAL GAS PROD: 142,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	24085	-0-	-1180	-0-	1691 564	1 9	21830	2	Y	513	496	0	21	1	94
02	23044	X	23012	-0-	-32	-0-	1691 454	1 9	20867	2	Y	413	397	0	18	1	92
03	25513	X	23540	-0-	-1973	-0-	1556 524	1 9	21460	2	Y	476	451	0	51	1	66
04	24690	X	21187	-0-	-3503	-0-	1299 502	1 9	19386	2	Y	456	399	0	53	1	70
05	25575	X	18904	-0-	-6671	-0-	1136 420	1 9	17348	2	Y	382	357	0	49	1	46
06	24750	X	19643	-0-	-5107	-0-	1231 409	1 9	18003	2	Y	372	361	0	24	1	33
07	25575	X	19321	-0-	-6254	-0-	1233 388	1 9	17700	2	Y	353	323	0	34	1	29
08	23653	X	17708	-0-	-5945	-0-	1025 378	1 9	16305	2	Y	344	319	0	25	1	29
09	21240	X	10563	-0-	-10677	-0-	603 179	1 9	9781	2	Y	163	146	0	34	1	12
10	20336	X	18960	-0-	-1376	-0-	1078 363	1 9	17519	2	Y	330	300	0	6	1	36
11	19680	X	18520	-0-	-1160	-0-	1046 392	1 9	17082	2	Y	356	329	0	13	1	50
12	19313	X	18806	-0-	-507	-0-	1024 443	1 9	17339	2	Y	403	349	0	41	1	63

TOTAL GAS PROD: 234,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,561

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	22028	-0-	-571	-0-	1431 2135	1 9	18462	2	Y	1941	1831	0	66	1	355
02	20412	X	17012	-0-	-3400	-0-	1174 1357	1 9	14481	2	Y	1234	1245	0	69	1	275
03	22599	X	20361	-0-	-2238	-0-	1259 1714	1 9	17388	2	Y	1558	1463	0	153	1	217
04	21870	X	18759	-0-	-3111	-0-	1081 1524	1 9	16154	2	Y	1385	1216	0	174	1	212
05	22072	X	19413	-0-	-2659	-0-	1099 1558	1 9	16756	2	Y	1416	1308	0	149	1	171
06	21300	X	18025	-0-	-3275	-0-	1072 1318	1 9	15635	2	Y	1198	1176	0	88	1	105
07	20460	X	18548	-0-	-1912	-0-	1119 1394	1 9	16035	2	Y	1267	1158	0	110	1	104
08	20460	X	15054	-0-	-5406	-0-	829 1041	1 9	13184	2	Y	946	882	0	88	1	80
09	18840	X	12238	-0-	-6602	-0-	645 1169	1 9	10424	2	Y	1063	948	0	115	1	80
10	19468	X	13870	-0-	-5598	-0-	732 1221	1 9	11917	2	Y	1110	1026	0	42	1	122
11	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	967 1354	1 9	15759	2	Y	1231	1137	0	43	1	173
12	18538	X	17307	-0-	-1231	-0-	899 1206	1 9	15202	2	Y	1096	957	0	141	1	171

TOTAL GAS PROD: 210,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,445

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	17803	-0-	-2750	-0-	1245	1	16057	2	Y	455	437	0	18	1	83
							501	9									
02	18144	X	11998	-0-	-6146	-0-	884	1	10886	2	Y	207	228	0	16	1	46
							228	9									
03	19685	X	18921	-0-	-764	-0-	1251	1	17261	2	Y	372	340	0	26	1	52
							409	9									
04	18450	X	15267	-0-	-3183	-0-	933	1	13953	2	Y	346	303	0	42	1	53
							381	9									
05	18321	X	14675	-0-	-3646	-0-	882	1	13490	2	Y	275	258	0	37	1	33
							303	9									
06	18420	X	15424	-0-	-2996	-0-	963	1	14090	2	Y	337	323	0	17	1	30
							371	9									
07	19034	X	14920	-0-	-4114	-0-	952	1	13645	2	Y	294	269	0	31	1	24
							323	9									
08	19034	X	13757	-0-	-5277	-0-	796	1	12629	2	Y	302	280	0	21	1	25
							332	9									
09	15450	X	12090	-0-	-3360	-0-	687	1	11128	2	Y	250	222	0	34	1	19
							275	9									
10	15965	X	15618	-0-	-347	-0-	882	1	14374	2	Y	329	302	0	10	1	36
							362	9									
11	15450	X	14225	-0-	-1225	-0-	800	1	13073	2	Y	320	298	0	13	1	45
							352	9									
12	14911	X	14174	-0-	-737	-0-	774	1	13057	2	Y	312	272	0	36	1	49
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 178,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,799

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80290	X	-0-	-0-	-80290	-0-					Y	-0-					-0-
02	70392	X	-0-	-0-	-70392	-0-					Y	-0-					-0-
03	43679	X	-0-	-0-	-43679	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75795	X	320	-0-	-75475	-0-	22	1	286	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
02	65380	X	148	-0-	-65232	-0-	11	1	133	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	69099	X	3873	-0-	-65226	-0-	257	1	3548	2	Y	62	53	0	1	1	9
							68	9									
04	120727	X	120727	-0-	-0-	-0-	7552	1	112728	2	Y	406	346	0	7	1	62
							447	9									
05	114806	X	114806	-0-	-0-	-0-	7048	1	107727	2	Y	28	43	0	44	1	3
							31	9									
06	57831	X	57831	-0-	-0-	-0-	3701	1	54101	2	Y	26	25	0	2	1	2
							29	9									
07	125116	X	64323	-0-	-60793	-0-	4186	1	60070	2	Y	61	55	0	3	1	5
							67	9									
08	125116	X	63060	-0-	-62056	-0-	3734	1	59276	2	Y	45	42	0	4	1	4
							50	9									
09	121080	X	58282	-0-	-62798	-0-	3389	1	54831	2	Y	56	50	0	6	1	4
							62	9									
10	115103	X	55013	-0-	-60090	-0-	3186	1	51765	2	Y	56	52	0	2	1	6
							62	9									
11	62490	X	54796	-0-	-7694	-0-	3161	1	51579	2	Y	51	48	0	2	1	7
							56	9									
12	64325	X	57725	-0-	-6600	-0-	3219	1	54459	2	Y	43	37	0	6	1	7
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 650,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	291	-0-	-39451	-0-	21	1	260	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
02	38304	X	200	-0-	-38104	-0-	17	1	177	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
03	42408	X	2762	-0-	-39646	-0-	188	1	2566	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	77630	X	77630	-0-	-0-	-0-	4812	1	71789	2	Y	935	792	0	1	1	143
							1029	9									
05	72322	X	72322	-0-	-0-	-0-	4413	1	67469	2	Y	400	394	0	101	1	48
							440	9									
06	54593	X	54593	-0-	-0-	-0-	3476	1	50814	2	Y	275	274	0	25	1	24
							303	9									
07	80445	X	44138	-0-	-36307	-0-	2853	1	40942	2	Y	312	285	0	25	1	26
							343	9									
08	80445	X	52581	-0-	-27864	-0-	3099	1	49167	2	Y	286	266	0	22	1	24
							315	9									
09	77850	X	47525	-0-	-30325	-0-	2749	1	44465	2	Y	283	252	0	34	1	21
							311	9									
10	72509	X	46007	-0-	-26502	-0-	2647	1	43062	2	Y	271	251	0	11	1	30
							298	9									
11	54660	X	44102	-0-	-10558	-0-	2531	1	41295	2	Y	251	236	0	10	1	35
							276	9									
12	52576	X	45691	-0-	-6885	-0-	2533	1	42887	2	Y	246	214	0	29	1	38
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 487,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	225	1	2886	2	Y	151	151	0	7	1	28
							166	9									
02	2884	X	2187	-0-	-697	-0-	160	1	1938	2	Y	81	86	0	5	1	18
							89	9									
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	224	1	3097	2	Y	242	216	0	10	1	34
							266	9									
04	3240	X	1034	-0-	-2206	-0-	62	1	936	2	Y	33	35	0	27	1	5
							36	9									
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	241	1	3680	2	Y	109	97	0	4	1	13
							120	9									
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	285	1	4161	2	Y	167	158	0	7	1	15
							184	9									
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	241	1	3477	2	Y	93	85	0	15	1	8
							102	9									
08	4061	X	1423	-0-	-2638	-0-	86	1	1337	2	Y	-0-	1	0	7	1	-0-
09	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	214	1	3509	2	Y	255	227	0	9	1	19
							281	9									
10	4805	X	2917	-0-	-1888	-0-	165	1	2668	2	Y	76	77	0	10	1	8
							84	9									
11	4650	X	3005	-0-	-1645	-0-	162	1	2672	2	Y	155	138	0	3	1	22
							171	9									
12	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	166	1	2804	2	Y	95	84	0	18	1	15
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 37,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	28732	-0-	-2206	-0-	1997	1	25752	2	Y	894	847	0	31	1	164
							983	9									
02	27944	X	19939	-0-	-8005	-0-	1452	1	17901	2	Y	533	546	0	32	1	119
							586	9									
03	29791	X	23129	-0-	-6662	-0-	1511	1	20805	2	Y	739	689	0	66	1	103
							813	9									
04	28050	X	23576	-0-	-4474	-0-	1437	1	21411	2	Y	662	581	0	83	1	101
							728	9									
05	28737	X	25506	-0-	-3231	-0-	1521	1	23245	2	Y	673	622	0	71	1	81
							740	9									
06	27810	X	23490	-0-	-4320	-0-	1468	1	21437	2	Y	532	524	0	42	1	47
							585	9									
07	24428	X	23362	-0-	-1066	-0-	1478	1	21236	2	Y	589	538	0	49	1	49
							648	9									
08	25575	X	22226	-0-	-3349	-0-	1275	1	20281	2	Y	609	566	0	41	1	51
							670	9									
09	24750	X	21949	-0-	-2801	-0-	1226	1	19831	2	Y	811	723	0	78	1	61
							892	9									
10	25575	X	21271	-0-	-4304	-0-	1190	1	19352	2	Y	663	619	0	32	1	73
							729	9									
11	23520	X	21796	-0-	-1724	-0-	1224	1	19922	2	Y	591	555	0	26	1	83
							650	9									
12	23374	X	21801	-0-	-1573	-0-	1182	1	20039	2	Y	527	460	0	68	1	82
							580	9									

TOTAL GAS PROD: 276,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,823

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139624	X	119838	-0-	-19786	-0-	8615	1	111161	2	Y	56	58	0	3	1	10
							62	9									
02	121968	X	95181	-0-	-26787	-0-	7139	1	87998	2	Y	40	39	0	2	1	9
							44	9									
03	128681	X	120364	-0-	-8317	-0-	8136	1	112185	2	Y	39	38	0	5	1	5
							43	9									
04	116360	X	116360	-0-	-0-	-0-	7306	1	109030	2	Y	22	20	0	4	1	3
							24	9									
05	120063	X	115592	-0-	-4471	-0-	7099	1	108478	2	Y	14	12	0	3	1	2
							15	9									
06	117120	X	105219	-0-	-11901	-0-	6734	1	98459	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									
07	121024	X	99681	-0-	-21343	-0-	6494	1	93176	2	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
08	121024	X	98492	-0-	-22532	-0-	5836	1	92647	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
09	116700	X	91606	-0-	-25094	-0-	5333	1	86267	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
10	115878	X	91134	-0-	-24744	-0-	5281	1	85845	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	105390	X	86143	-0-	-19247	-0-	4972	1	81163	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	99696	X	86916	-0-	-12780	-0-	4850	1	82058	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,226,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71424	X	45839	-0-	-25585	-0-	3281	1	42323	2	Y	214	211	0	10	1	39
							235	9									
02	61236	X	53139	-0-	-8097	-0-	3975	1	48982	2	Y	165	159	0	8	1	37
							182	9									
03	62434	X	54329	-0-	-8105	-0-	3662	1	50468	2	Y	181	173	0	20	1	25
							199	9									
04	56910	X	48652	-0-	-8258	-0-	3044	1	45429	2	Y	163	143	0	20	1	25
							179	9									
05	58931	X	47179	-0-	-11752	-0-	2887	1	44120	2	Y	156	144	0	18	1	19
							172	9									
06	57030	X	44352	-0-	-12678	-0-	2829	1	41371	2	Y	138	135	0	10	1	12
							152	9									
07	57536	X	44785	-0-	-12751	-0-	2911	1	41738	2	Y	124	113	0	13	1	10
							136	9									
08	54622	X	42888	-0-	-11734	-0-	2534	1	40226	2	Y	116	107	0	9	1	10
							128	9									
09	48810	X	40103	-0-	-8707	-0-	2328	1	37658	2	Y	106	95	0	13	1	8
							117	9									
10	47306	X	40303	-0-	-7003	-0-	2328	1	37846	2	Y	117	108	0	4	1	13
							129	9									
11	44430	X	38204	-0-	-6226	-0-	2200	1	35873	2	Y	119	111	0	4	1	17
							131	9									
12	44795	X	38458	-0-	-6337	-0-	2138	1	36185	2	Y	123	108	0	13	1	19
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 538,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117335	X	95057	-0-	-22278	-0-	6727	1	86776	2	Y	1413	1394	0	64	1	259
							1554	9									
02	99960	X	78591	-0-	-21369	-0-	5815	1	71666	2	Y	1009	993	0	50	1	225
							1110	9									
03	98456	X	81637	-0-	-16819	-0-	5415	1	74660	2	Y	1420	1322	0	125	1	198
							1562	9									
04	93270	X	78572	-0-	-14698	-0-	4847	1	72335	2	Y	1264	1109	0	159	1	194
							1390	9									
05	95046	X	83585	-0-	-11461	-0-	5060	1	77361	2	Y	1058	988	0	136	1	128
							1164	9									
06	91980	X	76627	-0-	-15353	-0-	4842	1	70763	2	Y	929	909	0	66	1	82
							1022	9									
07	87265	X	74744	-0-	-12521	-0-	4806	1	68942	2	Y	905	827	0	85	1	75
							996	9									
08	83793	X	72437	-0-	-11356	-0-	4241	1	67310	2	Y	805	749	0	63	1	68
							886	9									
09	81090	X	68367	-0-	-12723	-0-	3932	1	63595	2	Y	764	681	0	93	1	58
							840	9									
10	83793	X	68319	-0-	-15474	-0-	3907	1	63537	2	Y	795	736	0	30	1	87
							875	9									
11	76740	X	64688	-0-	-12052	-0-	3682	1	60095	2	Y	828	768	0	31	1	116
							911	9									
12	74741	X	65052	-0-	-9689	-0-	3578	1	60573	2	Y	819	712	0	95	1	128
							901	9									

TOTAL GAS PROD: 907,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,009

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111197	X	91503	-0-	-19694	-0-	6456	1	83309	2	Y	1580	1562	0	73	1	289
							1738	9									
02	97636	X	76992	-0-	-20644	-0-	5696	1	70208	2	Y	989	1002	0	56	1	220
							1088	9									
03	102486	X	84496	-0-	-17990	-0-	5620	1	77516	2	Y	1236	1161	0	123	1	172
							1360	9									
04	93180	X	76985	-0-	-16195	-0-	4747	1	70850	2	Y	1262	1103	0	138	1	193
							1388	9									
05	91481	X	74762	-0-	-16719	-0-	4516	1	69016	2	Y	1118	1040	0	136	1	135
							1230	9									
06	88530	X	69352	-0-	-19178	-0-	4368	1	63875	2	Y	1008	984	0	70	1	89
							1109	9									
07	85498	X	68073	-0-	-17425	-0-	4362	1	62618	2	Y	994	909	0	92	1	82
							1093	9									
08	84971	X	53873	-0-	-31098	-0-	3138	1	49834	2	Y	819	763	0	69	1	69
							901	9									
09	77220	X	46018	-0-	-31202	-0-	2626	1	42527	2	Y	786	701	0	95	1	59
							865	9									
10	74958	X	70404	-0-	-4554	-0-	4011	1	65224	2	Y	1063	974	0	31	1	117
							1169	9									
11	69480	X	61368	-0-	-8112	-0-	3480	1	56802	2	Y	987	924	0	41	1	139
							1086	9									
12	68076	X	61595	-0-	-6481	-0-	3375	1	57163	2	Y	961	837	0	113	1	150
							1057	9									

TOTAL GAS PROD: 835,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	15630	-0-	-1730	-0-	890	1	11494	2	Y	2951	2816	0	109	1	540
							3246	9									
02	15680	X	10509	-0-	-5171	-0-	677	1	8344	2	Y	1353	1487	0	105	1	301
							1488	9									
03	17360	X	15057	-0-	-2303	-0-	825	1	11388	2	Y	2585	2358	0	168	1	360
							2844	9									
04	15570	X	12922	-0-	-2648	-0-	651	1	9721	2	Y	2318	2034	0	289	1	355
							2550	9									
05	16089	X	12575	-0-	-3514	-0-	634	1	9677	2	Y	2058	1915	0	250	1	248
							2264	9									
06	15120	X	12487	-0-	-2633	-0-	656	1	9607	2	Y	2022	1964	0	128	1	178
							2224	9									
07	15159	X	10577	-0-	-4582	-0-	575	1	8247	2	Y	1595	1458	0	184	1	131
							1755	9									
08	15159	X	10723	-0-	-4436	-0-	517	1	8225	2	Y	1801	1669	0	111	1	152
							1981	9									
09	12960	X	9712	-0-	-3248	-0-	454	1	7351	2	Y	1734	1546	0	209	1	131
							1907	9									
10	12927	X	10621	-0-	-2306	-0-	501	1	8147	2	Y	1794	1659	0	69	1	197
							1973	9									
11	12510	X	7954	-0-	-4556	-0-	383	1	6247	2	Y	1204	1163	0	69	1	169
							1324	9									
*12	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	518	1	8764	2	Y	2283	1957	0	138	1	357
							2511	9									

TOTAL GAS PROD: 140,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,698

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7850	-0-	-1481	-0-	457	1	5884	2	Y	1372	1306	0	50	1	251
							1509	9									
02	8176	X	5704	-0-	-2472	-0-	363	1	4470	2	Y	792	818	0	49	1	176
							871	9									
03	9052	X	7725	-0-	-1327	-0-	424	1	5850	2	Y	1319	1213	0	98	1	184
							1451	9									
04	7860	X	6745	-0-	-1115	-0-	342	1	5069	2	Y	1213	1063	0	148	1	186
							1334	9									
05	7905	X	6476	-0-	-1429	-0-	328	1	5007	2	Y	1037	967	0	131	1	125
							1141	9									
06	7590	X	6520	-0-	-1070	-0-	347	1	5059	2	Y	1013	984	0	65	1	89
							1114	9									
07	7781	X	5667	-0-	-2114	-0-	310	1	4429	2	Y	844	771	0	92	1	70
							928	9									
08	7781	X	5594	-0-	-2187	-0-	274	1	4337	2	Y	894	830	0	59	1	75
							983	9									
09	6780	X	4891	-0-	-1889	-0-	230	1	3725	2	Y	851	758	0	104	1	64
							936	9									
10	6758	X	5661	-0-	-1097	-0-	268	1	4353	2	Y	945	871	0	34	1	104
							1040	9									
11	6540	X	4718	-0-	-1822	-0-	226	1	3696	2	Y	724	690	0	36	1	102
							796	9									
*12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	271	1	4602	2	Y	936	809	0	83	1	146
							1030	9									

TOTAL GAS PROD: 73,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,940

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154225	X	131578	-0-	-22647	-0-	9465	1 7 9	122106	2	Y	6	7	0			1
02	132356	X	100484	-0-	-31872	-0-	7544	1 9 9	92931	2	Y	8	7	0			2
03	146537	X	129725	-0-	-16812	-0-	8770	1 7 9	120948	2	Y	6	6	0	1	1	1
04	141810	X	121409	-0-	-20401	-0-	7625	1 9 9	113775	2	Y	8	7	0	1	1	1
05	142197	X	119791	-0-	-22406	-0-	7355	1 7 9	112429	2	Y	6	5	0	1	1	1
06	127320	X	114722	-0-	-12598	-0-	7347	1 8 9	107367	2	Y	7	7	0			1
07	130417	X	112330	-0-	-18087	-0-	7320	1 6 9	105004	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
08	130417	X	106305	-0-	-24112	-0-	6300	1 4 9	100001	2	Y	4	4	0			-0-
09	121770	X	103439	-0-	-18331	-0-	6019	1 3 9	97417	2	Y	3	3	0			-0-
10	120094	X	103763	-0-	-16331	-0-	6012	1 9 9	97742	2	Y	8	7	0			1
11	114900	X	98304	-0-	-16596	-0-	5674	1 4 9	92626	2	Y	4	4	0			1
12	112344	X	99611	-0-	-12733	-0-	5555	1 4 9	94052	2	Y	4	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 1,341,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60822	X	48933	-0-	-11889	-0-	3334	1 2554 9	43045	2	Y	2322	2232	0	90	1	425
02	54936	X	41280	-0-	-13656	-0-	2958	1 1896 9	36426	2	Y	1724	1682	0	83	1	384
03	57753	X	44846	-0-	-12907	-0-	2861	1 2527 9	39458	2	Y	2297	2147	0	214	1	320
04	53160	X	42388	-0-	-10772	-0-	2508	1 2449 9	37431	2	Y	2226	1948	0	257	1	341
05	51553	X	41997	-0-	-9556	-0-	2445	1 2171 9	37381	2	Y	1974	1837	0	240	1	238
06	47340	X	39439	-0-	-7901	-0-	2404	1 1926 9	35109	2	Y	1751	1712	0	123	1	154
07	44268	X	39030	-0-	-5238	-0-	2421	1 1893 9	34716	2	Y	1721	1572	0	161	1	142
08	44268	X	35927	-0-	-8341	-0-	2020	1 1796 9	32111	2	Y	1633	1517	0	120	1	138
09	42510	X	33953	-0-	-8557	-0-	1869	1 1854 9	30230	2	Y	1685	1502	0	194	1	127
10	42098	X	35682	-0-	-6416	-0-	1957	1 1903 9	31822	2	Y	1730	1600	0	67	1	190
11	39510	X	33746	-0-	-5764	-0-	1847	1 1770 9	30129	2	Y	1609	1506	0	67	1	226
12	39029	X	34063	-0-	-4966	-0-	1806	1 1695 9	30562	2	Y	1541	1342	0	184	1	241

TOTAL GAS PROD: 471,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	15602	-0-	-22	-0-	919	1	11878	2	Y	2550	2430	0	93	1	467
							2805	9									
02	14112	X	9112	-0-	-5000	-0-	599	1	7358	2	Y	1050	1192	0	91	1	234
							1155	9									
03	15624	X	13088	-0-	-2536	-0-	736	1	10152	2	Y	2000	1825	0	130	1	279
							2200	9									
04	15120	X	11494	-0-	-3626	-0-	593	1	8837	2	Y	1876	1644	0	224	1	287
							2064	9									
05	15593	X	10626	-0-	-4967	-0-	545	1	8331	2	Y	1591	1484	0	202	1	192
							1750	9									
06	15090	X	11661	-0-	-3429	-0-	631	1	9238	2	Y	1629	1579	0	99	1	143
							1792	9									
07	13175	X	9203	-0-	-3972	-0-	512	1	7331	2	Y	1236	1129	0	148	1	102
							1360	9									
08	13175	X	9373	-0-	-3802	-0-	466	1	7396	2	Y	1374	1274	0	86	1	116
							1511	9									
09	11700	X	8244	-0-	-3456	-0-	396	1	6382	2	Y	1333	1188	0	160	1	101
							1466	9									
10	12090	X	7896	-0-	-4194	-0-	376	1	6131	2	Y	1263	1172	0	53	1	139
							1389	9									
11	11700	X	7199	-0-	-4501	-0-	356	1	5832	2	Y	919	880	0	49	1	129
							1011	9									
12	9362	X	9336	-0-	-26	-0-	429	1	7254	2	Y	1503	1292	0	105	1	235
							1653	9									

TOTAL GAS PROD: 122,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,324

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59861	X	48693	-0-	-11168	-0-	3296	1	42537	2	Y	2600	2440	0	85	1	476
							2860	9									
02	54068	X	33659	-0-	-20409	-0-	2430	1	29932	2	Y	1179	1300	0	93	1	262
							1297	9									
03	56854	X	47506	-0-	-9348	-0-	3051	1	42106	2	Y	2135	1953	0	146	1	298
							2349	9									
04	47220	X	42874	-0-	-4346	-0-	2568	1	38303	2	Y	1821	1601	0	239	1	279
							2003	9									
05	48670	X	42192	-0-	-6478	-0-	2481	1	37918	2	Y	1630	1516	0	196	1	197
							1793	9									
06	47100	X	37747	-0-	-9353	-0-	2318	1	33875	2	Y	1413	1384	0	102	1	124
							1554	9									
07	47771	X	37982	-0-	-9789	-0-	2371	1	34005	2	Y	1460	1334	0	130	1	120
							1606	9									
08	47771	X	34954	-0-	-12817	-0-	1971	1	31282	2	Y	1546	1434	0	102	1	130
							1701	9									
09	43020	X	33843	-0-	-9177	-0-	1865	1	30184	2	Y	1631	1454	0	184	1	123
							1794	9									
10	42284	X	35285	-0-	-6999	-0-	1950	1	31698	2	Y	1488	1383	0	65	1	163
							1637	9									
11	37800	X	33758	-0-	-4042	-0-	1859	1	30322	2	Y	1434	1338	0	58	1	201
							1577	9									
12	37975	X	34138	-0-	-3837	-0-	1809	1	30670	2	Y	1508	1309	0	164	1	236
							1659	9									

TOTAL GAS PROD: 462,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,845

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50127	X	44012	-0-	-6115	-0-	2953 2971	1 9	38088	2	Y	2701	2558	0	95	1	494
02	44744	X	32187	-0-	-12557	-0-	2314 1393	1 9	28480	2	Y	1266	1382	0	96	1	282
03	48546	X	42362	-0-	-6184	-0-	2691 2556	1 9	37115	2	Y	2324	2125	0	157	1	324
04	45270	X	38200	-0-	-7070	-0-	2246 2470	1 9	33484	2	Y	2245	1965	0	260	1	344
05	44144	X	37603	-0-	-6541	-0-	2171 2210	1 9	33222	2	Y	2009	1869	0	242	1	242
06	42570	X	35358	-0-	-7212	-0-	2143 1906	1 9	31309	2	Y	1733	1698	0	125	1	152
07	42594	X	35621	-0-	-6973	-0-	2202 1872	1 9	31547	2	Y	1702	1555	0	159	1	140
08	42594	X	32379	-0-	-10215	-0-	1818 1686	1 9	28875	2	Y	1533	1425	0	119	1	129
09	38310	X	30849	-0-	-7461	-0-	1693 1764	1 9	27392	2	Y	1604	1430	0	182	1	121
10	37696	X	32612	-0-	-5084	-0-	1783 1826	1 9	29003	2	Y	1660	1535	0	64	1	182
11	35430	X	21663	-0-	-13767	-0-	1182 1209	1 9	19272	2	Y	1099	1063	0	64	1	154
12	35619	X	28029	-0-	-7590	-0-	1514 894	1 9	25621	2	Y	813	714	0	126	1	127

TOTAL GAS PROD: 410,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,689

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60698	X	52163	-0-	-8535	-0-	3611 1924	1 9	46628	2	Y	1749	1690	0	70	1	320
02	54824	X	44764	-0-	-10060	-0-	3256 1382	1 9	40126	2	Y	1256	1234	0	62	1	280
03	56265	X	46837	-0-	-9428	-0-	3048 1783	1 9	42006	2	Y	1621	1519	0	156	1	226
04	51660	X	42166	-0-	-9494	-0-	2546 1617	1 9	38003	2	Y	1470	1290	0	181	1	225
05	52545	X	45104	-0-	-7441	-0-	2668 1641	1 9	40795	2	Y	1492	1378	0	159	1	180
06	50460	X	42679	-0-	-7781	-0-	2640 1456	1 9	38583	2	Y	1324	1295	0	93	1	116
07	48608	X	42201	-0-	-6407	-0-	2657 1407	1 9	38137	2	Y	1279	1169	0	121	1	105
08	47089	X	39902	-0-	-7187	-0-	2280 1434	1 9	36188	2	Y	1304	1210	0	89	1	110
09	43770	X	36854	-0-	-6916	-0-	2062 1432	1 9	33360	2	Y	1302	1161	0	153	1	98
10	45229	X	37938	-0-	-7291	-0-	2120 1375	1 9	34443	2	Y	1250	1159	0	52	1	137
11	42750	X	36136	-0-	-6614	-0-	2016 1243	1 9	32877	2	Y	1130	1060	0	48	1	159
12	42191	X	36663	-0-	-5528	-0-	1975 1230	1 9	33458	2	Y	1118	973	0	129	1	175

TOTAL GAS PROD: 503,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	39653	-0-	-5669	-0-	2655 2692	1 9	34306	2	Y	2447	2345	0	93	1	448
02	40936	X	34127	-0-	-6809	-0-	2423 1857	1 9	29847	2	Y	1688	1673	0	87	1	376
03	44299	X	36870	-0-	-7429	-0-	2315 2638	1 9	31917	2	Y	2398	2231	0	209	1	334
04	40770	X	34144	-0-	-6626	-0-	1990 2457	1 9	29697	2	Y	2234	1958	0	268	1	342
05	40672	X	33815	-0-	-6857	-0-	1937 2272	1 9	29606	2	Y	2065	1917	0	241	1	249
06	38370	X	32395	-0-	-5975	-0-	1947 1991	1 9	28457	2	Y	1810	1771	0	129	1	159
07	35464	X	32391	-0-	-3073	-0-	1990 1845	1 9	28556	2	Y	1677	1532	0	166	1	138
08	35464	X	30297	-0-	-5167	-0-	1697 1675	1 9	26925	2	Y	1523	1416	0	117	1	128
09	34260	X	28159	-0-	-6101	-0-	1549 1554	1 9	25056	2	Y	1413	1259	0	175	1	107
10	33914	X	29946	-0-	-3968	-0-	1632 1803	1 9	26511	2	Y	1639	1510	0	56	1	180
11	32460	X	15890	-0-	-16570	-0-	865 924	1 9	14101	2	Y	840	839	0	63	1	118
12	32395	X	25489	-0-	-6906	-0-	1389 564	1 9	23536	2	Y	513	454	0	97	1	80

TOTAL GAS PROD: 373,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,247

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	38481	-0-	-1819	-0-	2682 1190	1 9	34609	2	Y	1082	1052	0	45	1	198
02	36400	X	24366	-0-	-12034	-0-	1779 660	1 9	21927	2	Y	600	626	0	39	1	133
03	39339	X	33444	-0-	-5895	-0-	2187 1090	1 9	30167	2	Y	991	912	0	74	1	138
04	37230	X	31689	-0-	-5541	-0-	1927 999	1 9	28763	2	Y	908	796	0	111	1	139
05	38471	X	33306	-0-	-5165	-0-	1982 1007	1 9	30317	2	Y	915	846	0	98	1	110
06	37230	X	31410	-0-	-5820	-0-	1954 871	1 9	28585	2	Y	792	775	0	57	1	70
07	33635	X	31017	-0-	-2618	-0-	1968 835	1 9	28214	2	Y	759	694	0	72	1	63
08	33635	X	29348	-0-	-4287	-0-	1686 860	1 9	26802	2	Y	782	726	0	53	1	66
09	32310	X	27212	-0-	-5098	-0-	1535 849	1 9	24828	2	Y	772	688	0	92	1	58
10	33387	X	27789	-0-	-5598	-0-	1564 791	1 9	25434	2	Y	719	667	0	31	1	79
11	31470	X	27300	-0-	-4170	-0-	1530 779	1 9	24991	2	Y	708	660	0	28	1	99
12	31031	X	27612	-0-	-3419	-0-	1498 771	1 9	25343	2	Y	701	610	0	81	1	109

TOTAL GAS PROD: 362,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,729

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		388	-0-	388	388	29	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		210442	-0-	210442	210830	12806	1	191087	2	Y	5954	5042	0			912
							6549	9									
05	14B2 EXT		300611	-0-	300611	511441	17961	1	274518	2	Y	7393	6772	0	642	1	891
							8132	9									
06	775889	X	264448	-0-	-511441	-0-	16626	1	242975	2	Y	4406	4449	0	461	1	387
							4847	9									
07	316076	X	224448	-0-	-91628	-0-	14426	1	206976	2	Y	2769	2530	0	398	1	228
							3046	9									
08	301382	X	233348	-0-	-68034	-0-	13733	1	218032	2	Y	1439	1353	0	193	1	121
							1583	9									
09	291660	X	164362	-0-	-127298	-0-	9508	1	153809	2	Y	950	846	0	153	1	72
							1045	9									
10	301382	X	162335	-0-	-139047	-0-	9367	1	152357	2	Y	555	528	0	38	1	61
							611	9									
11	264870	X	127318	-0-	-137552	-0-	7324	1	119542	2	Y	411	392	0	22	1	58
							452	9									
12	233337	X	55732	-0-	-177605	-0-	3078	1	52108	2	Y	496	429	0	47	1	78
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 1,743,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,373

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 03/31/2021 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		134	-0-	134	134	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		211163	-0-	211163	211297	12863	1	191929	2	Y	5792	4905	0			887
							6371	9									
05	14B2 EXT		289935	-0-	289935	501232	17415	1	266231	2	Y	5717	5291	0	624	1	689
							6289	9									
06	742113	X	240881	-0-	-501232	-0-	15188	1	221952	2	Y	3401	3434	0	357	1	299
							3741	9									
07	315301	X	237453	-0-	-77848	-0-	15327	1	219941	2	Y	1986	1814	0	307	1	164
							2185	9									
08	290687	X	214625	-0-	-76062	-0-	12654	1	200919	2	Y	956	901	0	138	1	81
							1052	9									
09	281310	X	138553	-0-	-142757	-0-	8007	1	129572	2	Y	885	789	0	110	1	67
							974	9									
10	290687	X	153568	-0-	-137119	-0-	8866	1	144163	2	Y	490	468	0	35	1	54
							539	9									
11	241320	X	125747	-0-	-115573	-0-	7236	1	118102	2	Y	372	355	0	19	1	52
							409	9									
12	237460	X	54597	-0-	-182863	-0-	3017	1	51046	2	Y	485	418	0	43	1	76
							534	9									

TOTAL GAS PROD: 1,666,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		59208	-0-	59208	59208	3909 1364	1 9	53935	2	Y	1240	1067	0			173
04	14B2 EXT		290601	-0-	290601	349809	17664 9336	1 9	263601	2	Y	8487	7221	0	139	1	1300
05	0	W	292232	-0-	292232	642041	17574 6050	1 9	268608	2	Y	5500	5222	0	915	1	663
06	0	W	223181	-0-	223181	865222	14121 2675	1 9	206385	2	Y	2432	2538	0	343	1	214
07	1044391	X	179169	-0-	-865222	-0-	11555 1828	1 9	165786	2	Y	1662	1519	0	220	1	137
08	299057	X	164477	-0-	-134580	-0-	9666 1346	1 9	153465	2	Y	1224	1142	0	116	1	103
09	289410	X	131093	-0-	-158317	-0-	7568 1098	1 9	122427	2	Y	998	890	0	136	1	75
10	292981	X	131903	-0-	-161078	-0-	7592 862	1 9	123449	2	Y	784	734	0	39	1	86
11	223530	X	132933	-0-	-90597	-0-	7643 527	1 9	124763	2	Y	479	468	0	30	1	67
12	179180	X	112240	-0-	-66940	-0-	6237 439	1 9	105564	2	Y	399	349	0	55	1	62

TOTAL GAS PROD: 1,717,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,205

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 9529 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		108167	-0-	108167	108167	6151 1569	1 9	100447	2	Y	1426	1226	0			200
12	SHUT IN		319723	-0-	319723	427890	17570 4800	1 9	297353	2	Y	4364	3719	0	163	1	682

TOTAL GAS PROD: 427,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,790

GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		99514	-0-	99514	99514	5675 1219	1 9	92620	2	Y	1108	952	0			156
12	SHUT IN		333742	-0-	333742	433256	18324 5359	1 9	310059	2	Y	4872	4140	0	127	1	761

TOTAL GAS PROD: 433,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,980

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

01	3100	N	6264	-0-	3164	3164	109	1	5559	3	Y	541	533	0			16
							1	4	595	9							
02	2800	N	567	-0-	-2233	931	20	1	485	3	Y	53	66	0			3
							4	4	58	9							
03	3100	N	2528	-0-	-572	359	109	1	2328	3	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
04	4615	X	4256	-0-	-359	-0-	182	1	3961	3	Y	102	102	0			2
							1	4	112	9							
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	212	1	4588	3	Y	131	131	0			2
							1	4	144	9							
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	190	1	3814	3	Y	127	126	0			3
							2	4	140	9							
07	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	790	1	13789	3	Y	138	137	0			4
							84	4	152	9							
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	163	1	3176	3	Y	142	143	0			3
							2	4	156	9							
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	141	1	2290	3	Y	84	86	0			1
							92	9									
10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	115	1	2013	3	Y	125	122	0			4
							138	9									
*11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	3	Y	121	122	0			3
							133	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 47,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	82	1	775	3	Y	167	167	0			31
							184	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	3	Y	120	127	0			24
							132	9									
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	73	1	1847	3	Y	238	232	0			30
							262	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	Y	177	185	0			22
							195	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	3	Y	224	225	0			21
							246	9									
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	186	1	1434	3	Y	198	196	0			23
							218	9									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	163	1	1234	3	Y	150	152	0			21
							165	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	160	1	1184	3	Y	172	172	0			21
							189	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	3	Y	177	175	0			23
							195	9									
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	201	1	1463	3	Y	176	177	0			22
							194	9									
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	143	1	1024	3	Y	175	170	0			27
							193	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 17,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,974

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2404	3	25	9	N	23	135	1			69
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1434	3	18	9	N	16					85
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	3	10	9	N	9					94
04	2340	N	1861	-0-	-479	-0-	1844	3	17	9	N	15					109
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	3	11	9	N	10					119
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1679	3	18	9	N	16					135
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3011	3	21	9	N	19					154
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3009	3	17	9	N	15					169
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2835	3	19	9	N	17					186
10	3007	N	2831	-0-	-176	-0-	2827	3	4	9	N	4	162	1			28
11	2910	N	2177	-0-	-733	-0-	2156	3	21	9	N	19					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 24,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	11	1	563	3	Y	79	81	0			3
							87	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	7	9	0			1
							8	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	129	127	0			3
							142	9									
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	20	1	426	3	Y	79	80	0			2
							87	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	145	143	0			4
							160	9									
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	121	1	2113	3	Y	142	142	0			4
							13	4	156	9							
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	98	100	0			2
							108	9									
09	630	N	309	-0-	-321	-0-	14	1	231	3	Y	58	59	0			1
							64	9									
10	651	N	334	-0-	-317	-0-	11	1	200	3	Y	112	109	0			4
							123	9									
11	540	N	241	-0-	-299	-0-	7	1	114	3	Y	109	109	0			4
							120	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	487	3	63	9	N	57					317
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	110	3	14	9	N	13					330
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	300	3	48	9	N	44					374
04	990	X	264	-0-	-726	-0-	223	3	41	9	N	37	189	1			222
05	1023	X	243	-0-	-780	-0-	201	3	42	9	N	38					260
06	540	X	268	-0-	-272	-0-	227	3	41	9	N	37					297
07	341	X	211	-0-	-130	-0-	186	3	25	9	N	23					320
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	803	3	22	9	N	20					340
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	3	13	9	N	12					352
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					352
11	810	N	197	-0-	-613	-0-	177	3	20	9	N	18					370
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	87	1	1815	3	Y	491	372	1			187
							540	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	3	Y	313	357	1			143
							344	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	3	Y	299	347	1			95
							329	9									
04	2370	N	1041	-0-	-1329	-0-	32	1	802	3	Y	188	234	1			49
							207	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	61	1	1654	3	Y	398	347	1			100
							438	9									
06	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	39	1	1144	3	Y	284	325	1			59
							312	9									
07	1736	X	386	-0-	-1350	-0-	8	1	282	3	Y	87	96	1			50
							96	9									
08	2139	X	1577	-0-	-562	-0-	71	1	1089	3	Y	379	385	1			44
							417	9									
09	2070	X	1742	-0-	-328	-0-	28	1	1231	3	Y	439	361	1			122
							483	9									
10	2139	X	909	-0-	-1230	-0-	25	1	617	3	Y	243	272	1			93
							267	9									
11	1530	X	945	-0-	-585	-0-	44	1	637	3	Y	240	209	1			124
							264	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,361

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	328	1	6899	3	Y	316	303	1			219
							3	4	348	9							
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	388	1	7701	3	Y	295	292	1			222
							16	4	325	9							
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	312	1	6470	3	Y	230	272	1			180
							1	4	253	9							
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	297	1	6205	3	Y	271	270	1			181
							1	4	298	9							
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	304	1	6278	3	Y	293	247	1			227
							1	4	322	9							
06	6570	X	5411	-0-	-1159	-0-	236	1	4933	3	Y	220	238	1			209
							242	9									
07	6789	X	4972	-0-	-1817	-0-	215	1	4539	3	Y	194	246	1			157
							5	4	213	9							
08	6789	X	4463	-0-	-2326	-0-	194	1	4075	3	Y	175	164	1			168
							1	4	193	9							
09	6570	X	370	-0-	-6200	-0-	18	1	334	3	Y	16	37	1			147
							18	9									
10	6789	X	3260	-0-	-3529	-0-	151	1	2864	3	Y	223	180	1			190
							245	9									
11	5400	X	1446	-0-	-3954	-0-	66	1	1212	3	Y	153	169	1			174
							168	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 56,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	81	78	0			3
							89	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	106	103	0			3
							117	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	127	122	0			5
							140	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	177	175	0			7
							2	4	195	9							
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	22	28	0			1
							24	9									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	3	Y	381	368	0			14
							419	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5584	-0-		-430		-0-	39	1	5253	3	Y	264	263	0			16
									2	4	290	9							
02	5432	X	4517	-0-		-915		-0-	50	1	4176	3	Y	195	173	0			38
									76	4	215	9							
03	6249	X	6249	-0-		-0-		-0-	75	1	5898	3	Y	248	271	0			15
									3	4	273	9							
04	5760	X	5760	-0-		-0-		-0-	112	1	5372	3	Y	250	246	0			19
									1	4	275	9							
05	5766	X	3763	-0-		-2003		-0-	72	1	3421	3	Y	245	249	0			15
									270	9									
06	5820	X	3389	-0-		-2431		-0-	69	1	3033	3	Y	257	255	0			17
									4	4	283	9							
07	6014	X	2976	-0-		-3038		-0-	58	1	2643	3	Y	245	241	0			21
									5	4	270	9							
08	6014	X	3203	-0-		-2811		-0-	63	1	2874	3	Y	242	246	0			17
									266	9									
09	5760	X	3074	-0-		-2686		-0-	65	1	2749	3	Y	236	236	0			17
									260	9									
10	3751	X	3440	-0-		-311		-0-	69	1	3117	3	Y	231	231	0			17
									254	9									
11	3390	X	2679	-0-		-711		-0-	51	1	2409	3	Y	199	201	0			15
									219	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-		-3193		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 44,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,612

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1176	-0-		-374		-0-	14	1	702	3	Y	418	425	0			17
									460	9									
02	1344	X	1141	-0-		-203		-0-	19	1	488	3	Y	572	555	0			34
									5	4	629	9							
03	1569	X	1569	-0-		-0-		-0-	47	1	984	3	Y	489	506	0			17
									538	9									
04	2373	N	2373	-0-		-0-		-0-	74	1	1607	3	Y	629	622	0			24
									692	9									
05	2648	N	2648	-0-		-0-		-0-	88	1	1901	3	Y	599	603	0			20
									659	9									
06	2190	N	2190	-0-		-0-		-0-	80	1	1618	3	Y	446	448	0			18
									1	4	491	9							
07	3100	N	6453	-0-		3353		3353	320	1	5582	3	Y	470	467	0			21
									34	4	517	9							
08	3100	N	1677	-0-		-1423		1930	56	1	1100	3	Y	473	475	0			19
									1	4	520	9							
09	3000	N	1282	-0-		-1718		212	54	1	884	3	Y	313	318	0			14
									344	9									
10	1550	X	1234	-0-		-316		-0-	41	1	724	3	Y	426	418	0			22
									469	9									
11	1500	X	1033	-0-		-467		-0-	35	1	571	3	Y	388	392	0			18
									427	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-		-1550		-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 22,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	177	1	4876	3	Y	211	209	0			6
							1	4	232	9							
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	47	1	1630	3	Y	59	62	0			3
							2	4	65	9							
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	197	1	5068	3	Y	172	169	0			6
							5	4	189	9							
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	145	1	4636	3	Y	255	252	0			9
							5	4	281	9							
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	3	Y	218	218	0			9
							2	4	240	9							
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	192	193	0			8
							211	9									
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	48	1	1147	3	Y	329	324	0			13
							7	4	362	9							
08	868	X	202	-0-	-666	-0-	7	1	153	3	Y	38	48	0			3
							42	9									
09	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	Y	222	215	0			10
							244	9									
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	151	154	0			7
							1	4	166	9							
11	840	X	836	-0-	-4	-0-	31	1	603	3	Y	183	179	0			11
							1	4	201	9							
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 26,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	354	344	0			10
							1	4	389	9							
04	3000	N	3504	-0-	504	504	95	1	3042	3	Y	331	331	0			10
							3	4	364	9							
05	3100	N	3656	-0-	556	1060	111	1	3175	3	Y	334	332	0			12
							3	4	367	9							
06	3000	N	2979	-0-	-21	1039	100	1	2519	3	Y	327	328	0			11
							360	9									
07	4493	X	3454	-0-	-1039	-0-	120	1	2884	3	Y	393	391	0			13
							18	4	432	9							
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	155	1	3283	3	Y	453	449	0			17
							2	4	498	9							
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	163	1	3315	3	Y	287	294	0			10
							316	9									
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	151	1	3300	3	Y	288	290	0			8
							4	4	317	9							
*11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	164	1	3160	3	Y	270	266	0			12
							4	4	297	9							
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 30,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,037

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-		-0-		-0-		20	1	544	3	Y	81	81	0			2
										89	9									
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-	2	0			-0-
03	480	N	480	-0-		-0-		-0-		16	1	392	3	Y	65	63	0			2
										72	9									
04	703	N	703	-0-		-0-		-0-		18	1	584	3	Y	91	90	0			3
										1	4	100	9							
05	519	N	519	-0-		-0-		-0-		15	1	410	3	Y	85	84	0			4
										94	9									
06	502	N	502	-0-		-0-		-0-		16	1	397	3	Y	81	82	0			3
										89	9									
07	818	N	818	-0-		-0-		-0-		24	1	595	3	Y	177	174	0			6
										4	4	195	9							
08	527	N	335	-0-		-192		-0-		15	1	310	3	Y	9	15	0			-0-
										10	9									
09	711	N	711	-0-		-0-		-0-		31	1	636	3	Y	40	39	0			1
										44	9									
10	804	N	804	-0-		-0-		-0-		30	1	663	3	Y	100	98	0			3
										1	4	110	9							
*11	623	N	623	-0-		-0-		-0-		27	1	521	3	Y	67	67	0			3
										1	4	74	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-		-0-		-0-		85	1	730	3	Y	456	469	0			20
										502	9									
02	2372	N	2372	-0-		-0-		-0-		153	1	1257	3	Y	870	858	0			32
										5	4	957	9							
03	2585	N	2585	-0-		-0-		-0-		199	1	1354	3	Y	938	931	0			39
										1032	9									
04	1899	N	1899	-0-		-0-		-0-		156	1	1210	3	Y	484	491	0			32
										1	4	532	9							
05	2217	N	2217	-0-		-0-		-0-		193	1	1648	3	Y	342	349	0			25
										376	9									
06	981	N	981	-0-		-0-		-0-		82	1	708	3	Y	171	155	0	19	1	22
										3	4	188	9							
07	1862	N	1862	-0-		-0-		-0-		217	1	1237	3	Y	362	356	0	5	1	23
										10	4	398	9							
08	1911	N	1911	-0-		-0-		-0-		148	1	1323	3	Y	398	403	0			18
										2	4	438	9							
09	1838	N	1838	-0-		-0-		-0-		163	1	1321	3	Y	322	323	0			17
										354	9									
10	2119	N	2119	-0-		-0-		-0-		176	1	1341	3	Y	540	531	0			26
										8	4	594	9							
11	930	N	803	-0-		-127		-0-		66	1	541	3	Y	178	186	0			18
										196	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,061

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1495	3	Y	154	154	0			13
							169	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1120	3	Y	134	118	0			29
							21	4	147	9							
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	20	1	1589	3	Y	177	192	0			14
							1	4	195	9							
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	1785	3	Y	219	215	0			18
							241	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	39	1	1855	3	Y	189	193	0			14
							208	9									
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	Y	177	177	0			14
							2	4	195	9							
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	54	1	2478	3	Y	203	199	0			18
							5	4	223	9							
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	46	1	2105	3	Y	182	186	0			14
							200	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	59	1	2499	3	Y	196	196	0			14
							216	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	46	1	2104	3	Y	158	158	0			14
							174	9									
*11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	42	1	1967	3	Y	165	166	0			13
							182	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 23,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	59	3	24	9	N	22					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-		195	1	4532	3	Y	137	226	1			48
								3	4	151	9							
02	4368	X	3380	-0-	-988	-0-		151	1	3069	3	Y	144	140	1			52
								2	4	158	9							
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-		204	1	4682	3	Y	182	185	1			49
								1	4	200	9							
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-		201	1	4558	3	Y	162	153	1			58
								178	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-		214	1	4838	3	Y	171	149	1			80
								2	4	188	9							
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-		200	1	4476	3	Y	155	156	1			79
								171	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-		212	1	4843	3	Y	154	182	1			51
								1	4	169	9							
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-		215	1	4812	3	Y	150	168	1			33
								2	4	165	9							
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-		203	1	4629	3	Y	141	105	1			69
								155	9									
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-		218	1	4869	3	Y	159	158	1			70
								175	9									
11	4380	X	2832	-0-	-1548	-0-		120	1	2616	3	Y	87	106	1			51
								96	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-						Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 51,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1113	-0-	-1026	-0-		12	1	604	3	Y	452	460	0			18
								497	9									
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-		43	1	1060	3	Y	1004	965	0			57
								10	4	1104	9							
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-		77	1	1634	3	Y	675	709	0			23
								743	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-		71	1	1546	3	Y	530	531	0			22
								583	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-		84	1	1804	3	Y	627	626	0			23
								690	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-		82	1	1655	3	Y	599	597	0			25
								1	4	659	9							
07	3100	N	7206	-0-	4106	4106		355	1	6202	3	Y	555	555	0			25
								38	4	611	9							
08	3100	N	2076	-0-	-1024	3082		70	1	1366	3	Y	581	583	0			23
								1	4	639	9							
09	3000	N	1312	-0-	-1688	1394		53	1	853	3	Y	369	375	0			17
								406	9									
10	2805	X	1411	-0-	-1394	-0-		40	1	703	3	Y	607	593	0			31
								668	9									
11	2430	X	1249	-0-	-1181	-0-		33	1	533	3	Y	621	625	0			27
								683	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 26,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,620

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	2233	1	2012	3	Y	595	591	0			30
							4	4	655	9							
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1155	1	1411	3	Y	1069	1055	0			44
							59	4	1176	9							
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	1210	1	3237	3	Y	1063	1075	0			32
							15	4	1169	9							
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1517	1	3692	3	Y	384	393	0			23
							18	4	422	9							
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1516	1	4259	3	Y	361	359	0			25
							5	4	397	9							
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	2478	1	4914	3	Y	259	259	0			25
							7	4	285	9							
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	3041	1	4196	3	Y	263	266	0			22
							40	4	289	9							
08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	4433	1	2274	3	Y	250	253	0			19
							4	4	275	9							
09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	3035	1	4415	3	Y	317	316	0			20
							13	4	349	9							
10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	2986	1	4593	3	Y	416	415	0			21
							18	4	458	9							
*11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	2296	1	5438	3	Y	277	278	0			20
							11	4	305	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 72,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,254

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	15	1	2072	3	Y	248	242	0			17
							273	9									
02	2800	N	3174	-0-	374	374	31	1	2705	3	Y	350	354	0			13
							53	4	385	9							
03	2554	N	2180	-0-	-374	-0-	18	1	1863	3	Y	269	272	0			10
							3	4	296	9							
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	3	Y	389	387	0			12
							1	4	428	9							
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	3	Y	284	285	0			11
							1	4	312	9							
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	17	1	1751	3	Y	256	256	0			11
							282	9									
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	17	1	1758	3	Y	249	249	0			11
							274	9									
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	17	1	1771	3	Y	265	263	0			13
							292	9									
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	15	1	1570	3	Y	244	242	0			15
							268	9									
10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	19	1	1888	3	Y	243	244	0			14
							267	9									
*11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	16	1	1816	3	Y	243	244	0			13
							267	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 24,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	31	1	4124	3	Y	841	824	0			55
							925	9									
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	42	1	3632	3	Y	635	655	0			35
							71	4	699	9							
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	47	1	4765	3	Y	954	959	0			30
							7	4	1049	9							
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	40	1	4077	3	Y	954	950	0			34
							2	4	1049	9							
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	40	1	3895	3	Y	811	811	0			34
							2	4	892	9							
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	37	1	3764	3	Y	851	850	0			35
							936	9									
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	43	1	4485	3	Y	997	993	0			39
							1097	9									
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	57	1	5942	3	Y	1116	1110	0			45
							1228	9									
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	48	1	4962	3	Y	911	906	0			50
							1002	9									
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	59	1	6063	3	Y	1085	1082	0			53
							1194	9									
*11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	36	1	4041	3	Y	889	893	0			49
							978	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 61,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,044

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	238	1	5481	3	Y	337	343	1			35
							2	4	371	9							
02	5376	X	4370	-0-	-1006	-0-	182	1	3916	3	Y	242	242	1			35
							6	4	266	9							
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	252	1	5689	3	Y	326	339	1			22
							359	9									
04	5760	X	5610	-0-	-150	-0-	231	1	5121	3	Y	234	234	1			22
							1	4	257	9							
05	5952	X	5423	-0-	-529	-0-	344	1	5024	3	Y	48	64	1			6
							2	4	53	9							
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	563	1	5078	3	Y	222	207	1			21
							244	9									
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	411	1	5583	3	Y	339	345	1			15
							373	9									
08	5952	X	5642	-0-	-310	-0-	278	1	4997	3	Y	328	322	1			21
							6	4	361	9							
09	5760	X	4980	-0-	-780	-0-	211	1	4073	3	Y	633	550	1			104
							696	9									
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	312	1	5975	3	Y	479	505	1			78
							527	9									
11	5760	X	4245	-0-	-1515	-0-	170	1	3762	3	Y	274	302	1			50
							12	4	301	9							
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 61,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	7022	-0-	-15	-0-	196	1	5799	3	Y	934	939	0			53
							1027	9									
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	142	1	5592	3	Y	793	808	0			38
							5	4	872	9							
03	7006	X	6897	-0-	-109	-0-	178	1	5798	3	Y	835	840	0			33
							2	4	919	9							
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	178	1	5777	3	Y	823	827	0			29
							905	9									
05	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	173	1	5904	3	Y	763	764	0			28
							2	4	839	9							
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	172	1	6067	3	Y	828	829	0			27
							1	4	911	9							
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	178	1	6539	3	Y	826	821	0			32
							1	4	909	9							
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	184	1	6501	3	Y	800	801	0			31
							1	4	880	9							
09	6810	X	6660	-0-	-150	-0-	165	1	5715	3	Y	708	705	0			34
							1	4	779	9							
10	7037	X	6819	-0-	-218	-0-	177	1	5848	3	Y	721	723	0			32
							1	4	793	9							
11	6810	X	6613	-0-	-197	-0-	170	1	5727	3	Y	649	642	0			39
							2	4	714	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 76,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,680

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	585	1	13803	3	Y	309	278	1			38
							340	9									
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	304	1	6716	3	Y	151	149	1			40
							166	9									
03	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	478	1	11170	3	Y	247	255	1			32
							272	9									
04	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	405	1	9345	3	Y	280	271	1			41
							308	9									
05	9765	X	9726	-0-	-39	-0-	399	1	9084	3	Y	221	213	1			49
							243	9									
06	9450	X	9309	-0-	-141	-0-	380	1	8733	3	Y	178	189	1			38
							196	9									
07	9765	X	9580	-0-	-185	-0-	401	1	9015	3	Y	149	169	1			18
							164	9									
08	9765	X	9541	-0-	-224	-0-	394	1	8974	3	Y	154	147	1			25
							4	4	169	9							
09	9450	X	8331	-0-	-1119	-0-	348	1	7837	3	Y	133	114	1			44
							146	9									
10	9734	X	7894	-0-	-1840	-0-	338	1	7412	3	Y	131	129	1			46
							144	9									
11	9300	X	5048	-0-	-4252	-0-	214	1	4733	3	Y	88	99	1			35
							4	4	97	9							
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 103,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,041

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	27 114	1 9	3291	3	Y	104	102	0			31
02	3332	X	3252	-0-	-80	-0-	37 98	1 9	3117	3	Y	89	86	0			34
03	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	30 1	1 4	3276 124	3 9	Y	113	117	0			30
04	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	25 2	1 4	3132 102	3 9	Y	93	87	0			36
05	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	23 7	1 4	3316 74	3 9	Y	67	74	0			29
06	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	22 12	1 4	3167 127	3 9	Y	115	118	0			26
07	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	23 1	1 4	3194 83	3 9	Y	75	65	0			36
08	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	24 94	1 9	3142	3	Y	85	99	0			22
09	3330	X	2848	-0-	-482	-0-	27 66	1 9	2755	3	Y	60	60	0			22
10	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	87 77	1 9	3108	3	Y	70	72	0			20
11	3330	X	1548	-0-	-1782	-0-	54 47	1 9	1447	3	Y	43	40	0			23
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 34,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
02	1624	X	504	-0-	-1120	-0-	10 2	1 4	242 250	3 9	Y	227	216	0			11
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	61 276	1 9	1316	3	Y	251	243	0			8
05	558	N	172	-0-	-386	-0-	6 47	1 9	119	3	Y	43	49	0			2
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	28 308	1 9	563	3	Y	280	274	0			8
07	3100	N	5432	-0-	2332	2332	229 24	1 4	3990 1189	3 9	Y	1081	1051	0			38
08	3100	N	1313	-0-	-1787	545	35 606	1 9	672	3	Y	551	571	0			18
09	1286	N	741	-0-	-545	-0-	21 371	1 9	349	3	Y	337	344	0			11
10	2976	X	701	-0-	-2275	-0-	19 340	1 9	342	3	Y	309	307	0			13
11	2880	X	860	-0-	-2020	-0-	11 672	1 9	177	3	Y	611	602	0			22
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5089	-0-		-770		-0-	33	1	4600	3	Y	413	411	0			33
									2	4	454	9							
02	6328	X	3940	-0-		-2388		-0-	43	1	3536	3	Y	271	241	0			63
									63	4	298	9							
03	7785	X	7785	-0-		-0-		-0-	90	1	7149	3	Y	493	527	0			29
									4	4	542	9							
04	6570	X	5007	-0-		-1563		-0-	95	1	4507	3	Y	368	364	0			33
									405	9									
05	7184	X	7184	-0-		-0-		-0-	135	1	6473	3	Y	523	529	0			27
									1	4	575	9							
06	6780	X	5986	-0-		-794		-0-	123	1	5401	3	Y	414	414	0			27
									7	4	455	9							
07	7006	X	6209	-0-		-797		-0-	126	1	5659	3	Y	376	370	0			33
									10	4	414	9							
08	7006	X	6809	-0-		-197		-0-	136	1	6228	3	Y	404	410	0			27
									1	4	444	9							
09	6780	X	4928	-0-		-1852		-0-	105	1	4454	3	Y	335	336	0			26
									369	9									
10	7006	X	6922	-0-		-84		-0-	140	1	6329	3	Y	412	410	0			28
									453	9									
11	6600	X	5738	-0-		-862		-0-	111	1	5273	3	Y	321	324	0			25
									1	4	353	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-		-6820		-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 65,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,330

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-		-0-		-0-	30	1	3031	3	Y	366	360	0			26
									1	4	403	9							
02	3057	X	3057	-0-		-0-		-0-	44	1	2688	3	Y	292	296	0			22
									4	4	321	9							
03	6035	X	6035	-0-		-0-		-0-	89	1	5548	3	Y	359	362	0			19
									3	4	395	9							
04	5012	X	5012	-0-		-0-		-0-	145	1	4555	3	Y	283	283	0			19
									1	4	311	9							
05	5003	X	5003	-0-		-0-		-0-	133	1	4569	3	Y	273	278	0			14
									1	4	300	9							
06	5499	X	5499	-0-		-0-		-0-	147	1	5040	3	Y	283	283	0			14
									1	4	311	9							
07	5067	X	5067	-0-		-0-		-0-	159	1	4601	3	Y	274	272	0			16
									6	4	301	9							
08	3224	X	2896	-0-		-328		-0-	86	1	2557	3	Y	229	233	0			12
									1	4	252	9							
09	4420	X	4420	-0-		-0-		-0-	134	1	4036	3	Y	226	229	0			9
									1	4	249	9							
10	5591	X	5591	-0-		-0-		-0-	190	1	5070	3	Y	299	299	0			9
									2	4	329	9							
*11	3317	X	3317	-0-		-0-		-0-	105	1	2767	3	Y	403	397	0			15
									2	4	443	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-		-3224		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 49,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	25	1	2520	3	Y	361	355	0			24
							1	4	397	9							
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	34	1	2106	3	Y	222	228	0			18
							3	4	244	9							
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	71	1	4412	3	Y	301	303	0			16
							2	4	331	9							
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	137	1	4319	3	Y	159	160	0			15
							1	4	175	9							
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	139	1	4754	3	Y	263	264	0			14
							1	4	289	9							
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	157	1	5367	3	Y	293	293	0			14
							1	4	322	9							
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	173	1	5007	3	Y	288	286	0			16
							6	4	317	9							
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	83	1	2442	3	Y	270	273	0			13
							297	9									
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	143	1	4301	3	Y	267	268	0			12
							1	4	294	9							
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	183	1	4886	3	Y	311	312	0			11
							2	4	342	9							
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	112	1	2962	3	Y	317	314	0			14
							2	4	349	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 47,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,052

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6070	-0-	-750	-0-	53	1	5302	3	Y	649	638	0			42
							1	4	714	9							
02	6160	X	4744	-0-	-1416	-0-	69	1	4229	3	Y	400	409	0			33
							6	4	440	9							
03	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	156	1	9592	3	Y	578	580	0			31
							4	4	636	9							
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	278	1	8751	3	Y	538	535	0			34
							2	4	592	9							
05	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	291	1	9914	3	Y	619	623	0			30
							1	4	681	9							
06	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	277	1	9457	3	Y	474	479	0			25
							1	4	521	9							
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	327	1	9435	3	Y	492	487	0			30
							11	4	541	9							
08	6820	X	6083	-0-	-737	-0-	180	1	5335	3	Y	515	518	0			27
							1	4	567	9							
09	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	318	1	9552	3	Y	506	510	0			23
							2	4	557	9							
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	331	1	8857	3	Y	514	517	0			20
							4	4	565	9							
11	6600	X	5468	-0-	-1132	-0-	180	1	4750	3	Y	486	482	0			24
							3	4	535	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 94,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,771

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1595	-0-		-1691		-0-	18	1	936	3	Y	583	582	0			16
									641	9									
02	2520	X	2373	-0-		-147		-0-	48	1	1185	3	Y	1026	990	0			52
									11	4	1129	9							
03	3115	X	3115	-0-		-0-		-0-	100	1	2130	3	Y	804	836	0			20
									1	4	884	9							
04	2936	X	2936	-0-		-0-		-0-	96	1	2083	3	Y	688	688	0			20
									757	9									
05	3139	X	3139	-0-		-0-		-0-	100	1	2178	3	Y	782	783	0			19
									1	4	860	9							
06	3213	X	3213	-0-		-0-		-0-	109	1	2195	3	Y	825	820	0			24
									1	4	908	9							
07	8830	X	8830	-0-		-0-		-0-	433	1	7563	3	Y	716	716	0			24
									46	4	788	9							
08	3131	X	2289	-0-		-842		-0-	64	1	1252	3	Y	884	881	0			27
									1	4	972	9							
09	3210	X	1445	-0-		-1765		-0-	56	1	904	3	Y	441	454	0			14
									485	9									
10	3658	X	1620	-0-		-2038		-0-	48	1	847	3	Y	659	645	0			28
									725	9									
11	3540	X	1349	-0-		-2191		-0-	36	1	575	3	Y	671	674	0			25
									738	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-		-3658		-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 31,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,079

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-		-0-		-0-	14	1	689	3	Y	472	475	0			16
									519	9									
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	845	N	845	-0-		-0-		-0-	25	1	535	3	Y	259	252	0			7
									285	9									
04	910	N	910	-0-		-0-		-0-	27	1	584	3	Y	272	270	0			9
									299	9									
05	1035	N	1035	-0-		-0-		-0-	32	1	677	3	Y	296	296	0			9
									326	9									
06	1251	N	1251	-0-		-0-		-0-	41	1	817	3	Y	357	353	0			13
									393	9									
07	3100	N	5276	-0-		2176		2176	254	1	4427	3	Y	516	509	0			20
									27	4	568	9							
08	3100	N	1203	-0-		-1897		279	34	1	661	3	Y	462	465	0			17
									508	9									
09	805	N	526	-0-		-279		-0-	14	1	231	3	Y	255	261	0			11
									281	9									
10	808	X	808	-0-		-0-		-0-	15	1	261	3	Y	484	471	0			24
									532	9									
*11	802	X	802	-0-		-0-		-0-	10	1	161	3	Y	574	574	0			24
									631	9									
12	217	X	NO RPT	-0-		-217		-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	75	73	0			2
							83	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	70	69	0			3
							77	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	29	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	31	29	0			2
							34	9									
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	131	1	2922	3	Y	228	223	0			30
							251	9									
02	3304	X	2382	-0-	-922	-0-	59	1	2185	3	Y	125	131	0			24
							138	9									
03	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	133	1	3272	3	Y	205	208	0			21
							226	9									
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	131	1	2938	3	Y	205	194	0			32
							226	9									
05	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	136	1	3068	3	Y	179	181	0			30
							197	9									
06	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	138	1	3053	3	Y	201	206	0			25
							221	9									
07	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	133	1	3153	3	Y	189	189	0			25
							208	9									
08	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	133	1	3143	3	Y	192	193	0			24
							211	9									
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	125	1	3016	3	Y	179	179	0			24
							197	9									
10	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	134	1	3083	3	Y	200	202	0			22
							220	9									
11	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	137	1	2863	3	Y	184	181	0			25
							202	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 36,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3815	-0-		-339		-0-		322	1	2430	3	Y	966	1010	0			78
										1063	9									
02	3752	X	3447	-0-		-305		-0-		267	1	2251	3	Y	827	834	0			71
										19	4	910	9							
03	4459	X	4459	-0-		-0-		-0-		348	1	2947	3	Y	1058	1044	0			85
										1164	9									
04	4159	X	4159	-0-		-0-		-0-		307	1	2717	3	Y	1028	1039	0			74
										4	4	1131	9							
05	4154	X	3618	-0-		-536		-0-		184	1	2366	3	Y	971	978	0			67
										1068	9									
06	4689	X	4689	-0-		-0-		-0-		315	1	2409	3	Y	1785	1764	0			88
										1	4	1964	9							
07	4154	X	3846	-0-		-308		-0-		421	1	2424	3	Y	892	911	0			69
										20	4	981	9							
08	4154	X	3659	-0-		-495		-0-		385	1	2264	3	Y	917	920	0			66
										1	4	1009	9							
09	4020	X	2989	-0-		-1031		-0-		358	1	1737	3	Y	813	803	0			76
										894	9									
10	4154	X	3545	-0-		-609		-0-		325	1	2250	3	Y	882	885	0			73
										970	9									
*11	4454	X	4454	-0-		-0-		-0-		458	1	2801	3	Y	1075	1032	0			116
										12	4	1183	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-		-3844		-0-						Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 42,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,214

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2616	-0-		-81		-0-		215	1	1623	3	Y	707	744	0			54
										778	9									
02	3397	X	3397	-0-		-0-		-0-		261	1	2196	3	Y	838	837	0			55
										18	4	922	9							
03	3642	X	3642	-0-		-0-		-0-		269	1	2276	3	Y	997	984	0			68
										1097	9									
04	3060	X	2904	-0-		-156		-0-		217	1	1925	3	Y	690	709	0			49
										3	4	759	9							
05	3162	X	2683	-0-		-479		-0-		142	1	1819	3	Y	656	661	0			44
										722	9									
06	3060	X	2715	-0-		-345		-0-		237	1	1815	3	Y	602	603	0			43
										1	4	662	9							
07	3162	X	2535	-0-		-627		-0-		267	1	1538	3	Y	652	649	0			46
										13	4	717	9							
08	3162	X	2674	-0-		-488		-0-		278	1	1635	3	Y	691	693	0			44
										1	4	760	9							
09	2910	X	2426	-0-		-484		-0-		295	1	1435	3	Y	633	625	0			52
										696	9									
10	2821	X	2630	-0-		-191		-0-		246	1	1699	3	Y	623	628	0			47
										685	9									
*11	3277	X	3277	-0-		-0-		-0-		322	1	1965	3	Y	893	854	0			86
										8	4	982	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-		-2666		-0-						Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 31,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,982

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	707	1	5347	3	Y	717	746	0			60
							1	4	789	9							
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	490	1	4132	3	Y	540	547	0			53
							34	4	594	9							
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	589	1	4992	3	Y	776	764	0			65
							854	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	546	1	4840	3	Y	662	676	0			51
							7	4	728	9							
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	313	1	4023	3	Y	560	567	0			44
							616	9									
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	524	1	4007	3	Y	505	506	0			43
							1	4	556	9							
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	726	1	4184	3	Y	602	598	0			47
							35	4	662	9							
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	718	1	4213	3	Y	604	608	0			43
							1	4	664	9							
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	742	1	3607	3	Y	598	588	0			53
							1	4	658	9							
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	619	1	4289	3	Y	602	606	0			49
							1	4	662	9							
*11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	570	1	3479	3	Y	500	485	0			64
							14	4	550	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 61,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,666

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	17477	-0-	-1898	-0-	714	1	16387	3	Y	338	335	1			36
							4	4	372	9							
02	17500	X	12458	-0-	-5042	-0-	540	1	11637	3	Y	238	239	1			35
							19	4	262	9							
03	19375	X	15589	-0-	-3786	-0-	648	1	14635	3	Y	278	294	1			19
							306	9									
04	17700	X	16413	-0-	-1287	-0-	693	1	15364	3	Y	321	309	1			31
							3	4	353	9							
05	17484	X	16895	-0-	-589	-0-	1060	1	15448	3	Y	347	335	1			43
							5	4	382	9							
06	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	1675	1	15130	3	Y	474	465	1			52
							2	4	521	9							
07	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	1259	1	17092	3	Y	590	612	1			30
							1	4	649	9							
08	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	941	1	16899	3	Y	549	540	1			39
							19	4	604	9							
09	17340	X	15929	-0-	-1411	-0-	778	1	15057	3	Y	85	105	1			19
							94	9									
10	19003	X	13626	-0-	-5377	-0-	670	1	12845	3	Y	101	104	1			16
							111	9									
11	18390	X	5669	-0-	-12721	-0-	236	1	5255	3	Y	146	138	1			24
							17	4	161	9							
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 168,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	2934	-0-	-3421	-0-	88	1	2420	3	Y	387	390	0			10
							426	9									
02	5320	X	3841	-0-	-1479	-0-	93	1	3193	3	Y	501	491	0			20
							4	4	551	9							
03	5642	X	5387	-0-	-255	-0-	171	1	4390	3	Y	747	746	0			21
							4	4	822	9							
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	150	1	4811	3	Y	686	686	0			21
							5	4	755	9							
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	167	1	4788	3	Y	702	698	0			25
							4	4	772	9							
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	176	1	4480	3	Y	725	726	0			24
							1	4	798	9							
07	5921	X	5909	-0-	-12	-0-	188	1	4507	3	Y	1078	1067	0			35
							28	4	1186	9							
08	5921	X	5490	-0-	-431	-0-	204	1	4330	3	Y	866	869	0			32
							3	4	953	9							
09	5730	X	4736	-0-	-994	-0-	192	1	3926	3	Y	561	574	0			19
							1	4	617	9							
10	5921	X	5539	-0-	-382	-0-	213	1	4662	3	Y	598	600	0			17
							6	4	658	9							
11	5730	X	5508	-0-	-222	-0-	236	1	4558	3	Y	644	632	0			29
							6	4	708	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 56,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,495

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	31	1	4130	3	Y	480	477	0			29
							1	4	528	9							
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	53	1	4334	3	Y	496	436	0			89
							77	4	546	9							
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	56	1	4399	3	Y	486	541	0			34
							2	4	535	9							
04	4620	X	3422	-0-	-1198	-0-	61	1	2901	3	Y	418	413	0			39
							460	9									
05	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	79	1	3743	3	Y	480	488	0			31
							528	9									
06	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	88	1	3846	3	Y	457	456	0			32
							5	4	503	9							
07	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	89	1	3990	3	Y	500	491	0			41
							7	4	550	9							
08	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	88	1	3984	3	Y	441	449	0			33
							485	9									
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	95	1	4029	3	Y	423	425	0			31
							465	9									
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	99	1	4482	3	Y	432	431	0			32
							475	9									
*11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	87	1	4063	3	Y	388	391	0			29
							427	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 50,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	385	1	8945	3	Y	112	194	1			36
							6	4	123	9							
02	8540	X	7317	-0-	-1223	-0-	336	1	6795	3	Y	165	153	1			48
							4	4	182	9							
03	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	415	1	9524	3	Y	180	187	1			41
							2	4	198	9							
04	9540	X	9423	-0-	-117	-0-	390	1	8854	3	Y	163	153	1			51
							179	9									
05	9486	X	9301	-0-	-185	-0-	386	1	8730	3	Y	165	144	1			72
							3	4	182	9							
06	9810	X	8757	-0-	-1053	-0-	367	1	8222	3	Y	153	153	1			72
							168	9									
07	10137	X	9286	-0-	-851	-0-	383	1	8747	3	Y	140	170	1			42
							2	4	154	9							
08	10137	X	9035	-0-	-1102	-0-	378	1	8499	3	Y	140	155	1			27
							4	4	154	9							
09	9420	X	8538	-0-	-882	-0-	353	1	8035	3	Y	136	101	1			62
							150	9									
10	9300	X	9148	-0-	-152	-0-	385	1	8591	3	Y	156	154	1			64
							172	9									
11	9000	X	6598	-0-	-2402	-0-	284	1	6183	3	Y	119	127	1			56
							131	9									
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 97,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	16624	-0-	-1387	-0-	678	1	15728	3	Y	189	311	1			52
							10	4	208	9							
02	16072	X	8138	-0-	-7934	-0-	375	1	7595	3	Y	148	155	1			45
							5	4	163	9							
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	800	1	18418	3	Y	283	273	1			55
							5	4	311	9							
04	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	769	1	17490	3	Y	261	242	1			74
							287	9									
05	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	739	1	16726	3	Y	241	215	1			100
							7	4	265	9							
06	18900	X	16606	-0-	-2294	-0-	699	1	15667	3	Y	217	220	1			97
							1	4	239	9							
07	19530	X	17054	-0-	-2476	-0-	707	1	16128	3	Y	196	239	1			54
							3	4	216	9							
08	19530	X	16749	-0-	-2781	-0-	704	1	15818	3	Y	199	220	1			33
							8	4	219	9							
09	18540	X	15924	-0-	-2616	-0-	662	1	15060	3	Y	184	137	1			80
							202	9									
10	17732	X	15598	-0-	-2134	-0-	661	1	14735	3	Y	184	189	1			75
							202	9									
11	16620	X	7834	-0-	-8786	-0-	338	1	7373	3	Y	112	132	1			55
							123	9									
12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 170,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1080	-0-	-656	-0-	89	1	589	3	Y	365	361	0			18
							402	9									
02	1372	X	544	-0-	-828	-0-	27	1	302	3	Y	195	201	0			12
							215	9									
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	228	233	0			7
							251	9									
04	1110	X	741	-0-	-369	-0-	25	1	434	3	Y	256	254	0			9
							282	9									
05	1147	X	1100	-0-	-47	-0-	46	1	674	3	Y	345	343	0			11
							380	9									
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	647	3	Y	330	329	0			12
							363	9									
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	651	3	Y	339	330	0			21
							1	4	373	9							
08	1085	X	870	-0-	-215	-0-	49	1	510	3	Y	283	294	0			10
							311	9									
09	1050	X	953	-0-	-97	-0-	59	1	624	3	Y	245	245	0			10
							270	9									
10	1085	X	827	-0-	-258	-0-	47	1	499	3	Y	255	252	0			13
							281	9									
11	1050	X	489	-0-	-561	-0-	24	1	261	3	Y	185	188	0			10
							204	9									
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,026

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3677	-0-	-1407	-0-	412	1	2720	3	Y	495	493	0			26
							545	9									
02	4592	X	3787	-0-	-805	-0-	253	1	2847	3	Y	624	614	0			36
							1	4	686	9							
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	301	1	3657	3	Y	785	796	0			25
							864	9									
04	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	175	1	3037	3	Y	596	599	0			22
							1	4	656	9							
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	226	1	3320	3	Y	636	638	0			20
							700	9									
06	4680	X	3814	-0-	-866	-0-	216	1	2973	3	Y	568	567	0			21
							625	9									
07	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	306	1	3644	3	Y	638	621	0			38
							3	4	702	9							
08	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	365	1	3773	3	Y	390	414	0			14
							429	9									
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	320	1	3406	3	Y	559	552	0			21
							615	9									
10	4650	X	4065	-0-	-585	-0-	304	1	3205	3	Y	505	503	0			23
							556	9									
*11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	385	1	4151	3	Y	379	385	0			17
							1	4	417	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 46,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	991	1	6540	3	Y	477	481	0			22
							525	9									
02	5628	X	5069	-0-	-559	-0-	385	1	4340	3	Y	311	317	0			16
							2	4	342	9							
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	553	1	6718	3	Y	471	475	0			12
							1	4	518	9							
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	350	1	6059	3	Y	441	439	0			14
							2	4	485	9							
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	373	1	5475	3	Y	465	466	0			13
							512	9									
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	377	1	5198	3	Y	440	438	0			15
							484	9									
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	481	1	5726	3	Y	478	465	0			28
							4	4	526	9							
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	510	1	5276	3	Y	490	502	0			16
							539	9									
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	514	1	5481	3	Y	414	415	0			15
							1	4	455	9							
10	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	460	1	4863	3	Y	390	388	0			17
							1	4	429	9							
*11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	533	1	5740	3	Y	418	417	0			18
							1	4	460	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 72,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,795

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	806	1	19034	3	Y	290	316	1			51
							319	9									
02	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	485	1	10737	3	Y	165	165	1			51
							182	9									
03	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	807	1	18862	3	Y	264	273	1			42
							290	9									
04	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	716	1	16530	3	Y	219	219	1			42
							241	9									
05	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	720	1	16370	3	Y	194	187	1			49
							213	9									
06	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	618	1	14191	3	Y	184	188	1			45
							202	9									
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	572	1	12881	3	Y	235	248	1			32
							259	9									
08	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	651	1	14845	3	Y	166	164	1			34
							7	4	183	9							
09	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	603	1	13552	3	Y	147	126	1			55
							162	9									
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	637	1	13953	3	Y	140	140	1			55
							154	9									
11	11850	X	9306	-0-	-2544	-0-	399	1	8808	3	Y	84	99	1			40
							7	4	92	9							
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 169,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14432	-0-	-448	-0-	577	1	13626	3	Y	208	222	1			48
							229	9									
02	13440	X	8568	-0-	-4872	-0-	365	1	8070	3	Y	121	120	1			49
							133	9									
03	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	614	1	14349	3	Y	206	211	1			44
							227	9									
04	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	593	1	13700	3	Y	200	196	1			48
							220	9									
05	14756	X	13873	-0-	-883	-0-	577	1	13135	3	Y	146	144	1			50
							161	9									
06	14400	X	12719	-0-	-1681	-0-	524	1	12034	3	Y	146	149	1			47
							161	9									
07	14880	X	12376	-0-	-2504	-0-	520	1	11714	3	Y	129	146	1			30
							142	9									
08	14880	X	14190	-0-	-690	-0-	589	1	13447	3	Y	134	128	1			36
							7	4	147	9							
09	14400	X	11481	-0-	-2919	-0-	484	1	10880	3	Y	106	92	1			50
							117	9									
10	13888	X	11048	-0-	-2840	-0-	477	1	10443	3	Y	116	112	1			54
							128	9									
11	13740	X	8365	-0-	-5375	-0-	357	1	7900	3	Y	92	97	1			49
							7	4	101	9							
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 136,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	23	1	4905	3	Y	421	416	0			21
							463	9									
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	20	1	4001	3	Y	344	351	0			14
							7	4	378	9							
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	24	1	4891	3	Y	391	392	0			13
							4	4	430	9							
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	21	1	4615	3	Y	356	356	0			13
							392	9									
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	21	1	4606	3	Y	331	333	0			11
							364	9									
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	21	1	4594	3	Y	363	362	0			12
							399	9									
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	18	1	4243	3	Y	428	423	0			17
							10	4	471	9							
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	18	1	4686	3	Y	403	406	0			14
							1	4	443	9							
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	29	1	5299	3	Y	409	408	0			15
							450	9									
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	30	1	4956	3	Y	386	386	0			15
							425	9									
*11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	32	1	4412	3	Y	374	375	0			14
							1	4	411	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 56,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	48	1	10426	3	Y	932	922	0			55
							1	4	1025	9							
02	10360	X	9689	-0-	-671	-0-	44	1	8805	3	Y	749	770	0			34
							16	4	824	9							
03	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	53	1	11104	3	Y	978	979	0			33
							9	4	1076	9							
04	11100	X	11017	-0-	-83	-0-	46	1	9900	3	Y	974	974	0			33
							1071	9									
05	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	47	1	10349	3	Y	986	991	0			28
							1	4	1085	9							
06	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	46	1	10248	3	Y	817	818	0			27
							899	9									
07	11470	X	10641	-0-	-829	-0-	41	1	9766	3	Y	737	730	0			34
							23	4	811	9							
08	11470	X	10232	-0-	-1238	-0-	36	1	9416	3	Y	707	712	0			29
							2	4	778	9							
09	11100	X	10977	-0-	-123	-0-	54	1	10115	3	Y	734	732	0			31
							1	4	807	9							
10	11470	X	10043	-0-	-1427	-0-	56	1	9202	3	Y	714	714	0			31
							785	9									
11	11100	X	10318	-0-	-782	-0-	68	1	9455	3	Y	721	724	0			28
							2	4	793	9							
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 119,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,049

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	27	1	5769	3	Y	481	476	0			34
							529	9									
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	24	1	4613	3	Y	370	382	0			22
							8	4	407	9							
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	29	1	6007	3	Y	473	473	0			22
							5	4	520	9							
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	3	Y	400	401	0			21
							440	9									
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	26	1	5677	3	Y	409	411	0			19
							450	9									
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	25	1	5550	3	Y	424	424	0			19
							466	9									
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	24	1	5564	3	Y	440	435	0			24
							13	4	484	9							
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	21	1	5622	3	Y	428	430	0			22
							1	4	471	9							
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	30	1	5481	3	Y	424	423	0			23
							466	9									
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	32	1	5312	3	Y	452	451	0			24
							497	9									
*11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	40	1	5580	3	Y	475	477	0			22
							1	4	523	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 66,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,776

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	3	Y	158	156	0			9
							174	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	27	1	1725	3	Y	138	139	0			8
							3	4	152	9							
03	3100	N	3631	-0-	531	531	54	1	3367	3	Y	189	190	0			7
							2	4	208	9							
04	2921	N	2390	-0-	-531	-0-	66	1	2111	3	Y	193	191	0			9
							1	4	212	9							
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	3	Y	177	178	0			8
							195	9									
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	66	1	2250	3	Y	152	153	0			7
							167	9									
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	72	1	2066	3	Y	149	148	0			8
							2	4	164	9							
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	41	1	1220	3	Y	144	145	0			7
							158	9									
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	68	1	2057	3	Y	172	173	0			6
							1	4	189	9							
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	83	1	2223	3	Y	191	191	0			6
							1	4	210	9							
*11	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	41	1	1068	3	Y	169	168	0			7
							186	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 24,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	14	1	1926	3	Y	191	190	0			8
							1	4	210	9							
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	14	1	1169	3	Y	104	93	0			19
							21	4	114	9							
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	32	1	2474	3	Y	174	187	0			6
							1	4	191	9							
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	53	1	2504	3	Y	200	197	0			9
							220	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	35	1	1672	3	Y	175	179	0			5
							193	9									
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	Y	184	183	0			6
							3	4	202	9							
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	36	1	1625	3	Y	197	194	0			9
							3	4	217	9							
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	37	1	1684	3	Y	180	183	0			6
							198	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	3	Y	142	142	0			6
							156	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	3	Y	210	208	0			8
							231	9									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	3	Y	159	160	0			7
							175	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 22,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	104	1	2226	3	Y	355	355	0			16
							3	4	391	9							
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	166	1	2378	3	Y	342	341	0			17
							58	4	376	9							
03	3348	X	2231	-0-	-1117	-0-	177	1	1748	3	Y	277	283	0			11
							1	4	305	9							
04	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	216	1	2105	3	Y	267	268	0			10
							1	4	294	9							
05	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	222	1	2178	3	Y	119	123	0			6
							131	9									
06	3180	X	2039	-0-	-1141	-0-	157	1	1746	3	Y	119	119	0			6
							5	4	131	9							
07	3286	X	1621	-0-	-1665	-0-	130	1	1337	3	Y	130	130	0			6
							11	4	143	9							
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	480	1	3288	3	Y	209	202	0			13
							1	4	230	9							
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	413	1	5651	3	Y	312	315	0			10
							40	4	343	9							
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	231	1	5990	3	Y	287	294	0			3
							27	4	316	9							
*11	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	597	1	14874	3	Y	234	234	0			3
							51	4	257	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 49,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	177	1	3794	3	Y	523	519	0			21
							6	4	575	9							
02	4228	X	3685	-0-	-543	-0-	208	1	2998	3	Y	368	371	0			18
							74	4	405	9							
03	4681	X	3901	-0-	-780	-0-	315	1	3099	3	Y	442	445	0			15
							1	4	486	9							
04	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	358	1	3499	3	Y	481	481	0			15
							2	4	529	9							
05	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	338	1	3306	3	Y	355	357	0			13
							391	9									
06	4410	X	3808	-0-	-602	-0-	284	1	3146	3	Y	335	335	0			13
							9	4	369	9							
07	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	346	1	3556	3	Y	386	385	0			14
							28	4	425	9							
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	553	1	3782	3	Y	370	362	0			22
							1	4	407	9							
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	271	1	3704	3	Y	346	356	0			12
							26	4	381	9							
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	168	1	4362	3	Y	381	390	0			3
							20	4	419	9							
*11	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	501	1	12476	3	Y	358	358	0			3
							43	4	394	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 56,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,345

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	210	1	4478	3	Y	643	644	0			30
							6	4	707	9							
02	5040	X	4584	-0-	-456	-0-	255	1	3675	3	Y	513	515	0			28
							90	4	564	9							
03	5580	X	5197	-0-	-383	-0-	416	1	4095	3	Y	622	625	0			25
							2	4	684	9							
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	511	1	4990	3	Y	599	601	0			23
							2	4	659	9							
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	501	1	4917	3	Y	510	511	0			22
							1	4	561	9							
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	398	1	4416	3	Y	498	497	0			23
							13	4	548	9							
07	5704	X	5590	-0-	-114	-0-	435	1	4481	3	Y	580	579	0			24
							36	4	638	9							
08	5704	X	4895	-0-	-809	-0-	560	1	3828	3	Y	460	452	0			32
							1	4	506	9							
09	5520	X	4651	-0-	-869	-0-	281	1	3846	3	Y	452	464	0			20
							27	4	497	9							
10	5704	X	5119	-0-	-585	-0-	171	1	4424	3	Y	458	467	0			11
							20	4	504	9							
*11	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	539	1	13434	3	Y	455	454	0			12
							46	4	501	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 67,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,790

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	2869	3	Y	481	485	0			27
							529	9									
02	3108	X	2529	-0-	-579	-0-	105	1	2020	3	Y	342	341	0			28
							28	4	376	9							
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	149	1	2852	3	Y	495	497	0			26
							545	9									
04	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	140	1	2538	3	Y	461	461	0			26
							507	9									
05	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	129	1	2413	3	Y	428	433	0			21
							1	4	471	9							
06	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	123	1	2032	3	Y	408	404	0			25
							449	9									
07	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	143	1	2254	3	Y	462	464	0			23
							1	4	508	9							
08	3534	X	2500	-0-	-1034	-0-	137	1	1869	3	Y	449	451	0			21
							494	9									
09	3180	X	2522	-0-	-658	-0-	101	1	1967	3	Y	412	411	0			22
							1	4	453	9							
10	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	150	1	2115	3	Y	455	457	0			20
							501	9									
11	2820	X	2518	-0-	-302	-0-	161	1	1876	3	Y	437	435	0			22
							481	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 31,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,830

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	161	1	2672	3	Y	902	905	0			24
							992	9									
02	2800	X	830	-0-	-1970	-0-	32	1	614	3	Y	160	160	0			24
							8	4	176	9							
03	2945	X	814	-0-	-2131	-0-	32	1	610	3	Y	156	158	0			22
							172	9									
04	3090	X	1473	-0-	-1617	-0-	63	1	1150	3	Y	236	237	0			21
							260	9									
05	3193	X	1875	-0-	-1318	-0-	76	1	1422	3	Y	342	346	0			17
							1	4	376	9							
06	3090	X	1829	-0-	-1261	-0-	80	1	1324	3	Y	386	383	0			20
							425	9									
07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	3	Y	345	347	0			18
							380	9									
08	1860	X	1303	-0-	-557	-0-	62	1	856	3	Y	350	351	0			17
							385	9									
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	3	Y	708	706	0			19
							1	4	779	9							
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	110	1	1550	3	Y	723	725	0			17
							795	9									
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	125	1	1453	3	Y	643	641	0			19
							707	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 20,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,951

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	242	1	4027	3	Y	527	531	0			31
							1	4	580	9							
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	183	1	3538	3	Y	540	538	0			33
							49	4	594	9							
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	184	1	3538	3	Y	530	532	0			31
							1	4	583	9							
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	180	1	3280	3	Y	491	492	0			30
							1	4	540	9							
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	167	1	3106	3	Y	491	497	0			24
							1	4	540	9							
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	150	1	2495	3	Y	451	447	0			28
							1	4	496	9							
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	173	1	2721	3	Y	498	501	0			25
							1	4	548	9							
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	197	1	2700	3	Y	492	494	0			23
							541	9									
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	122	1	2374	3	Y	358	358	0			23
							1	4	394	9							
10	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	157	1	2211	3	Y	405	408	0			20
							446	9									
11	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	170	1	1985	3	Y	387	385	0			22
							426	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 39,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3308	-0-	-691	-0-	145	1	2398	3	Y	695	701	0			42
							765	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	153	1	2980	3	Y	758	755	0			45
							42	4	834	9							
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	195	1	3762	3	Y	878	882	0			41
							1	4	966	9							
04	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	167	1	3045	3	Y	698	697	0			42
							1	4	768	9							
05	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	167	1	3139	3	Y	705	712	0			35
							2	4	776	9							
06	4230	X	3581	-0-	-649	-0-	160	1	2661	3	Y	690	685	0			40
							1	4	759	9							
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	193	1	3037	3	Y	713	716	0			37
							1	4	784	9							
08	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	186	1	2544	3	Y	761	763	0			35
							837	9									
09	3780	X	3681	-0-	-99	-0-	146	1	2840	3	Y	631	630	0			36
							1	4	694	9							
10	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	180	1	2545	3	Y	668	672	0			32
							735	9									
11	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	209	1	2439	3	Y	711	709	0			34
							782	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 42,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,908

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	227	1	3778	3	Y	566	571	0			34
							1	4	623	9							
02	4172	X	4135	-0-	-37	-0-	171	1	3311	3	Y	552	550	0			36
							46	4	607	9							
03	4619	X	4305	-0-	-314	-0-	182	1	3489	3	Y	576	578	0			34
							634	9									
04	4470	X	3933	-0-	-537	-0-	176	1	3199	3	Y	506	506	0			34
							1	4	557	9							
05	4619	X	4022	-0-	-597	-0-	176	1	3292	3	Y	502	508	0			28
							2	4	552	9							
06	4470	X	3595	-0-	-875	-0-	173	1	2880	3	Y	492	488	0			32
							1	4	541	9							
07	4588	X	3621	-0-	-967	-0-	188	1	2958	3	Y	431	433	0			30
							1	4	474	9							
08	4309	X	3141	-0-	-1168	-0-	183	1	2511	3	Y	406	408	0			28
							447	9									
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	175	1	3403	3	Y	548	548	0			28
							1	4	603	9							
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	257	1	3648	3	Y	517	520	0			25
							1	4	569	9							
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	286	1	3345	3	Y	540	538	0			27
							1	4	594	9							
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 44,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1474	-0-	-3424	-0-	72	1	1202	3	Y	182	187	0			36
							200	9									
02	4396	X	3174	-0-	-1222	-0-	132	1	2564	3	Y	402	401	0			37
							36	4	442	9							
03	4867	X	3006	-0-	-1861	-0-	129	1	2461	3	Y	378	380	0			35
							416	9									
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	210	1	3826	3	Y	622	623	0			34
							1	4	684	9							
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	180	1	3380	3	Y	573	580	0			27
							2	4	630	9							
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	166	1	2762	3	Y	524	520	0			31
							1	4	576	9							
07	4867	X	3832	-0-	-1035	-0-	196	1	3095	3	Y	491	494	0			28
							1	4	540	9							
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	340	1	4666	3	Y	613	615	0			26
							1	4	674	9							
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	231	1	4473	3	Y	565	565	0			26
							1	4	622	9							
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	234	1	3319	3	Y	622	625	0			23
							1	4	684	9							
11	4860	X	3190	-0-	-1670	-0-	200	1	2333	3	Y	597	595	0			25
							657	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 42,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,569

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	19211	-0-	-2489	-0-	767	1	18096	3	Y	316	314	1			69
							348	9									
02	18844	X	13400	-0-	-5444	-0-	571	1	12629	3	Y	182	178	1			73
							200	9									
03	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	917	1	21452	3	Y	269	281	1			61
							296	9									
04	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	812	1	18741	3	Y	243	240	1			64
							267	9									
05	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	913	1	20777	3	Y	244	229	1			79
							268	9									
06	21930	X	18957	-0-	-2973	-0-	779	1	17929	3	Y	225	231	1			73
							1	4	248	9							
07	22661	X	18804	-0-	-3857	-0-	790	1	17785	3	Y	208	231	1			50
							229	9									
08	22661	X	18200	-0-	-4461	-0-	755	1	17219	3	Y	198	191	1			57
							8	4	218	9							
09	21240	X	12920	-0-	-8320	-0-	543	1	12222	3	Y	141	124	1			74
							155	9									
10	21948	X	12713	-0-	-9235	-0-	547	1	11987	3	Y	163	157	1			80
							179	9									
11	18960	X	9721	-0-	-9239	-0-	414	1	9156	3	Y	130	139	1			71
							8	4	143	9							
12	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 188,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	486	1	1239	3	Y	585	576	0			103
							644	9									
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	572	1	1253	3	Y	629	642	0			90
							20	4	692	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	199	1	417	3	Y	485	494	0			81
							1	4	534	9							
04	2280	N	1914	-0-	-366	-0-	395	1	857	3	Y	602	594	0			89
							662	9									
05	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	563	1	1277	3	Y	535	543	0			81
							1	4	589	9							
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	576	1	1258	3	Y	502	505	0			78
							6	4	552	9							
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	650	1	1299	3	Y	543	539	0			82
							30	4	597	9							
08	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	603	1	1192	3	Y	507	519	0			70
							1	4	558	9							
09	2400	N	2071	-0-	-329	-0-	490	1	1004	3	Y	523	526	0			67
							2	4	575	9							
10	2511	N	2112	-0-	-399	-0-	482	1	1030	3	Y	545	559	0			53
							600	9									
11	2280	N	1808	-0-	-472	-0-	222	1	1015	3	Y	515	514	0			54
							4	4	567	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 23,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,971

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	716	1	16453	3	Y	930	944	1			103
							4	4	1023	9							
02	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	582	1	12526	3	Y	731	724	1			110
							20	4	804	9							
03	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	746	1	16878	3	Y	915	958	1			67
							1	4	1007	9							
04	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	697	1	15460	3	Y	922	896	1			93
							3	4	1014	9							
05	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	1020	1	14862	3	Y	955	923	1			125
							5	4	1051	9							
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	856	1	7731	3	Y	223	312	1			36
							1	4	245	9							
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	591	1	8025	3	Y	29	62	1			3
							32	9									
08	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	424	1	7631	3	Y	518	484	1			37
							9	4	570	9							
09	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	391	1	7569	3	Y	615	546	1			106
							677	9									
10	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	403	1	7728	3	Y	563	576	1			93
							619	9									
11	8250	X	5351	-0-	-2899	-0-	214	1	4757	3	Y	332	360	1			65
							15	4	365	9							
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 133,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,733

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	734	1	16873	3	Y	954	968	1			107
							5	4	1049	9							
02	12656	X	9343	-0-	-3313	-0-	391	1	8400	3	Y	490	516	1			81
							13	4	539	9							
03	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	954	1	21563	3	Y	1169	1166	1			84
							1	4	1286	9							
04	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	860	1	19075	3	Y	1138	1105	1			117
							4	4	1252	9							
05	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	1257	1	18316	3	Y	1177	1137	1			157
							6	4	1295	9							
06	13560	X	13342	-0-	-218	-0-	1303	1	11771	3	Y	243	356	1			44
							1	4	267	9							
07	14012	X	12269	-0-	-1743	-0-	822	1	11165	3	Y	255	280	1			19
							1	4	281	9							
08	14012	X	12602	-0-	-1410	-0-	646	1	11600	3	Y	312	303	1			28
							13	4	343	9							
09	13560	X	12115	-0-	-1445	-0-	585	1	11315	3	Y	195	183	1			40
							215	9									
10	14012	X	12457	-0-	-1555	-0-	608	1	11651	3	Y	180	185	1			35
							198	9									
11	13350	X	7982	-0-	-5368	-0-	338	1	7498	3	Y	111	120	1			26
							24	4	122	9							
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 164,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,224

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	227	1	4843	3	Y	976	985	0			42
							7	4	1074	9							
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	280	1	4025	3	Y	601	612	0			31
							99	4	661	9							
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	481	1	4732	3	Y	728	732	0			27
							2	4	801	9							
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	500	1	4878	3	Y	777	778	0			26
							2	4	855	9							
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	518	1	5083	3	Y	685	685	0			26
							1	4	754	9							
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	460	1	5109	3	Y	699	696	0			29
							15	4	769	9							
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	420	1	4318	3	Y	756	756	0			29
							34	4	832	9							
08	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	365	1	2500	3	Y	413	414	0			28
							1	4	454	9							
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	297	1	4053	3	Y	914	910	0			32
							28	4	1005	9							
10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	217	1	5649	3	Y	2277	2284	0			25
							26	4	2505	9							
*11	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	749	1	18683	3	Y	1431	1437	0			19
							65	4	1574	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 79,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5372	-0-	-2161	-0-	191	1	4094	3	Y	983	992	0			38
							6	4	1081	9							
02	6804	X	4228	-0-	-2576	-0-	219	1	3162	3	Y	699	707	0			30
							78	4	769	9							
03	7533	X	4773	-0-	-2760	-0-	351	1	3466	3	Y	867	871	0			26
							2	4	954	9							
04	7290	X	4873	-0-	-2417	-0-	370	1	3613	3	Y	807	811	0			22
							2	4	888	9							
05	6448	X	5019	-0-	-1429	-0-	405	1	3969	3	Y	586	590	0			18
							645	9									
06	5190	X	4776	-0-	-414	-0-	338	1	3759	3	Y	607	605	0			20
							11	4	668	9							
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	370	1	3809	3	Y	758	754	0			24
							30	4	834	9							
08	5022	X	1998	-0-	-3024	-0-	217	1	1485	3	Y	268	276	0			16
							1	4	295	9							
09	4860	X	2718	-0-	-2142	-0-	160	1	2189	3	Y	322	328	0			10
							15	4	354	9							
10	5053	X	2686	-0-	-2367	-0-	89	1	2297	3	Y	264	272	0			2
							10	4	290	9							
*11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	203	1	5060	3	Y	345	344	0			3
							17	4	380	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 47,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,506

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	125	1	2673	3	Y	782	789	0			24
							4	4	860	9							
02	3360	X	2755	-0-	-605	-0-	140	1	2007	3	Y	508	516	0			16
							49	4	559	9							
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	293	1	2886	3	Y	817	814	0			19
							1	4	899	9							
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	291	1	2838	3	Y	668	675	0			12
							1	4	735	9							
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	292	1	2862	3	Y	551	553	0			10
							606	9									
06	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	242	1	2690	3	Y	546	545	0			11
							8	4	601	9							
07	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	274	1	2811	3	Y	608	607	0			12
							22	4	669	9							
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	541	1	3700	3	Y	569	557	0			24
							1	4	626	9							
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	276	1	3769	3	Y	526	542	0			8
							26	4	579	9							
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	169	1	4374	3	Y	576	584	0			-0-
							20	4	634	9							
*11	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	604	1	15052	3	Y	645	644	0			1
							52	4	710	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 56,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,796

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5210	-0-	-1238	-0-	22	1	4637	3	Y	501	496	0			31
							551	9									
02	5320	X	3968	-0-	-1352	-0-	19	1	3589	3	Y	322	335	0			18
							6	4	354	9							
03	5053	X	4239	-0-	-814	-0-	19	1	3825	3	Y	356	356	0			18
							3	4	392	9							
04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	19	1	4160	3	Y	510	508	0			20
							561	9									
05	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	20	1	4201	3	Y	474	477	0			17
							521	9									
06	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	19	1	4230	3	Y	448	448	0			17
							493	9									
07	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	17	1	3922	3	Y	419	415	0			21
							9	4	461	9							
08	4898	X	4895	-0-	-3	-0-	17	1	4403	3	Y	431	433	0			19
							1	4	474	9							
09	4740	X	4373	-0-	-367	-0-	21	1	3891	3	Y	419	418	0			20
							461	9									
10	4898	X	4414	-0-	-484	-0-	24	1	3909	3	Y	437	436	0			21
							481	9									
*11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	31	1	4323	3	Y	470	472	0			19
							1	4	517	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 50,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,787

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	85	80	0			5
							94	9									
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	52	1	2501	3	Y	206	196	0			15
							227	9									
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	33	1	1614	3	Y	143	150	0			8
							157	9									
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	38	1	1584	3	Y	190	190	0			8
							209	9									
09	2790	X	1979	-0-	-811	-0-	55	1	1808	3	Y	105	104	0			9
							116	9									
10	2883	X	1870	-0-	-1013	-0-	85	1	1663	3	Y	111	114	0			6
							122	9									
11	2790	X	226	-0-	-2564	-0-	7	1	208	3	Y	9	12	0			3
							1	4	10	9							
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	374	1	955	3	Y	536	524	0			73
							590	9									
02	2800	N	3611	-0-	811	811	831	1	1820	3	Y	846	837	0			82
							29	4	931	9							
03	3100	N	2637	-0-	-463	348	630	1	1319	3	Y	624	636	0			70
							2	4	686	9							
04	2198	N	1850	-0-	-348	-0-	400	1	868	3	Y	529	534	0			65
							582	9									
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	362	1	821	3	Y	466	473	0			58
							513	9									
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	269	1	589	3	Y	422	425	0			55
							3	4	464	9							
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	221	1	441	3	Y	437	435	0			57
							10	4	481	9							
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	242	1	478	3	Y	433	440	0			50
							1	4	476	9							
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	287	1	588	3	Y	444	443	0			51
							1	4	488	9							
10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	289	1	618	3	Y	462	474	0			39
							508	9									
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	136	1	617	3	Y	435	434	0			40
							2	4	479	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 19,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,634

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6806	-0-	-1378	-0-	275	1	6125	3	Y	369	365	0			59
							406	9									
02	7084	X	3356	-0-	-3728	-0-	83	1	3084	3	Y	172	187	0			44
							189	9									
03	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	385	1	9469	3	Y	557	558	0			43
							613	9									
04	7980	X	6509	-0-	-1471	-0-	263	1	5887	3	Y	326	311	0			58
							359	9									
05	7843	X	6577	-0-	-1266	-0-	266	1	5990	3	Y	292	297	0			53
							321	9									
06	8070	X	6336	-0-	-1734	-0-	261	1	5780	3	Y	268	281	0			40
							295	9									
07	8339	X	7585	-0-	-754	-0-	293	1	6928	3	Y	331	330	0			41
							364	9									
08	8339	X	7108	-0-	-1231	-0-	274	1	6483	3	Y	319	322	0			38
							351	9									
09	6510	X	5543	-0-	-967	-0-	211	1	5078	3	Y	231	232	0			37
							254	9									
10	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	238	1	5465	3	Y	283	287	0			33
							311	9									
11	7350	X	5300	-0-	-2050	-0-	229	1	4801	3	Y	245	241	0			37
							270	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 71,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9256	-0-	-199	-0-	374 571	1 9	8311	3	Y	519	513	0			68
02	8540	X	6880	-0-	-1660	-0-	171 358	1 9	6351	3	Y	325	341	0			52
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	368 558	1 9	9027	3	Y	507	516	0			43
04	9000	X	8971	-0-	-29	-0-	363 490	1 9	8118	3	Y	445	422	0			66
05	9269	X	8890	-0-	-379	-0-	357 480	1 9	8053	3	Y	436	441	0			61
06	9630	X	8458	-0-	-1172	-0-	347 436	1 9	7675	3	Y	396	414	0			43
07	9951	X	8794	-0-	-1157	-0-	338 453	1 9	8003	3	Y	412	412	0			43
08	9951	X	8728	-0-	-1223	-0-	337 400	1 9	7991	3	Y	364	367	0			40
09	8970	X	8657	-0-	-313	-0-	330 382	1 9	7945	3	Y	347	346	0			41
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	356 464	1 9	8179	3	Y	422	426	0			37
11	8520	X	8143	-0-	-377	-0-	354 382	1 9	7407	3	Y	347	343	0			41
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 95,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1321	3	619	9	N	563	536	1			174
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1172	3	441	9	N	401	360	1			215
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1280	3	464	9	N	422	527	1			110
04	1890	N	1679	-0-	-211	-0-	1229	3	450	9	N	409	360	1			159
05	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1259	3	472	9	N	429	359	1			229
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1239	3	427	9	N	388	561	1			56
07	1736	N	137	-0-	-1599	-0-	50	3	87	9	N	79					135
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	174	176	1			133
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	296	188	1			241
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	494	3	343	9	N	312	371	1			182
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	556	3	388	9	N	353	364	1			171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 12,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	192	1	5676	3	Y	655	662	0			40
							721	9									
02	4620	X	3421	-0-	-1199	-0-	75	1	2978	3	Y	332	348	0			24
							3	4	365	9							
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	194	1	6372	3	Y	822	822	0			24
							3	4	904	9							
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	169	1	5507	3	Y	676	681	0			19
							744	9									
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	178	1	6093	3	Y	720	720	0			19
							2	4	792	9							
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	172	1	6075	3	Y	643	645	0			17
							1	4	707	9							
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	187	1	6854	3	Y	731	726	0			22
							1	4	804	9							
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	184	1	6480	3	Y	670	672	0			20
							1	4	737	9							
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	161	1	5549	3	Y	564	562	0			22
							620	9									
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	187	1	6191	3	Y	594	595	0			21
							1	4	653	9							
*11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	181	1	6114	3	Y	640	633	0			28
							2	4	704	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 73,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,047

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7607	-0-	-236	-0-	213	1	6322	3	Y	974	978	0			54
							1	4	1071	9							
02	7112	X	6793	-0-	-319	-0-	147	1	5761	3	Y	800	817	0			37
							5	4	880	9							
03	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	182	1	5985	3	Y	886	890	0			33
							3	4	975	9							
04	7530	X	7248	-0-	-282	-0-	187	1	6062	3	Y	908	911	0			30
							999	9									
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	190	1	6499	3	Y	835	836	0			29
							2	4	919	9							
06	7350	X	7115	-0-	-235	-0-	173	1	6092	3	Y	772	774	0			27
							1	4	849	9							
07	7533	X	7233	-0-	-300	-0-	168	1	6172	3	Y	811	805	0			33
							1	4	892	9							
08	7595	X	7346	-0-	-249	-0-	177	1	6225	3	Y	858	859	0			32
							944	9									
09	7350	X	6955	-0-	-395	-0-	172	1	5953	3	Y	754	751	0			35
							1	4	829	9							
10	7595	X	7228	-0-	-367	-0-	184	1	6079	3	Y	876	876	0			35
							1	4	964	9							
11	7110	X	6598	-0-	-512	-0-	167	1	5652	3	Y	706	700	0			41
							2	4	777	9							
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 78,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		13	1	1033	3	Y	301	302	0			28
								331	9									
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		22	1	2066	3	Y	171	169	0			30
								188	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-		11	1	577	3	Y	147	161	0			16
								162	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		96	1	855	3	Y	350	344	0			22
								385	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		131	1	824	3	Y	675	656	0			41
								743	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-		140	1	1062	3	Y	825	815	0			51
								908	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		170	1	1062	3	Y	510	528	0			33
								561	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-		189	1	1351	3	Y	553	555	0			31
								608	9									
09	1530	N	1484	-0-	-46	-0-		109	1	775	3	Y	545	547	0			29
								600	9									
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-		103	1	734	3	Y	542	550	0			21
								596	9									
11	1530	N	911	-0-	-619	-0-		56	1	439	3	Y	378	376	0			23
								416	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,997

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	17592	-0-	-1256	-0-		717	1	16629	3	Y	214	384	1			62
								11	4	235	9							
02	17276	X	9111	-0-	-8165	-0-		419	1	8496	3	Y	173	184	1			51
								6	4	190	9							
03	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-		1029	1	23655	3	Y	384	363	1			72
								6	4	422	9							
04	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-		831	1	18894	3	Y	290	279	1			83
								319	9									
05	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-		788	1	17823	3	Y	268	243	1			108
								7	4	295	9							
06	20310	X	16261	-0-	-4049	-0-		685	1	15343	3	Y	211	224	1			95
								1	4	232	9							
07	20987	X	15787	-0-	-5200	-0-		653	1	14922	3	Y	190	237	1			48
								3	4	209	9							
08	20987	X	16165	-0-	-4822	-0-		677	1	15235	3	Y	223	241	1			30
								8	4	245	9							
09	20040	X	16543	-0-	-3497	-0-		686	1	15626	3	Y	210	156	1			84
								231	9									
10	18910	X	16464	-0-	-2446	-0-		697	1	15537	3	Y	209	216	1			77
								230	9									
11	16260	X	7469	-0-	-8791	-0-		323	1	7033	3	Y	103	133	1			47
								113	9									
12	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 179,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1495	3	84	9	N	76	183	1			413
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	786	3	76	9	N	69					482
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	170	1			388
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	57					445
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	44	149	1			340
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					340
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	68					408
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					465
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	184	1			306
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1397	3	32	9	N	29					335
*11	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					335
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	26	1	3437	3	Y	395	392	0			26
							1	4	435	9							
02	3332	X	3131	-0-	-201	-0-	34	1	2774	3	Y	248	221	0			53
							50	4	273	9							
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	44	1	3501	3	Y	307	337	0			23
							2	4	338	9							
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	67	1	3182	3	Y	327	322	0			28
							360	9									
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	73	1	3474	3	Y	341	348	0			21
							375	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	74	1	3234	3	Y	305	305	0			21
							4	4	336	9							
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	70	1	3158	3	Y	300	295	0			26
							6	4	330	9							
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	71	1	3209	3	Y	302	306	0			22
							332	9									
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	73	1	3117	3	Y	302	302	0			22
							332	9									
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	70	1	3192	3	Y	285	285	0			22
							314	9									
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	66	1	3103	3	Y	270	271	0			21
							297	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 39,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3878	-0-		-648		-0-		117	1	3455	3	Y	278	280	0			25
										306	9									
02	4088	X	2790	-0-		-1298		-0-		65	1	2543	3	Y	164	171	0			18
										2	4	180	9							
03	4526	X	4411	-0-		-115		-0-		122	1	4005	3	Y	256	258	0			16
										2	4	282	9							
04	4380	X	3991	-0-		-389		-0-		111	1	3605	3	Y	250	252	0			14
										275	9									
05	4526	X	4090	-0-		-436		-0-		108	1	3674	3	Y	279	279	0			14
										1	4	307	9							
06	4260	X	3628	-0-		-632		-0-		93	1	3258	3	Y	252	253	0			13
										277	9									
07	4402	X	4119	-0-		-283		-0-		101	1	3679	3	Y	308	306	0			15
										339	9									
08	5421	X	5421	-0-		-0-		-0-		142	1	4982	3	Y	270	270	0			15
										297	9									
09	4886	X	4886	-0-		-0-		-0-		129	1	4446	3	Y	283	281	0			17
										311	9									
10	4123	X	4065	-0-		-58		-0-		111	1	3639	3	Y	286	287	0			16
										315	9									
11	4380	X	4281	-0-		-99		-0-		111	1	3733	3	Y	396	391	0			21
										1	4	436	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-		-4526		-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 45,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3652	-0-		-564		-0-		38	1	2904	3	Y	643	658	1			55
										3	4	707	9							
02	3780	X	3555	-0-		-225		-0-		89	1	2747	3	Y	610	532	1			133
										48	4	671	9							
03	4069	X	4069	-0-		-0-		-0-		243	1	3011	3	Y	738	780	1			91
										3	4	812	9							
04	3926	X	3926	-0-		-0-		-0-		264	1	2972	3	Y	626	655	1			62
										1	4	689	9							
05	3937	X	3767	-0-		-170		-0-		337	1	2733	3	Y	634	567	1			129
										697	9									
06	3930	X	3293	-0-		-637		-0-		240	1	2396	3	Y	596	663	1			62
										1	4	656	9							
07	4061	X	4006	-0-		-55		-0-		272	1	2981	3	Y	665	665	1			62
										21	4	732	9							
08	4421	X	4421	-0-		-0-		-0-		290	1	3398	3	Y	666	590	1			138
										733	9									
09	3930	X	3894	-0-		-36		-0-		264	1	2984	3	Y	587	650	1			75
										646	9									
10	3999	X	3608	-0-		-391		-0-		233	1	2700	3	Y	614	600	1			89
										675	9									
11	4290	X	3780	-0-		-510		-0-		240	1	2859	3	Y	610	608	0	85	1	6
										10	4	671	9							
12	4433	X	NO RPT	-0-		-4433		-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 41,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,989

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4028	-0-		-219		-0-	37	1	3652	3	Y	307	302	0			23
									1	4	338	9							
02	3836	X	2295	-0-		-1541		-0-	34	1	2082	3	Y	160	166	0			17
									3	4	176	9							
03	5829	X	5829	-0-		-0-		-0-	89	1	5459	3	Y	254	254	0			17
									2	4	279	9							
04	6793	X	6793	-0-		-0-		-0-	200	1	6338	3	Y	230	228	0			19
									2	4	253	9							
05	7136	X	7136	-0-		-0-		-0-	195	1	6662	3	Y	253	255	0			17
									1	4	278	9							
06	6837	X	6837	-0-		-0-		-0-	187	1	6390	3	Y	235	236	0			16
									1	4	259	9							
07	6716	X	6716	-0-		-0-		-0-	215	1	6219	3	Y	249	246	0			19
									8	4	274	9							
08	4247	X	3672	-0-		-575		-0-	111	1	3320	3	Y	218	221	0			16
									1	4	240	9							
09	6463	X	6463	-0-		-0-		-0-	200	1	6012	3	Y	227	229	0			14
									1	4	250	9							
10	6182	X	6182	-0-		-0-		-0-	213	1	5698	3	Y	244	245	0			13
									3	4	268	9							
11	4110	X	3842	-0-		-268		-0-	130	1	3418	3	Y	265	262	0			16
									2	4	292	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-		-4247		-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 59,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,642

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-		-0-		-0-	5	1	178	3	Y	40	39	0			1
									44	9									
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	416	N	416	-0-		-0-		-0-	8	1	258	3	Y	136	131	0			5
									150	9									
05	563	N	563	-0-		-0-		-0-	13	1	376	3	Y	158	156	0			7
									174	9									
06	386	N	386	-0-		-0-		-0-	10	1	258	3	Y	107	109	0			5
									118	9									
07	434	N	237	-0-		-197		-0-	6	1	146	3	Y	76	77	0			4
									1	4	84	9							
08	534	N	534	-0-		-0-		-0-	15	1	307	3	Y	193	189	0			8
									212	9									
09	390	N	334	-0-		-56		-0-	11	1	225	3	Y	89	93	0			4
									98	9									
10	324	N	324	-0-		-0-		-0-	10	1	208	3	Y	96	96	0			4
									106	9									
11	450	N	182	-0-		-268		-0-	6	1	119	3	Y	52	53	0			3
									57	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	56	1	1663	3	Y	71	71	0			2
							78	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	52	1	1722	3	Y	76	75	0			1
							1	4	84	9							
04	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	49	1	1600	3	Y	80	80	0			1
							88	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	53	1	1790	3	Y	83	83	0			1
							91	9									
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	53	1	1866	3	Y	80	80	0			1
							88	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	49	1	1772	3	Y	100	99	0			2
							110	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2074	3	Y	108	108	0			2
							119	9									
09	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	54	1	1861	3	Y	77	78	0			1
							85	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	3	Y	85	85	0			1
							94	9									
11	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	51	1	1716	3	Y	265	261	0			5
							292	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 19,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5261	-0-	-3295	-0-	164	1	4832	3	Y	241	242	0			16
							265	9									
02	7728	X	4427	-0-	-3301	-0-	103	1	4037	3	Y	258	264	0			10
							3	4	284	9							
03	8556	X	4984	-0-	-3572	-0-	137	1	4474	3	Y	337	338	0			9
							2	4	371	9							
04	6810	X	5707	-0-	-1103	-0-	161	1	5240	3	Y	278	280	0			7
							306	9									
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	155	1	5286	3	Y	306	306	0			7
							2	4	337	9							
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	151	1	5295	3	Y	371	371	0			7
							408	9									
07	5890	X	5085	-0-	-805	-0-	127	1	4613	3	Y	314	312	0			9
							345	9									
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	161	1	5639	3	Y	389	389	0			9
							428	9									
09	5850	X	5329	-0-	-521	-0-	141	1	4851	3	Y	306	304	0			11
							337	9									
10	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	149	1	4914	3	Y	272	273	0			10
							299	9									
11	6030	X	5782	-0-	-248	-0-	151	1	5085	3	Y	495	488	0			17
							1	4	545	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 59,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	104	3	Y	8	7	0			1
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26 54	1 9	374	3	Y	49	48	0			2
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30 64	1 9	412	3	Y	58	57	0			3
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25 74	1 9	294	3	Y	67	66	0			4
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49 80	1 9	508	3	Y	73	74	0			3
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44 78	1 9	468	3	Y	71	71	0			3
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43 54	1 9	451	3	Y	49	50	0			2
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	65 94	1 9	704	3	Y	85	84	0			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17 53	1 9	111	3	Y	48	46	0			3
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12 44	1 9	132	3	Y	40	40	0			3
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33 125	1 9	402	3	Y	114	113	0			4
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29 131	1 9	509	3	Y	119	118	0			5
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43 114	1 9	636	3	Y	104	105	0			4
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47 152	1 9	650	3	Y	138	136	0			6
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	62 1	1 4	749 172	3 9	Y	156	151	0			11
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	77 200	1 9	791	3	Y	182	185	0			8
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	65 152	1 9	696	3	Y	138	139	0			7
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	78 113	1 9	826	3	Y	103	103	0			7
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	79 56	1 9	847	3	Y	51	53	0			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8181	-0-	-1367	-0-	1053	1	6952	3	Y	160	172	0			9
							176	9									
02	8484	X	8034	-0-	-450	-0-	646	1	7272	3	Y	103	105	0			7
							3	4	113	9							
03	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	1028	1	12476	3	Y	177	178	0			6
							1	4	195	9							
04	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	665	1	11509	3	Y	164	163	0			7
							4	4	180	9							
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	696	1	10226	3	Y	194	195	0			6
							1	4	213	9							
06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	761	1	10474	3	Y	162	162	0			6
							178	9									
07	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	773	1	9210	3	Y	162	158	0			10
							7	4	178	9							
08	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	807	1	8352	3	Y	149	154	0			5
							1	4	164	9							
09	9600	X	8365	-0-	-1235	-0-	705	1	7508	3	Y	137	137	0			5
							1	4	151	9							
10	9920	X	8438	-0-	-1482	-0-	716	1	7561	3	Y	145	144	0			6
							1	4	160	9							
11	9600	X	7385	-0-	-2215	-0-	615	1	6630	3	Y	126	127	0			5
							1	4	139	9							
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 108,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	39	1	5277	3	Y	498	495	0			33
							2	4	548	9							
02	5432	X	5195	-0-	-237	-0-	57	1	4641	3	Y	376	333	0			76
							83	4	414	9							
03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	74	1	5832	3	Y	459	503	0			32
							3	4	505	9							
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	111	1	5287	3	Y	464	457	0			39
							1	4	510	9							
05	6014	X	6011	-0-	-3	-0-	112	1	5392	3	Y	460	470	0			29
							1	4	506	9							
06	5820	X	5781	-0-	-39	-0-	118	1	5175	3	Y	437	436	0			30
							7	4	481	9							
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	128	1	5808	3	Y	459	451	0			38
							11	4	505	9							
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	118	1	5405	3	Y	456	463	0			31
							1	4	502	9							
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	118	1	5018	3	Y	447	448	0			30
							492	9									
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	113	1	5110	3	Y	440	439	0			31
							484	9									
*11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	102	1	4820	3	Y	410	413	0			28
							1	4	451	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 64,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,906

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	143	1	1233	3	Y	1419	1438	0			35
							1561	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			20
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	109	1	744	3	Y	763	745	0			38
							839	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	112	1	865	3	Y	828	826	0			40
							911	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	96	1	822	3	Y	771	779	0			32
							848	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	108	1	933	3	Y	794	706	0	52	1	68
							4	4	873	9							
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	148	1	842	3	Y	670	667	0	13	1	58
							7	4	737	9							
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	95	1	843	3	Y	739	753	0			44
							1	4	813	9							
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	94	1	761	3	Y	776	775	0			45
							854	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	111	1	845	3	Y	671	666	0			50
							5	4	738	9							
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	121	1	995	3	Y	786	786	0			50
							865	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,217

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	996	-0-	-3437	-0-	21	1	590	3	Y	350	348	0			7
							385	9									
02	4004	X	556	-0-	-3448	-0-	16	1	517	3	Y	20	27	0			-0-
							1	4	22	9							
03	2232	X	926	-0-	-1306	-0-	14	1	607	3	Y	277	269	0			8
							305	9									
04	1380	X	791	-0-	-589	-0-	7	1	342	3	Y	402	395	0			15
							442	9									
05	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	13	1	737	3	Y	334	330	0			19
							367	9									
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	23	1	1142	3	Y	260	262	0			17
							286	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	14	1	692	3	Y	375	377	0			15
							413	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	11	1	450	3	Y	651	647	0			19
							716	9									
09	1020	N	250	-0-	-770	-0-	5	1	173	3	Y	65	81	0			3
							72	9									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	108	110	0			1
							119	9									
11	1020	N	770	-0-	-250	-0-	20	1	522	3	Y	205	199	0			7
							2	4	226	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,047

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	414	3	546	9	N	496	175	1			431
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	535	3	528	9	N	480	373	1			538
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	539	3	492	9	N	447	900	1			85
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	624	3	486	9	N	442	360	1			167
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	680	3	480	9	N	436	366	1			237
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	642	3	453	9	N	412	557	1			92
07	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	5	3	9	9	N	8					100
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	28					128
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	32					160
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	3	233	9	N	212	162	1			210
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	3	307	9	N	279	369	1			120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 6,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	137	1	1179	3	Y	547	560	0			15
							602	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	97	1	808	3	Y	566	561	0			20
							4	4	623	9							
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120	1	816	3	Y	567	564	0			23
							624	9									
04	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	105	1	808	3	Y	573	573	0			23
							630	9									
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	93	1	799	3	Y	600	605	0			18
							660	9									
06	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	82	1	709	3	Y	513	458	0	34	1	39
							3	4	564	9							
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1	695	3	Y	522	517	0	9	1	35
							6	4	574	9							
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	93	1	827	3	Y	578	587	0			26
							1	4	636	9							
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	100	1	806	3	Y	424	427	0			23
							466	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	121	1	914	3	Y	446	442	0			27
							5	4	491	9							
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	102	1	839	3	Y	369	372	0			24
							406	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 16,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	36	1	3164	3	Y	314	319	0			59
							345	9									
02	3500	X	2885	-0-	-615	-0-	46	1	2569	3	Y	245	242	0			62
							270	9									
03	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	27	1	2986	3	Y	295	292	0			65
							325	9									
04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	32	1	2849	3	Y	273	282	0			56
							300	9									
05	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	25	1	3004	3	Y	285	269	0			72
							314	9									
06	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	27	1	3069	3	Y	251	259	0			64
							8	4	276	9							
07	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	26	1	2991	3	Y	246	231	0			79
							271	9									
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	38	1	3045	3	Y	267	241	0			105
							294	9									
09	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	35	1	2863	3	Y	259	301	0			63
							285	9									
10	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	24	1	2824	3	Y	226	227	0			62
							249	9									
11	3390	X	2938	-0-	-452	-0-	23	1	2631	3	Y	249	236	0			75
							10	4	274	9							
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 35,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,910

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	410	1	468	3	Y	539	513	0			66
							2	4	593	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	Y	313	306	0			7
							344	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	78	3	Y	561	554	0			14
							1	4	617	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	56	1	153	3	Y	899	887	0			12
							989	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	176	3	Y	944	937	0			19
							1038	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	192	1	521	3	Y	481	487	0			13
							3	4	529	9							
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	179	1	412	3	Y	279	283	0			9
							4	4	307	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	807	3	Y	447	462	0			19
							492	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			14
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	118	1	801	3	Y	459	448	0			25
							505	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	727	3	Y	584	581	0			28
							642	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	Y	555	560	0			23
							611	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	105	1	893	3	Y	418	374	0	28	1	39
							3	4	460	9							
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	210	1	1193	3	Y	590	582	0	7	1	40
							9	4	649	9							
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	109	1	969	3	Y	512	522	0			30
							1	4	563	9							
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	118	1	954	3	Y	473	473	0			30
							520	9									
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	103	1	780	3	Y	313	312	0			31
							4	4	344	9							
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	156	1	1280	3	Y	418	418	0			31
							460	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 15,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,769

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	173	1	414	3	Y	328	321	0			7
							6	4	361	9							
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	314	1	759	3	Y	598	597	0			8
							658	9									
08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	258	1	704	3	Y	381	383	0			6
							419	9									
09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	225	1	719	3	Y	355	353	0			8
							391	9									
10	1736	X	1651	-0-	-85	-0-	277	1	748	3	Y	565	560	0			13
							4	4	622	9							
11	1680	X	1288	-0-	-392	-0-	227	1	525	3	Y	482	482	0			13
							6	4	530	9							
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,709

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4146	-0-	-1217	-0-	45	1	3375	3	Y	657	681	1			55
							3	4	723	9							
02	4844	X	3050	-0-	-1794	-0-	77	1	2388	3	Y	494	441	1			108
							42	4	543	9							
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	424	1	5259	3	Y	897	902	1			103
							6	4	987	9							
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	426	1	4802	3	Y	715	748	1			70
							2	4	787	9							
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	531	1	4305	3	Y	729	653	1			146
							802	9									
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	531	1	5296	3	Y	637	719	1			64
							2	4	701	9							
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	445	1	4886	3	Y	710	711	1			63
							35	4	781	9							
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	412	1	4834	3	Y	728	642	1			149
							801	9									
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	389	1	4405	3	Y	608	680	1			77
							1	4	669	9							
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	407	1	4718	3	Y	642	628	1			91
							706	9									
*11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	408	1	4845	3	Y	651	649	0			93
							17	4	716	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 61,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,468

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7205	-0-	-142	-0-	312	1	6641	3	Y	229	229	1			115
							252	9									
02	6636	X	4237	-0-	-2399	-0-	196	1	3893	3	Y	131	147	1			99
							4	4	144	9							
03	7347	X	6094	-0-	-1253	-0-	268	1	5646	3	Y	164	171	1			92
							180	9									
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	316	1	6692	3	Y	200	190	1			102
							220	9									
05	7192	X	6951	-0-	-241	-0-	321	1	6529	3	Y	92	93	1			101
							101	9									
06	6960	X	6731	-0-	-229	-0-	308	1	6236	3	Y	170	169	1			102
							187	9									
07	7347	X	5270	-0-	-2077	-0-	238	1	4885	3	Y	134	140	1			96
							147	9									
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	333	1	6894	3	Y	174	178	1			92
							20	4	191	9							
09	7110	X	7072	-0-	-38	-0-	324	1	6564	3	Y	167	147	1			112
							184	9									
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	322	1	6513	3	Y	145	144	1			113
							160	9									
11	7110	X	4872	-0-	-2238	-0-	217	1	4524	3	Y	116	121	1			108
							3	4	128	9							
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 70,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3340	-0-	-1248	-0-		30	1	2988	3	Y	292	288	0			18
								1	4	321	9							
02	4004	X	2719	-0-	-1285	-0-		40	1	2467	3	Y	189	194	0			13
								4	4	208	9							
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-		94	1	5797	3	Y	264	265	0			12
								3	4	290	9							
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-		166	1	5270	3	Y	276	274	0			14
								2	4	304	9							
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-		155	1	5292	3	Y	257	260	0			11
								1	4	283	9							
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-		167	1	5726	3	Y	224	226	0			9
								1	4	246	9							
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-		196	1	5684	3	Y	261	258	0			12
								7	4	287	9							
08	4588	X	3674	-0-	-914	-0-		111	1	3314	3	Y	225	228	0			9
								1	4	248	9							
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-		189	1	5671	3	Y	236	238	0			7
								1	4	260	9							
10	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-		211	1	5646	3	Y	202	203	0			6
								3	4	222	9							
11	4440	X	3579	-0-	-861	-0-		121	1	3194	3	Y	238	235	0			9
								2	4	262	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 55,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,664

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-		48	1	3669	3	Y	846	839	1			73
								4	4	931	9							
02	3612	X	3427	-0-	-185	-0-		85	1	2641	3	Y	595	532	1			136
								46	4	655	9							
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-		281	1	3480	3	Y	650	700	1			86
								4	4	715	9							
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-		280	1	3158	3	Y	567	592	1			61
								1	4	624	9							
05	3999	X	3860	-0-	-139	-0-		360	1	2918	3	Y	529	476	1			114
								582	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-		416	1	4145	3	Y	543	597	1			60
								1	4	597	9							
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-		300	1	3287	3	Y	550	553	1			57
								23	4	605	9							
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-		280	1	3281	3	Y	542	480	1			119
								596	9									
09	3870	X	3799	-0-	-71	-0-		261	1	2955	3	Y	530	575	1			74
								583	9									
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-		297	1	3447	3	Y	587	569	1			92
								646	9									
11	3870	X	3503	-0-	-367	-0-		228	1	2715	3	Y	500	498	0			94
								10	4	550	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 45,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,439

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	376	-0-	-368	-0-	7	1	310	3	Y	54	52	1			2
							59	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	620	X	598	-0-	-22	-0-	11	1	543	3	Y	39	36	1			3
							1	4	43	9							
04	600	X	530	-0-	-70	-0-	10	1	481	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	17	1	744	3	Y	32	30	1			5
							3	4	35	9							
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	25	1	880	3	Y	91	87	1			9
							4	4	100	9							
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	17	1	670	3	Y	22	26	1			5
							1	4	24	9							
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	19	1	765	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
10	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	29	1	1047	3	Y	62	60	1			8
							4	4	68	9							
11	990	X	985	-0-	-5	-0-	24	1	902	3	Y	52	52	1			8
							2	4	57	9							
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1915	-0-	-1154	-0-	35	1	1766	3	Y	102	106	1			2
							2	4	112	9							
02	2772	X	2557	-0-	-215	-0-	41	1	2360	3	Y	126	120	1			8
							17	4	139	9							
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	71	1	3215	3	Y	266	261	1			13
							2	4	293	9							
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	59	1	2786	3	Y	277	278	1			12
							305	9									
05	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	53	1	2418	3	Y	214	218	1			8
							1	4	235	9							
06	2970	X	2082	-0-	-888	-0-	44	1	1863	3	Y	154	153	1			9
							6	4	169	9							
07	3069	X	1915	-0-	-1154	-0-	47	1	1699	3	Y	146	147	1			8
							8	4	161	9							
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	71	1	2987	3	Y	244	244	1			8
							7	4	268	9							
09	2970	X	1813	-0-	-1157	-0-	34	1	1335	3	Y	404	387	1			25
							444	9									
10	2697	X	2081	-0-	-616	-0-	49	1	1804	3	Y	200	215	1			10
							8	4	220	9							
11	2970	X	2103	-0-	-867	-0-	50	1	1867	3	Y	165	166	1			9
							4	4	182	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 27,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	171	1	8283	3	Y	744	744	0			110
							1	4	818	9							
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	296	1	7125	3	Y	496	546	0			60
							147	4	546	9							
03	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	399	1	8194	3	Y	679	682	0			57
							747	9									
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	363	1	7757	3	Y	698	701	0			54
							768	9									
05	7719	X	7375	-0-	-344	-0-	321	1	6330	3	Y	658	661	0			51
							724	9									
06	7470	X	7124	-0-	-346	-0-	329	1	6034	3	Y	692	685	0			58
							761	9									
07	7719	X	7138	-0-	-581	-0-	307	1	6015	3	Y	700	695	0			63
							46	4	770	9							
08	7719	X	6140	-0-	-1579	-0-	261	1	5118	3	Y	692	698	0			57
							761	9									
09	7470	X	4681	-0-	-2789	-0-	205	1	3857	3	Y	563	559	0			61
							619	9									
10	7378	X	5771	-0-	-1607	-0-	250	1	4830	3	Y	628	636	0			53
							691	9									
11	7110	X	5598	-0-	-1512	-0-	244	1	4689	3	Y	604	605	0			52
							1	4	664	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 79,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,154

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	110	1	5312	3	Y	686	685	0			119
							755	9									
02	5992	X	5703	-0-	-289	-0-	201	1	4827	3	Y	524	578	0			65
							99	4	576	9							
03	6634	X	5891	-0-	-743	-0-	240	1	4917	3	Y	667	670	0			62
							734	9									
04	6480	X	5198	-0-	-1282	-0-	205	1	4376	3	Y	561	566	0			57
							617	9									
05	6696	X	5578	-0-	-1118	-0-	240	1	4725	3	Y	557	560	0			54
							613	9									
06	6120	X	4533	-0-	-1587	-0-	208	1	3818	3	Y	461	457	0			58
							507	9									
07	6324	X	5821	-0-	-503	-0-	252	1	4915	3	Y	561	557	0			62
							37	4	617	9							
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	277	1	5420	3	Y	584	589	0			57
							642	9									
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	306	1	5753	3	Y	657	650	0			64
							723	9									
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	271	1	5230	3	Y	584	594	0			54
							642	9									
11	6120	X	5316	-0-	-804	-0-	235	1	4513	3	Y	515	518	0			51
							1	4	567	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 63,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,357

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	369	1	987	3	Y	495	489	0	6
							5	4	545	9					
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	393	1	955	3	Y	498	498	0	6
							4	4	548	9					
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	614	1	1724	3	Y	417	416	0	7
							2	4	459	9					
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	819	1	1623	3	Y	274	274	0	7
							2	4	301	9					
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	980	1	1352	3	Y	273	277	0	3
							13	4	300	9					
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	1454	1	745	3	Y	300	300	0	3
							1	4	330	9					
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	996	1	1448	3	Y	339	337	0	5
							4	4	373	9					
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	725	1	1115	3	Y	362	361	0	6
							4	4	398	9					
*11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	749	1	1774	3	Y	336	336	0	6
							4	4	370	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 22,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,294

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	560	1	13004	3	Y	602	510	1	92
							9	4	662	9					
02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	426	1	8636	3	Y	208	228	1	72
							6	4	229	9					
03	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	561	1	12903	3	Y	254	267	1	59
							3	4	279	9					
04	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	577	1	13110	3	Y	222	211	1	70
							244	9							
05	14229	X	12684	-0-	-1545	-0-	526	1	11916	3	Y	215	192	1	93
							5	4	237	9					
06	13770	X	12258	-0-	-1512	-0-	515	1	11520	3	Y	203	201	1	95
							223	9							
07	14384	X	12859	-0-	-1525	-0-	530	1	12107	3	Y	199	236	1	58
							3	4	219	9					
08	14384	X	11833	-0-	-2551	-0-	494	1	11125	3	Y	189	211	1	36
							6	4	208	9					
09	13920	X	12827	-0-	-1093	-0-	532	1	12105	3	Y	173	130	1	79
							190	9							
10	12865	X	11709	-0-	-1156	-0-	494	1	11013	3	Y	184	186	1	77
							202	9							
11	12450	X	7733	-0-	-4717	-0-	333	1	7256	3	Y	131	145	1	63
							144	9							
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 133,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,580

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13650	-0-	-1943	-0-	557	1	12918	3	Y	152	262	1			49
							8	4	167	9							
02	14084	X	9634	-0-	-4450	-0-	442	1	8963	3	Y	203	191	1			61
							6	4	223	9							
03	17422	X	10856	-0-	-6566	-0-	444	1	10189	3	Y	201	214	1			48
							2	4	221	9							
04	16860	X	9792	-0-	-7068	-0-	405	1	9216	3	Y	155	151	1			52
							171	9									
05	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	1140	1	25805	3	Y	364	278	1			138
							11	4	400	9							
06	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	905	1	20274	3	Y	263	272	1			129
							1	4	289	9							
07	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	771	1	17607	3	Y	313	352	1			90
							4	4	344	9							
08	17422	X	16984	-0-	-438	-0-	714	1	16063	3	Y	181	230	1			41
							8	4	199	9							
09	16860	X	14546	-0-	-2314	-0-	605	1	13762	3	Y	163	126	1			78
							179	9									
10	17422	X	16869	-0-	-553	-0-	715	1	15949	3	Y	186	186	1			78
							205	9									
11	16860	X	10050	-0-	-6810	-0-	436	1	9491	3	Y	112	131	1			59
							123	9									
12	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 169,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,293

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	12421	-0-	-4660	-0-	509	1	11692	3	Y	197	229	1			24
							3	4	217	9							
02	15428	X	11593	-0-	-3835	-0-	506	1	10905	3	Y	149	152	1			21
							18	4	164	9							
03	17081	X	15228	-0-	-1853	-0-	644	1	14534	3	Y	45	64	1			2
							50	9									
04	16530	X	13628	-0-	-2902	-0-	582	1	12934	3	Y	99	94	1			7
							3	4	109	9							
05	14911	X	13875	-0-	-1036	-0-	884	1	12879	3	Y	98	95	1			10
							4	4	108	9							
06	14730	X	14455	-0-	-275	-0-	1435	1	12958	3	Y	55	61	1			4
							1	4	61	9							
07	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	1132	1	15371	3	Y	154	154	1			4
							1	4	169	9							
08	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	870	1	15634	3	Y	72	75	1			1
							18	4	79	9							
09	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	829	1	16029	3	Y	105	93	1			13
							116	9									
10	16678	X	15114	-0-	-1564	-0-	731	1	14020	3	Y	329	298	1			44
							1	4	362	9							
11	16140	X	10634	-0-	-5506	-0-	447	1	9911	3	Y	223	231	1			36
							31	4	245	9							
12	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 157,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3283	-0-	183	183	77	1	2844	3	Y	321	324	0			9
							9	4	353	9							
02	1718	N	1535	-0-	-183	-0-	33	1	1213	3	Y	248	249	0			8
							16	4	273	9							
03	3100	N	3421	-0-	321	321	67	1	2844	3	Y	464	461	0			11
							510	9									
04	2671	X	2350	-0-	-321	-0-	40	1	1905	3	Y	368	368	0			11
							405	9									
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	48	1	2076	3	Y	412	413	0			10
							1	4	453	9							
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	45	1	1665	3	Y	410	411	0			9
							2	4	451	9							
07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	267	1	6961	3	Y	362	361	0			10
							90	4	398	9							
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	107	1	2722	3	Y	407	409	0			8
							3	4	448	9							
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	264	1	6636	3	Y	410	408	0			10
							1	4	451	9							
10	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	294	1	9601	3	Y	483	479	0			14
							52	4	531	9							
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	123	1	2738	3	Y	421	421	0			14
							33	4	463	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 47,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,306

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	103	1	3849	3	Y	605	612	0			26
							13	4	666	9							
02	3220	X	2728	-0-	-492	-0-	56	1	2055	3	Y	536	538	0			24
							27	4	590	9							
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	67	1	2835	3	Y	660	658	0			26
							726	9									
04	3450	X	2677	-0-	-773	-0-	42	1	2016	3	Y	563	563	0			26
							619	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	63	1	2736	3	Y	868	868	0			26
							1	4	955	9							
06	3450	X	2836	-0-	-614	-0-	56	1	2072	3	Y	642	645	0			23
							2	4	706	9							
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	336	1	8772	3	Y	587	586	0			24
							114	4	646	9							
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	123	1	3166	3	Y	457	462	0			19
							4	4	503	9							
09	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	315	1	7924	3	Y	461	459	0			21
							1	4	507	9							
10	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	250	1	8197	3	Y	541	537	0			25
							45	4	595	9							
*11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	163	1	3601	3	Y	379	381	0			23
							43	4	417	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 55,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-		-0-		-0-	86	1	3173	3	Y	558	562	0			19
									10	4	614	9							
02	2212	X	2107	-0-		-105		-0-	46	1	1706	3	Y	302	304	0			17
									23	4	332	9							
03	3527	X	3527	-0-		-0-		-0-	72	1	3042	3	Y	375	374	0			18
									413	9									
04	3090	X	3030	-0-		-60		-0-	53	1	2579	3	Y	361	360	0			19
									1	4	397	9							
05	3299	X	3299	-0-		-0-		-0-	65	1	2834	3	Y	363	365	0			17
									1	4	399	9							
06	3090	X	2862	-0-		-228		-0-	64	1	2336	3	Y	418	419	0			16
									2	4	460	9							
07	10671	X	10671	-0-		-0-		-0-	374	1	9771	3	Y	363	362	0			17
									127	4	399	9							
08	4622	X	4622	-0-		-0-		-0-	158	1	4035	3	Y	386	388	0			15
									4	4	425	9							
09	10319	X	10319	-0-		-0-		-0-	380	1	9578	3	Y	326	324	0			17
									2	4	359	9							
10	10551	X	10551	-0-		-0-		-0-	300	1	9795	3	Y	366	364	0			19
									53	4	403	9							
*11	4784	X	4784	-0-		-0-		-0-	186	1	4121	3	Y	388	387	0			20
									50	4	427	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-		-3193		-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 59,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,206

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6427	X	6427	-0-		-0-		-0-	535	1	4764	3	Y	1025	1028	1			319
									1128	9									
02	4676	X	2757	-0-		-1919		-0-	144	1	1984	3	Y	572	721	1			170
									629	9									
03	6453	X	6453	-0-		-0-		-0-	501	1	4791	3	Y	1055	1082	1			143
									1161	9									
04	5215	X	5215	-0-		-0-		-0-	406	1	3752	3	Y	961	998	1			106
									1057	9									
05	5177	X	3446	-0-		-1731		-0-	287	1	2260	3	Y	817	789	1			134
									899	9									
06	6091	X	6091	-0-		-0-		-0-	483	1	4505	3	Y	999	968	1			165
									4	4	1099	9							
07	6448	X	5391	-0-		-1057		-0-	462	1	3953	3	Y	837	845	1			157
									55	4	921	9							
08	6448	X	3647	-0-		-2801		-0-	253	1	2883	3	Y	461	457	1			161
									4	4	507	9							
09	6090	X	5388	-0-		-702		-0-	418	1	4108	3	Y	784	812	1			133
									862	9									
10	6293	X	5133	-0-		-1160		-0-	419	1	3919	3	Y	722	751	1			104
									1	4	794	9							
11	6090	X	5040	-0-		-1050		-0-	349	1	3854	3	Y	761	734	1			131
									837	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-		-5394		-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 54,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,994

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	15351	-0-	-2071	-0-	625	1	14507	3	Y	190	287	1			52
							10	4	209	9							
02	15064	X	10949	-0-	-4115	-0-	504	1	10211	3	Y	206	196	1			62
							7	4	227	9							
03	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	824	1	18959	3	Y	301	297	1			66
							5	4	331	9							
04	15540	X	15482	-0-	-58	-0-	642	1	14599	3	Y	219	214	1			71
							241	9									
05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	706	1	15985	3	Y	227	200	1			98
							7	4	250	9							
06	19470	X	15001	-0-	-4469	-0-	632	1	14161	3	Y	188	196	1			90
							1	4	207	9							
07	20119	X	14668	-0-	-5451	-0-	608	1	13889	3	Y	153	195	1			48
							3	4	168	9							
08	20119	X	16003	-0-	-4116	-0-	673	1	15124	3	Y	181	196	1			33
							7	4	199	9							
09	16410	X	14365	-0-	-2045	-0-	596	1	13576	3	Y	175	129	1			79
							193	9									
10	16957	X	11955	-0-	-5002	-0-	507	1	11301	3	Y	134	150	1			63
							147	9									
11	15480	X	8459	-0-	-7021	-0-	366	1	7968	3	Y	114	123	1			54
							125	9									
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 159,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3241	-0-	-603	-0-	1269	1	1143	3	Y	752	747	0			23
							2	4	827	9							
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1779	1	2174	3	Y	451	453	0			21
							92	4	496	9							
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	1070	1	2863	3	Y	763	767	0			17
							13	4	839	9							
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	944	1	2298	3	Y	461	464	0			14
							11	4	507	9							
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	997	1	2801	3	Y	521	516	0			19
							4	4	573	9							
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	1442	1	2859	3	Y	508	505	0			22
							4	4	559	9							
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1893	1	2612	3	Y	442	449	0			15
							25	4	486	9							
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	2833	1	1454	3	Y	572	573	0			14
							2	4	629	9							
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	1894	1	2755	3	Y	494	494	0			14
							8	4	543	9							
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1735	1	2669	3	Y	486	486	0			14
							11	4	535	9							
*11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	1570	1	3718	3	Y	429	430	0			13
							8	4	472	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 51,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,879

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3081	-0-	-887	-0-	34	1	2571	3	Y	433	443	0			38
							476	9									
02	3220	X	2038	-0-	-1182	-0-	52	1	1818	3	Y	139	145	0			32
							15	4	153	9							
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	3	Y	464	465	0			31
							510	9									
04	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	72	1	2394	3	Y	438	433	0			36
							4	4	482	9							
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	77	1	2548	3	Y	464	464	0			36
							510	9									
06	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	77	1	2419	3	Y	395	405	0			26
							435	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	93	1	2941	3	Y	455	456	0			25
							501	9									
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	90	1	2768	3	Y	474	474	0			25
							3	4	521	9							
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	114	1	3695	3	Y	537	520	0			42
							3	4	591	9							
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	123	1	4002	3	Y	476	495	0			23
							524	9									
*11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	124	1	3736	3	Y	514	508	0			29
							565	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 37,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,789

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	6148	-0-	-4423	-0-	268	1	5698	3	Y	165	187	1			222
							182	9									
02	9548	X	5211	-0-	-4337	-0-	242	1	4802	3	Y	147	157	1			212
							5	4	162	9							
03	10571	X	9079	-0-	-1492	-0-	400	1	8451	3	Y	206	211	1			207
							1	4	227	9							
04	10230	X	7251	-0-	-2979	-0-	321	1	6784	3	Y	133	131	1			209
							146	9									
05	10571	X	7325	-0-	-3246	-0-	339	1	6892	3	Y	85	82	1			212
							94	9									
06	8790	X	6764	-0-	-2026	-0-	310	1	6290	3	Y	149	148	1			213
							164	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	317	1	6500	3	Y	153	154	1			212
							168	9									
08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	312	1	6434	3	Y	153	158	1			207
							18	4	168	9							
09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	316	1	6408	3	Y	152	135	1			224
							167	9									
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	335	1	6791	3	Y	170	161	1			233
							187	9									
*11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	391	1	8126	3	Y	198	192	1			239
							5	4	218	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 78,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3816	-0-	-338	-0-		40	1	3534	3	Y	220	227	0			53
								242	9									
02	3752	X	3611	-0-	-141	-0-		59	1	3289	3	Y	239	232	0			60
								263	9									
03	4154	X	3948	-0-	-206	-0-		32	1	3635	3	Y	255	254	0			61
								281	9									
04	4020	X	3813	-0-	-207	-0-		39	1	3502	3	Y	247	255	0			53
								272	9									
05	3999	X	3742	-0-	-257	-0-		27	1	3405	3	Y	281	264	0			70
								1	4	309	9							
06	3870	X	3850	-0-	-20	-0-		30	1	3582	3	Y	207	217	0			60
								10	4	228	9							
07	3751	X	3722	-0-	-29	-0-		30	1	3475	3	Y	197	185	0			72
								217	9									
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-		44	1	3523	3	Y	227	203	0			96
								250	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-		41	1	3424	3	Y	244	281	0			59
								268	9									
10	3751	X	3722	-0-	-29	-0-		29	1	3450	3	Y	221	222	0			58
								243	9									
11	3630	X	3510	-0-	-120	-0-		29	1	3193	3	Y	251	238	0			71
								12	4	276	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-						Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 41,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,589

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-		29	1	2070	3	Y	189	169	0			49
								208	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		45	1	1736	3	Y	104	134	0			19
								5	4	114	9							
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		171	1	1746	3	Y	91	98	0			12
								100	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-		213	1	1905	3	Y	166	156	0			22
								183	9									
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-		246	1	2172	3	Y	222	205	0			39
								1	4	244	9							
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-		207	1	1835	3	Y	128	146	0			21
								12	4	141	9							
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-		179	1	2031	3	Y	175	176	0			20
								25	4	193	9							
08	2263	N	2151	-0-	-112	-0-		191	1	1811	3	Y	130	133	0			17
								6	4	143	9							
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-		211	1	2000	3	Y	59	53	0			23
								5	4	65	9							
10	2263	N	2023	-0-	-240	-0-		188	1	1637	3	Y	157	155	0			25
								25	4	173	9							
11	2070	N	1783	-0-	-287	-0-		185	1	1398	3	Y	158	152	0			31
								26	4	174	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 24,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	400 252	1 9	1021	3	Y	229	228	0			68
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	507 17	1 4	1111 174	3 9	Y	158	174	0			52
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	412 1	1 4	862 147	3 9	Y	134	137	0			49
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	240 74	1 9	520	3	Y	67	72	0			44
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	69 118	1 9	157	3	Y	107	105	0			46
06	570	N	404	-0-	-166	-0-	58 1	1 4	127 218	3 9	Y	198	192	0			52
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	102 5	1 4	204 210	3 9	Y	191	191	0			52
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	70 180	1 9	138	3	Y	164	173	0			43
09	390	N	223	-0-	-167	-0-	40 102	1 9	81	3	Y	93	107	0			29
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	79 184	1 9	168	3	Y	167	167	0			29
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	49 1	1 4	226 194	3 9	Y	176	174	0			31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	304 359	1 9	777	3	Y	326	320	0			31
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	273 9	1 4	598 213	3 9	Y	194	206	0			19
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	352 1	1 4	738 271	3 9	Y	246	242	0			23
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	487 1	1 4	1058 394	3 9	Y	358	349	0			32
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	459 316	1 9	1040	3	Y	287	293	0			26
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	409 4	1 4	893 336	3 9	Y	305	304	0			27
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	408 18	1 4	814 282	3 9	Y	256	258	0			25
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	347 1	1 4	686 314	3 9	Y	285	286	0			24
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	355 2	1 4	729 318	3 9	Y	289	285	0			28
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	449 389	1 9	958	3	Y	354	359	0			23
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	180 3	1 4	820 320	3 9	Y	291	292	0			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 16,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	41	1	8973	3	Y	923	914	0			59
							1	4	1015	9							
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	38	1	7511	3	Y	634	657	0			36
							14	4	697	9							
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	41	1	8317	3	Y	812	812	0			36
							6	4	893	9							
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	39	1	8407	3	Y	807	807	0			36
							888	9									
05	9083	X	8245	-0-	-838	-0-	34	1	7419	3	Y	720	725	0			31
							792	9									
06	8790	X	7867	-0-	-923	-0-	31	1	6900	3	Y	851	849	0			33
							936	9									
07	9083	X	8058	-0-	-1025	-0-	30	1	7111	3	Y	818	810	0			41
							17	4	900	9							
08	9083	X	8444	-0-	-639	-0-	29	1	7697	3	Y	651	658	0			34
							2	4	716	9							
09	8790	X	7844	-0-	-946	-0-	38	1	7038	3	Y	698	696	0			36
							768	9									
10	8246	X	8037	-0-	-209	-0-	44	1	7221	3	Y	702	700	0			38
							772	9									
11	8160	X	7876	-0-	-284	-0-	51	1	7113	3	Y	646	650	0			34
							1	4	711	9							
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 93,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,262

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	228	-0-	-2996	-0-	9	1	201	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	186	X	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	122	108	1			14
							134	9									
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	818	1	7392	3	Y	191	184	1			21
							1	4	210	9							
07	T. A.		667	-0-	667	667	45	1	612	3	Y	9	28	1			2
							10	9									
08	T. A.		15	-0-	15	682	1	1	14	3	Y	-0-	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-	1	1			-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	599	1	1528	3	Y	634	622	0			74
							697	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	403	1	883	3	Y	381	407	0			48
							14	4	419	9							
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	508	1	1062	3	Y	474	469	0			53
							1	4	521	9							
04	2550	N	2230	-0-	-320	-0-	489	1	1063	3	Y	615	604	0			64
							1	4	677	9							
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	668	1	1515	3	Y	594	599	0			59
							1	4	653	9							
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	648	1	1413	3	Y	509	514	0			54
							6	4	560	9							
07	3100	N	3310	-0-	210	210	891	1	1782	3	Y	542	540	0			56
							41	4	596	9							
08	3100	N	3550	-0-	450	660	996	1	1967	3	Y	532	540	0			48
							2	4	585	9							
09	3000	N	2574	-0-	-426	234	669	1	1371	3	Y	483	483	0			48
							3	4	531	9							
10	2732	X	2498	-0-	-234	-0-	609	1	1299	3	Y	536	547	0			37
							590	9									
11	2550	X	2139	-0-	-411	-0-	281	1	1282	3	Y	519	517	0			39
							5	4	571	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 28,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,819

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	298	1	6358	3	Y	250	252	1			93
							275	9									
02	5936	X	4400	-0-	-1536	-0-	202	1	4003	3	Y	174	190	1			77
							4	4	191	9							
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	309	1	6511	3	Y	248	254	1			71
							273	9									
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	278	1	5886	3	Y	182	178	1			75
							200	9									
05	6572	X	4949	-0-	-1623	-0-	229	1	4645	3	Y	68	73	1			70
							75	9									
06	6360	X	1260	-0-	-5100	-0-	57	1	1162	3	Y	37	46	1			61
							41	9									
07	6572	X	45	-0-	-6527	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			59
							1	9									
08	6572	X	24	-0-	-6548	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			59
							1	9									
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					59
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	230	1	4649	3	Y	161	130	1			90
							177	9									
*11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	245	1	5093	3	Y	151	148	1			93
							3	4	166	9							
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 41,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3180	-0-	-912	-0-	33	1	2554	3	Y	536	557	1			46
							3	4	590	9							
02	3696	X	2852	-0-	-844	-0-	70	1	2201	3	Y	493	431	1			108
							39	4	542	9							
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1	3375	3	Y	721	742	1			87
							4	4	793	9							
04	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	259	1	2919	3	Y	626	650	1			63
							1	4	689	9							
05	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	384	1	3113	3	Y	476	438	1			101
							524	9									
06	3960	X	3548	-0-	-412	-0-	283	1	2824	3	Y	400	458	1			43
							1	4	440	9							
07	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	276	1	3031	3	Y	342	353	1			32
							22	4	376	9							
08	3999	X	2736	-0-	-1263	-0-	194	1	2276	3	Y	242	222	1			52
							266	9									
09	3870	X	3519	-0-	-351	-0-	239	1	2706	3	Y	522	514	1			60
							574	9									
10	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	250	1	2900	3	Y	612	584	1			88
							673	9									
*11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	238	1	2826	3	Y	682	679	0	84	1	7
							10	4	750	9							
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 39,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,652

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5246	-0-	-582	-0-	60	1	4595	3	Y	533	539	1			55
							5	4	586	9							
02	5376	X	4456	-0-	-920	-0-	122	1	3793	3	Y	432	382	1			105
							66	4	475	9							
03	5952	X	5725	-0-	-227	-0-	381	1	4716	3	Y	566	592	1			79
							5	4	623	9							
04	5400	X	4357	-0-	-1043	-0-	312	1	3528	3	Y	468	490	1			57
							2	4	515	9							
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	637	1	5163	3	Y	622	544	1			135
							684	9									
06	5550	X	5219	-0-	-331	-0-	421	1	4201	3	Y	542	610	1			67
							1	4	596	9							
07	5735	X	4555	-0-	-1180	-0-	332	1	3637	3	Y	509	518	1			58
							26	4	560	9							
08	6479	X	5504	-0-	-975	-0-	390	1	4571	3	Y	494	439	1			113
							543	9									
09	6270	X	5191	-0-	-1079	-0-	380	1	4300	3	Y	464	508	1			69
							1	4	510	9							
10	6479	X	5124	-0-	-1355	-0-	365	1	4228	3	Y	483	473	1			79
							531	9									
*11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	376	1	4475	3	Y	542	540	0	76	1	5
							16	4	596	9							
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 57,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,655

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2650	-0-	-605	-0-	30	1	2213	3	Y	368	372	1			24
							2	4	405	9							
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	79	1	2427	3	Y	367	318	1			73
							42	4	404	9							
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	224	1	2771	3	Y	388	419	1			42
							3	4	427	9							
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	266	1	3001	3	Y	435	442	1			35
							1	4	479	9							
05	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	265	1	2149	3	Y	376	341	1			70
							414	9									
06	3150	X	2552	-0-	-598	-0-	199	1	1988	3	Y	331	375	1			26
							1	4	364	9							
07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	217	1	2380	3	Y	347	350	1			23
							17	4	382	9							
08	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	193	1	2263	3	Y	341	302	1			62
							375	9									
09	3150	X	2575	-0-	-575	-0-	184	1	2077	3	Y	285	319	1			28
							314	9									
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	200	1	2317	3	Y	304	297	1			35
							334	9									
*11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	3	Y	327	326	0	33	1	3
							8	4	360	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 32,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	149	1	2463	3	Y	370	373	0			25
							407	9									
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	3	Y	391	390	0			26
							32	4	430	9							
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	124	1	2374	3	Y	341	343	0			24
							375	9									
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	147	1	2676	3	Y	410	411	0			23
							1	4	451	9							
05	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	136	1	2536	3	Y	353	357	0			19
							1	4	388	9							
06	3060	X	2611	-0-	-449	-0-	127	1	2104	3	Y	345	342	0			22
							380	9									
07	3379	X	2520	-0-	-859	-0-	126	1	1981	3	Y	375	377	0			20
							413	9									
08	3379	X	2160	-0-	-1219	-0-	123	1	1677	3	Y	327	328	0			19
							360	9									
09	3270	X	2779	-0-	-491	-0-	116	1	2260	3	Y	365	364	0			20
							1	4	402	9							
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	223	1	3147	3	Y	441	443	0			18
							485	9									
*11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	235	1	2736	3	Y	360	359	0			19
							396	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 32,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,078

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	23	1	1655	3	Y	188	165	0			50
							207	9									
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	39	1	1540	3	Y	202	218	0			34
							5	4	222	9							
03	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	143	1	1460	3	Y	168	177	0			25
							185	9									
04	1800	X	1118	-0-	-682	-0-	100	1	889	3	Y	117	122	0			20
							129	9									
05	1860	X	1037	-0-	-823	-0-	95	1	834	3	Y	98	97	0			21
							108	9									
06	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	137	1	1208	3	Y	129	129	0			21
							8	4	142	9							
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	138	1	1575	3	Y	149	150	0			20
							20	4	164	9							
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	161	1	1519	3	Y	145	143	0			22
							5	4	160	9							
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1452	3	Y	42	42	0			22
							4	4	46	9							
10	3100	N	3282	-0-	182	182	325	1	2824	3	Y	83	88	0			17
							42	4	91	9							
*11	2827	N	2645	-0-	-182	-0-	297	1	2250	3	Y	51	54	0			14
							42	4	56	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		42	-0-	42	175	5	3	37	9	N	34					216
02	T. A.		58	-0-	58	233	19	3	39	9	N	35					251
03	233	X	-0-	-0-	-233	-0-					N	5					256
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	13	3	3	9	N	3	179	1			80
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	176	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3329	-0-	-360		-0-		36	1	2733	3	Y	506	514	1			49
									3	4	557	9							
02	3332	X	3297	-0-	-35		-0-		84	1	2624	3	Y	494	429	1			114
									46	4	543	9							
03	3472	X	3019	-0-	-453		-0-		196	1	2436	3	Y	349	408	1			55
									3	4	384	9							
04	3360	X	3038	-0-	-322		-0-		211	1	2379	3	Y	406	414	1			47
									1	4	447	9							
05	3668	X	3668	-0-	-0-		-0-		348	1	2822	3	Y	453	402	1			98
									498	9									
06	4419	X	4419	-0-	-0-		-0-		350	1	3494	3	Y	522	561	1			59
									1	4	574	9							
07	3709	X	3709	-0-	-0-		-0-		262	1	2873	3	Y	504	508	1			55
									20	4	554	9							
08	3658	X	3596	-0-	-62		-0-		234	1	2742	3	Y	564	495	1			124
									620	9									
09	3870	X	3533	-0-	-337		-0-		242	1	2738	3	Y	503	555	1			72
									553	9									
10	3999	X	3397	-0-	-602		-0-		225	1	2609	3	Y	512	501	1			83
									563	9									
11	3870	X	3560	-0-	-310		-0-		230	1	2733	3	Y	534	532	0			85
									10	4	587	9							
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720		-0-						Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 38,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,347

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-		-0-		283	1	723	3	Y	387	392	0			123
									426	9									
02	418	N	418	-0-	-0-		-0-		101	1	220	3	Y	85	124	0			84
									3	4	94	9							
03	2168	N	2168	-0-	-0-		-0-		544	1	1138	3	Y	441	422	0			103
									1	4	485	9							
04	2104	N	2104	-0-	-0-		-0-		566	1	1229	3	Y	280	288	0			95
									1	4	308	9							
05	2131	N	2131	-0-	-0-		-0-		499	1	1129	3	Y	457	448	0			104
									503	9									
06	1980	N	1970	-0-	-10		-0-		450	1	983	3	Y	484	482	0			106
									5	4	532	9							
07	2277	N	2277	-0-	-0-		-0-		568	1	1137	3	Y	496	495	0			107
									26	4	546	9							
08	2046	N	1668	-0-	-378		-0-		410	1	810	3	Y	406	424	0			89
									1	4	447	9							
09	1980	N	1509	-0-	-471		-0-		340	1	697	3	Y	428	439	0			78
									1	4	471	9							
10	1668	N	1668	-0-	-0-		-0-		377	1	804	3	Y	443	455	0			66
									487	9									
11	1620	N	1448	-0-	-172		-0-		174	1	794	3	Y	434	433	0			67
									3	4	477	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 18,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5421	-0-	-1244	-0-	94	1	4504	3	Y	748	746	0			118
							823	9									
02	6020	X	4841	-0-	-1179	-0-	164	1	3937	3	Y	599	658	0			59
							81	4	659	9							
03	6696	X	4873	-0-	-1823	-0-	190	1	3909	3	Y	704	709	0			54
							774	9									
04	6480	X	5051	-0-	-1429	-0-	193	1	4129	3	Y	663	667	0			50
							729	9									
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	243	1	4796	3	Y	712	714	0			48
							783	9									
06	5250	X	4431	-0-	-819	-0-	195	1	3572	3	Y	604	599	0			53
							664	9									
07	5363	X	4807	-0-	-556	-0-	199	1	3897	3	Y	619	614	0			58
							30	4	681	9							
08	5828	X	4746	-0-	-1082	-0-	198	1	3871	3	Y	615	621	0			52
							677	9									
09	5640	X	4759	-0-	-881	-0-	206	1	3875	3	Y	616	611	0			57
							678	9									
10	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	228	1	4404	3	Y	610	620	0			47
							671	9									
*11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	221	1	4249	3	Y	612	615	0			44
							1	4	673	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 55,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1463	1	1317	3	Y	468	466	0			16
							2	4	515	9							
02	1792	X	587	-0-	-1205	-0-	217	1	264	3	Y	86	92	0			10
							11	4	95	9							
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	407	1	1089	3	Y	542	540	0			12
							5	4	596	9							
04	1920	X	1865	-0-	-55	-0-	424	1	1033	3	Y	366	368	0			10
							5	4	403	9							
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	471	1	1323	3	Y	419	416	0			13
							2	4	461	9							
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	751	1	1489	3	Y	401	398	0			16
							2	4	441	9							
07	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	568	1	782	3	Y	283	290	0			9
							7	4	311	9							
08	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	770	1	395	3	Y	479	478	0			10
							1	4	527	9							
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	923	1	1343	3	Y	404	404	0			10
							4	4	444	9							
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	858	1	1319	3	Y	390	390	0			10
							5	4	429	9							
*11	3000	N	3780	-0-	780	780	971	1	2300	3	Y	458	457	0			11
							5	4	504	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	780					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 25,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-		74	1	5650	3	Y	515	536	1			42
								6	4	567	9							
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-		71	1	2192	3	Y	197	193	1			46
								38	4	217	9							
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-		596	1	7385	3	Y	634	610	1			70
								8	4	697	9							
04	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-		543	1	6127	3	Y	563	578	1			55
								3	4	619	9							
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-		672	1	5453	3	Y	540	485	1			110
								594	9									
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-		447	1	4452	3	Y	584	636	1			58
								1	4	642	9							
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-		442	1	4854	3	Y	587	591	1			54
								35	4	646	9							
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-		448	1	5256	3	Y	620	545	1			129
								682	9									
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-		402	1	4549	3	Y	499	561	1			67
								1	4	549	9							
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-		404	1	4679	3	Y	471	467	1			71
								518	9									
*11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-		496	1	5895	3	Y	564	562	0	68	1	5
								21	4	620	9							
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 67,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,774

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3777	-0-	-408	-0-		43	1	3208	3	Y	475	492	1			39
								3	4	523	9							
02	3780	X	2880	-0-	-900	-0-		76	1	2347	3	Y	378	335	1			82
								41	4	416	9							
03	4185	X	3897	-0-	-288	-0-		251	1	3116	3	Y	478	502	1			58
								4	4	526	9							
04	4020	X	3886	-0-	-134	-0-		278	1	3128	3	Y	435	449	1			44
								1	4	479	9							
05	4154	X	3635	-0-	-519	-0-		345	1	2800	3	Y	445	398	1			91
								490	9									
06	3780	X	3211	-0-	-569	-0-		253	1	2521	3	Y	396	445	1			42
								1	4	436	9							
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-		253	1	2781	3	Y	415	417	1			40
								20	4	457	9							
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-		276	1	3233	3	Y	400	355	1			85
								440	9									
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-		270	1	3049	3	Y	357	394	1			48
								393	9									
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-		247	1	2866	3	Y	391	380	1			59
								430	9									
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-		222	1	2636	3	Y	373	372	0	56	1	4
								9	4	410	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 39,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,543

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5112	-0-	-1181	-0-	59	1	4421	3	Y	571	579	1			46
							4	4	628	9							
02	5684	X	4313	-0-	-1371	-0-	118	1	3693	3	Y	397	356	1			87
							65	4	437	9							
03	5332	X	5252	-0-	-80	-0-	358	1	4440	3	Y	408	445	1			50
							5	4	449	9							
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	377	1	4260	3	Y	435	444	1			41
							2	4	479	9							
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	554	1	4493	3	Y	560	491	1			110
							616	9									
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	428	1	4264	3	Y	410	479	1			41
							1	4	451	9							
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	416	1	4562	3	Y	467	468	1			40
							32	4	514	9							
08	5673	X	5253	-0-	-420	-0-	362	1	4246	3	Y	586	509	1			117
							645	9									
09	5490	X	4694	-0-	-796	-0-	337	1	3817	3	Y	490	547	1			60
							1	4	539	9							
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	411	1	4767	3	Y	582	562	1			80
							640	9									
*11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	371	1	4415	3	Y	532	531	0	76	1	5
							16	4	585	9							
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 57,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,438

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4240	-0-	-1247	-0-	276	1	3316	3	Y	583	581	0			53
							7	4	641	9							
02	4648	X	3445	-0-	-1203	-0-	164	1	2774	3	Y	458	446	0			65
							3	4	504	9							
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	219	1	3695	3	Y	514	546	0			33
							7	4	565	9							
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	243	1	4525	3	Y	584	572	0			45
							5	4	642	9							
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	222	1	4312	3	Y	517	527	0			35
							1	4	569	9							
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	215	1	4135	3	Y	524	502	0			57
							576	9									
07	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	209	1	4114	3	Y	510	514	0			53
							561	9									
08	5611	X	5000	-0-	-611	-0-	165	1	4344	3	Y	446	455	0			44
							491	9									
09	5430	X	4642	-0-	-788	-0-	190	1	3899	3	Y	503	508	0			39
							553	9									
10	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	200	1	3953	3	Y	502	498	0			43
							552	9									
11	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	185	1	3778	3	Y	503	495	0			51
							553	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 51,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,644

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4081	-0-		-1127		-0-	279	1	3351	3	Y	404	402	0			36
									7	4	444	9							
02	4368	X	3562	-0-		-806		-0-	177	1	2999	3	Y	347	337	0			46
									4	4	382	9							
03	4866	X	4866	-0-		-0-		-0-	247	1	4164	3	Y	407	430	0			23
									7	4	448	9							
04	4740	X	4740	-0-		-0-		-0-	219	1	4071	3	Y	405	396	0			32
									4	4	446	9							
05	4627	X	4627	-0-		-0-		-0-	207	1	4005	3	Y	377	384	0			25
									415	9									
06	4710	X	4423	-0-		-287		-0-	201	1	3847	3	Y	341	327	0			39
									375	9									
07	4898	X	4684	-0-		-214		-0-	206	1	4056	3	Y	384	386	0			37
									422	9									
08	4898	X	3988	-0-		-910		-0-	135	1	3544	3	Y	281	288	0			30
									309	9									
09	4740	X	4740	-0-		-0-		-0-	201	1	4106	3	Y	394	396	0			28
									433	9									
10	4681	X	4628	-0-		-53		-0-	202	1	3993	3	Y	394	391	0			31
									433	9									
11	4530	X	4327	-0-		-203		-0-	182	1	3721	3	Y	385	379	0			37
									424	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-		-4681		-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 48,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,119

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5290	-0-		-1933		-0-	373	1	4473	3	Y	395	392	0			29
									9	4	435	9							
02	5936	X	4470	-0-		-1466		-0-	228	1	3860	3	Y	343	334	0			38
									5	4	377	9							
03	6442	X	6442	-0-		-0-		-0-	334	1	5632	3	Y	424	443	0			19
									10	4	466	9							
04	6533	X	6533	-0-		-0-		-0-	315	1	5868	3	Y	313	308	0			24
									6	4	344	9							
05	7088	X	7088	-0-		-0-		-0-	330	1	6397	3	Y	327	332	0			19
									1	4	360	9							
06	7354	X	7354	-0-		-0-		-0-	346	1	6642	3	Y	333	319	0			33
									366	9									
07	7483	X	7483	-0-		-0-		-0-	344	1	6778	3	Y	328	330	0			31
									361	9									
08	7099	X	6182	-0-		-917		-0-	218	1	5756	3	Y	189	196	0			24
									208	9									
09	7503	X	7503	-0-		-0-		-0-	331	1	6767	3	Y	368	369	0			23
									405	9									
10	7610	X	7610	-0-		-0-		-0-	348	1	6875	3	Y	352	350	0			25
									387	9									
11	7350	X	7330	-0-		-20		-0-	323	1	6611	3	Y	360	355	0			30
									396	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-		-7471		-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 73,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,732

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	150	150	0			2
							165	9									
02	952	X	662	-0-	-290	-0-	26	1	504	3	Y	114	114	0			2
							7	4	125	9							
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	3	Y	94	94	0			2
							103	9									
04	1080	X	575	-0-	-505	-0-	28	1	507	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
05	1116	X	920	-0-	-196	-0-	45	1	825	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
06	1200	X	1192	-0-	-8	-0-	62	1	1017	3	Y	103	102	0			3
							113	9									
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	Y	151	151	0			3
							166	9									
08	1240	X	1129	-0-	-111	-0-	73	1	1004	3	Y	47	47	0			3
							52	9									
09	1200	X	1003	-0-	-197	-0-	47	1	910	3	Y	42	42	0			3
							46	9									
10	1395	X	980	-0-	-415	-0-	56	1	797	3	Y	115	115	0			3
							127	9									
11	1350	X	836	-0-	-514	-0-	56	1	647	3	Y	121	120	0			4
							133	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	80	79	0			1
							6	4	88	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1098	3	Y	157	158	0			-0-
							173	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	1290	N	934	-0-	-356	-0-	51	1	837	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	1364	N	920	-0-	-444	-0-	53	1	832	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1324	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	136	1	1923	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	94	1	1100	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	3	11	9	N	10					104
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	3	140	9	N	127					231
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	3	121	9	N	110	170	1			171
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	280	3	57	9	N	52	168	1			55
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	147	3	35	9	N	32					87
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	33	3	32	9	N	29					116
07	341	N	59	-0-	-282	-0-	25	3	34	9	N	31					147
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	217	3	33	9	N	30					177
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	193	3	32	9	N	29					206
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	168	3	17	9	N	15	163	1			58
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	N	4					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

01	5642	X	4765	-0-	-877	-0-	53	1	4024	3	Y	625	642	0			71
							688	9									
02	4816	X	3801	-0-	-1015	-0-	98	1	3454	3	Y	201	210	0			62
							28	4	221	9							
03	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	130	1	3972	3	Y	623	625	0			60
							685	9									
04	5010	X	4629	-0-	-381	-0-	117	1	3882	3	Y	567	560	0			67
							6	4	624	9							
05	4836	X	4512	-0-	-324	-0-	114	1	3771	3	Y	569	572	0			64
							1	4	626	9							
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	126	1	3936	3	Y	536	551	0			49
							590	9									
07	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	125	1	3989	3	Y	562	565	0			46
							1	4	618	9							
08	4774	X	4570	-0-	-204	-0-	124	1	3808	3	Y	577	580	0			43
							3	4	635	9							
09	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	120	1	3899	3	Y	524	511	0			56
							3	4	576	9							
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	126	1	4118	3	Y	536	555	0			37
							590	9									
11	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	130	1	3902	3	Y	538	532	0			43
							592	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 50,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	60 561	1 9	4593	3	Y	510	527	0			42
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	140 40	1 4	4920 204	3 9	Y	185	191	0			36
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	149 484	1 9	4550	3	Y	440	443	0			33
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	147 8	1 4	4922 549	3 9	Y	499	491	0			41
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	160 1	1 4	5290 564	3 9	Y	513	514	0			40
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	145 1	1 4	4561 473	3 9	Y	430	440	0			30
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	147 1	1 4	4668 483	3 9	Y	439	442	0			27
08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	175 5	1 4	5382 439	3 9	Y	399	401	0			25
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	115 3	1 4	3725 384	3 9	Y	349	340	0			34
10	3782	X	3175	-0-	-607	-0-	81 460	1 9	2634	3	Y	418	429	0			23
11	3660	X	3104	-0-	-556	-0-	84 502	1 9	2518	3	Y	456	451	0			28
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 54,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,638

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5208	-0-	-186	-0-	58 762	1 9	4388	3	Y	693	710	0			52
02	4872	X	4169	-0-	-703	-0-	107 31	1 4	3769 262	3 9	Y	238	246	0			44
03	5394	X	5227	-0-	-167	-0-	141 756	1 9	4330	3	Y	687	689	0			42
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	133 7	1 4	4428 727	3 9	Y	661	652	0			51
05	5363	X	5247	-0-	-116	-0-	131 1	1 4	4357 758	3 9	Y	689	689	0			51
06	5070	X	4934	-0-	-136	-0-	131 1	1 4	4130 672	3 9	Y	611	625	0			37
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	137 1	1 4	4367 722	3 9	Y	656	658	0			35
08	5146	X	5097	-0-	-49	-0-	138 4	1 4	4229 726	3 9	Y	660	661	0			34
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	139 3	1 4	4504 700	3 9	Y	636	619	0			51
10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	143 697	1 9	4675	3	Y	634	656	0			29
*11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	151 1	1 4	4582 695	3 9	Y	632	625	0			36
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 56,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	49	1	3725	3	Y	517	532	0			35
							569	9									
02	3948	X	3691	-0-	-257	-0-	95	1	3375	3	Y	175	181	0			29
							28	4	193	9							
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	125	1	3829	3	Y	506	508	0			27
							557	9									
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	111	1	3696	3	Y	476	469	0			34
							6	4	524	9							
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	114	1	3798	3	Y	485	486	0			33
							1	4	534	9							
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	120	1	3773	3	Y	441	451	0			23
							485	9									
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	115	1	3673	3	Y	470	472	0			21
							1	4	517	9							
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	128	1	3928	3	Y	511	511	0			21
							4	4	562	9							
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	138	1	4486	3	Y	523	508	0			36
							3	4	575	9							
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	162	1	5282	3	Y	483	502	0			17
							531	9									
*11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	177	1	5337	3	Y	523	517	0			23
							1	4	575	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 51,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,110

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5559	-0-	-424	-0-	65	1	4907	3	Y	534	546	0			36
							587	9									
02	5404	X	4590	-0-	-814	-0-	120	1	4229	3	Y	187	193	0			30
							35	4	206	9							
03	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	163	1	5009	3	Y	554	555	0			29
							609	9									
04	5640	X	5507	-0-	-133	-0-	144	1	4792	3	Y	513	507	0			35
							7	4	564	9							
05	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	139	1	4624	3	Y	501	502	0			34
							1	4	551	9							
06	5580	X	5081	-0-	-499	-0-	141	1	4464	3	Y	432	441	0			25
							1	4	475	9							
07	5704	X	5151	-0-	-553	-0-	142	1	4522	3	Y	442	444	0			23
							1	4	486	9							
08	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	157	1	4798	3	Y	480	480	0			23
							4	4	528	9							
09	5520	X	5434	-0-	-86	-0-	148	1	4789	3	Y	449	437	0			35
							3	4	494	9							
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	147	1	4799	3	Y	447	462	0			20
							492	9									
11	5310	X	5305	-0-	-5	-0-	154	1	4658	3	Y	447	442	0			25
							1	4	492	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 58,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,986

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	117	1	4328	3	Y	576	583	0			27
							14	4	634	9							
02	4564	X	3242	-0-	-1322	-0-	73	1	2655	3	Y	435	437	0			25
							35	4	479	9							
03	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	100	1	4264	3	Y	581	580	0			26
							1	4	639	9							
04	4890	X	3644	-0-	-1246	-0-	62	1	3051	3	Y	482	483	0			25
							1	4	530	9							
05	5053	X	3841	-0-	-1212	-0-	73	1	3182	3	Y	532	534	0			23
							1	4	585	9							
06	4890	X	3117	-0-	-1773	-0-	66	1	2440	3	Y	554	555	0			22
							2	4	609	9							
07	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	379	1	9907	3	Y	453	453	0			22
							129	4	498	9							
08	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	158	1	4039	3	Y	450	453	0			19
							5	4	495	9							
09	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	405	1	10209	3	Y	470	467	0			22
							2	4	517	9							
10	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	350	1	11427	3	Y	511	507	0			26
							62	4	562	9							
*11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	201	1	4469	3	Y	506	505	0			27
							54	4	557	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 68,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,550

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5293	-0-	-1403	-0-	362	1	4343	3	Y	526	524	0			51
							9	4	579	9							
02	5208	X	4447	-0-	-761	-0-	221	1	3740	3	Y	437	426	0			62
							5	4	481	9							
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	311	1	5239	3	Y	514	544	0			32
							9	4	565	9							
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	288	1	5381	3	Y	504	494	0			42
							6	4	554	9							
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	280	1	5441	3	Y	462	471	0			33
							1	4	508	9							
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	272	1	5213	3	Y	470	451	0			52
							517	9									
07	6448	X	5971	-0-	-477	-0-	264	1	5205	3	Y	456	461	0			47
							502	9									
08	6448	X	6134	-0-	-314	-0-	209	1	5503	3	Y	384	392	0			39
							422	9									
09	6240	X	5750	-0-	-490	-0-	245	1	5008	3	Y	452	457	0			34
							497	9									
10	6231	X	5863	-0-	-368	-0-	258	1	5099	3	Y	460	456	0			38
							506	9									
11	6000	X	5637	-0-	-363	-0-	238	1	4873	3	Y	478	471	0			45
							526	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 63,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	20	1	995	3	Y	116	118	1			8
							1	4	128	9							
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	25	1	1426	3	Y	52	52	1			8
							10	4	57	9							
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	43	45	1			6
							47	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	42	1	1974	3	Y	191	183	1			14
							210	9									
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	30	1	1384	3	Y	133	136	1			11
							1	4	146	9							
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	913	3	Y	85	83	1			13
							3	4	94	9							
07	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	29	1	1038	3	Y	100	99	1			14
							5	4	110	9							
08	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	23	1	948	3	Y	77	81	1			10
							2	4	85	9							
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	33	1	1283	3	Y	113	109	1			14
							124	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	45	1	1629	3	Y	116	116	1			14
							7	4	128	9							
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	33	1	1261	3	Y	95	95	1			14
							3	4	105	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 14,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5688	X	185	-0-	-5503	-0-	60	3	125	9	Y	114					410
02	1092	X	188	-0-	-904	-0-	114	3	74	9	Y	67	334	1			143
03	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	697	3	636	9	Y	578	539	1			182
04	1470	X	647	-0-	-823	-0-	284	3	363	9	Y	330	372	1			140
05	1302	X	107	-0-	-1195	-0-	35	1	44	3	Y	25					165
							28	9									
06	1290	X	558	-0-	-732	-0-	319	3	239	9	Y	217					382
07	T. A.		704	-0-	704	704	367	3	337	9	Y	306	554	1			134
08	T. A.		545	-0-	545	1249	241	3	304	9	Y	276	187	1			223
09	T. A.		336	-0-	336	1585	85	3	251	9	Y	228	186	1			265
10	2117	X	532	-0-	-1585	-0-	216	3	316	9	Y	287	185	1			367
*11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	290	3	340	9	Y	309	371	1			305
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,737

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	42	1	9070	3	Y	904	895	0			61
							1	4	994	9							
02	8232	X	8157	-0-	-75	-0-	38	1	7448	3	Y	598	621	0			38
							13	4	658	9							
03	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	43	1	8812	3	Y	818	818	0			38
							7	4	900	9							
04	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	40	1	8584	3	Y	794	794	0			38
							873	9									
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	38	1	8432	3	Y	702	707	0			33
							1	4	772	9							
06	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	37	1	8258	3	Y	714	713	0			34
							785	9									
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	40	1	9448	3	Y	716	709	0			41
							22	4	788	9							
08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	36	1	9572	3	Y	723	726	0			38
							2	4	795	9							
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	44	1	8207	3	Y	689	688	0			39
							758	9									
10	9114	X	8991	-0-	-123	-0-	50	1	8134	3	Y	734	733	0			40
							807	9									
*11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	59	1	8337	3	Y	697	701	0			36
							2	4	767	9							
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 103,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,089

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	220	1	6537	3	Y	903	907	0			43
							1	4	993	9							
02	7000	X	6882	-0-	-118	-0-	151	1	5926	3	Y	727	741	0			29
							5	4	800	9							
03	7750	X	7608	-0-	-142	-0-	197	1	6450	3	Y	871	874	0			26
							3	4	958	9							
04	7500	X	7468	-0-	-32	-0-	196	1	6393	3	Y	798	803	0			21
							1	4	878	9							
05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	198	1	6768	3	Y	790	791	0			20
							2	4	869	9							
06	7500	X	7131	-0-	-369	-0-	176	1	6151	3	Y	731	733	0			18
							804	9									
07	7719	X	7597	-0-	-122	-0-	179	1	6559	3	Y	780	775	0			23
							1	4	858	9							
08	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	184	1	6512	3	Y	835	836	0			22
							1	4	919	9							
09	7500	X	7130	-0-	-370	-0-	176	1	6099	3	Y	776	772	0			26
							1	4	854	9							
10	7750	X	7251	-0-	-499	-0-	189	1	6235	3	Y	751	753	0			24
							1	4	826	9							
11	7380	X	6933	-0-	-447	-0-	180	1	6059	3	Y	629	623	0			30
							2	4	692	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 81,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,591

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1362	-0-	-2141	-0-	23	1	1193	3	Y	131	137	1			9
							2	4	144	9							
02	3108	X	2671	-0-	-437	-0-	41	1	2417	3	Y	177	168	1			18
							18	4	195	9							
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	64	1	2934	3	Y	250	249	1			19
							2	4	275	9							
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	52	1	2477	3	Y	244	245	1			18
							268	9									
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	60	1	2744	3	Y	222	225	1			15
							1	4	244	9							
06	3180	X	2127	-0-	-1053	-0-	46	1	1928	3	Y	134	134	1			15
							6	4	147	9							
07	3286	X	2553	-0-	-733	-0-	63	1	2275	3	Y	185	182	1			18
							11	4	204	9							
08	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	68	1	2838	3	Y	267	269	1			16
							6	4	294	9							
09	2940	X	2909	-0-	-31	-0-	64	1	2580	3	Y	240	234	1			22
							1	4	264	9							
10	3038	X	2704	-0-	-334	-0-	66	1	2386	3	Y	220	223	1			19
							10	4	242	9							
11	3090	X	2447	-0-	-643	-0-	56	1	2111	3	Y	250	246	1			23
							5	4	275	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 29,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,320

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	934	1	1509	3	Y	333	344	1			43
							366	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	199	1	475	3	Y	84	109	1			18
							92	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	422	1	718	3	Y	191	168	1			41
							210	9									
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4360	-0-	1360	1360	756	1	3141	3	Y	421	335	1			86
							463	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 9,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	664 278	1 9	2828	3	Y	253	218	1			88
02	3528	X	3023	-0-	-505	-0-	363 176	1 9	2484	3	Y	160	127	1			121
03	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	242 234	1 9	2999	3	Y	213	247	1			87
04	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	166 208	1 9	2531	3	Y	189	211	1			65
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	543 328	1 9	3431	3	Y	298	261	1			102
06	3660	X	3321	-0-	-339	-0-	439 220	1 9	2662	3	Y	200	217	1			85
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	465 27	1 4	2569 229	3 9	Y	208	179	1			114
08	4309	X	3165	-0-	-1144	-0-	523 74	1 4	2344 224	3 9	Y	204	216	1			102
09	4170	X	2896	-0-	-1274	-0-	372 216	1 9	2308	3	Y	196	208	1			90
10	4309	X	2335	-0-	-1974	-0-	394 1	1 4	1767 173	3 9	Y	157	169	1			78
11	3330	X	2056	-0-	-1274	-0-	258 160	1 9	1638	3	Y	145	136	1			87
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 34,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

01	465	N	257	-0-	-208	-0-	253	3	4	9	N	4					177
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	321	3	34	9	N	31					208
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2165	3	157	9	N	143	183	1			168
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1281	3	76	9	N	69					237
05	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					237
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1729	3	144	9	N	131	187	1			181
07	1023	N	408	-0-	-615	-0-	408	3			N	-0-					181
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					181
09	990	N	438	-0-	-552	-0-	438	3			N	-0-					181
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2034	3	224	9	N	204	155	1			230
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1750	3	114	9	N	104	179	1			155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 11,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

01	8804	X	6639	-0-	-2165	-0-	6456	3	183	9	N	166	183	1			142
02	6608	X	5293	-0-	-1315	-0-	5170	3	123	9	N	112					254
03	6913	X	6020	-0-	-893	-0-	5907	3	113	9	N	103	178	1			179
04	6420	X	5491	-0-	-929	-0-	5357	3	134	9	N	122	179	1			122
05	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10045	3	152	9	N	138	158	1			102
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8594	3	123	9	N	112					214
07	6014	X	5136	-0-	-878	-0-	5064	3	72	9	N	65					279
08	8804	X	8062	-0-	-742	-0-	7974	3	88	9	N	80	188	1			171
09	8520	X	6866	-0-	-1654	-0-	6837	3	29	9	N	26					197
10	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	8673	3	43	9	N	39					236
11	8520	X	6290	-0-	-2230	-0-	6176	3	114	9	N	104	169	1			171
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 77,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	32	1	2289	3	Y	184	176	0			54
							202	9									
02	2044	X	1765	-0-	-279	-0-	40	1	1567	3	Y	139	166	0			27
							5	4	153	9							
03	2356	X	1821	-0-	-535	-0-	150	1	1535	3	Y	124	131	0			20
							136	9									
04	2640	X	1638	-0-	-1002	-0-	151	1	1347	3	Y	127	126	0			21
							140	9									
05	2728	X	901	-0-	-1827	-0-	79	1	691	3	Y	119	115	0			25
							131	9									
06	2430	X	1271	-0-	-1159	-0-	111	1	987	3	Y	151	151	0			25
							7	4	166	9							
07	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	83	1	949	3	Y	156	161	0			20
							12	4	172	9							
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	154	1	1456	3	Y	249	236	0			33
							5	4	274	9							
09	1650	X	1632	-0-	-18	-0-	146	1	1388	3	Y	85	80	0			38
							4	4	94	9							
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	244	1	2125	3	Y	182	187	0			33
							32	4	200	9							
*11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	287	1	2170	3	Y	211	200	0			44
							40	4	232	9							
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 19,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	374	1	980	3	Y	258	278	1			6
							284	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	689	3	Y	359	344	1			21
							11	4	395	9							
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	462	1	595	3	Y	232	241	1			12
							1	4	255	9							
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	472	1	550	3	Y	283	280	1			15
							311	9									
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	379	1	671	3	Y	193	193	1			15
							1	4	212	9							
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	386	1	775	3	Y	198	198	1			15
							218	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	451	1	732	3	Y	233	235	1			13
							6	4	256	9							
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	412	1	539	3	Y	164	165	1			12
							180	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	445	1	755	3	Y	237	228	1			21
							261	9									
10	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	453	1	600	3	Y	141	155	1			7
							155	9									
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	449	1	610	3	Y	276	268	1			15
							2	4	304	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 14,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	2800	N	12323	-0-	9523	9523	1446	1	8052	3	Y	2448	2299	1			149
							132	4	2693	9							
03	3100	N	373	-0-	-2727	6796	110	1	142	3	Y	110	247	1			12
							121	9									
04	3000	N	1035	-0-	-1965	4831	299	1	349	3	Y	352	345	1			19
							387	9									
05	5690	X	859	-0-	-4831	-0-	213	1	376	3	Y	245	243	1			21
							270	9									
06	1110	X	794	-0-	-316	-0-	197	1	396	3	Y	183	187	1			17
							201	9									
07	1147	X	1092	-0-	-55	-0-	309	1	500	3	Y	254	254	1			17
							4	4	279	9							
08	1085	X	715	-0-	-370	-0-	250	1	327	3	Y	125	133	1			9
							138	9									
09	1050	X	772	-0-	-278	-0-	224	1	379	3	Y	154	151	1			12
							169	9									
10	1085	X	588	-0-	-497	-0-	206	1	272	3	Y	100	108	1			4
							110	9									
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	233	1	317	3	Y	241	233	1			12
							1	4	265	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,212

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	156	1	407	3	Y	632	636	1			17
							695	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	Y	234	234	1			17
							3	4	257	9							
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	198	1	255	3	Y	532	520	1			29
							585	9									
04	1230	N	772	-0-	-458	-0-	142	1	166	3	Y	422	425	1			26
							464	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	329	1	583	3	Y	538	518	1			46
							1	4	592	9							
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
07	806	N	149	-0-	-657	-0-	37	1	61	3	Y	45	41	1			4
							1	4	50	9							
08	1519	N	752	-0-	-767	-0-	222	1	291	3	Y	217	202	1			19
							239	9									
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	172	1	291	3	Y	374	356	1			37
							411	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	116	1	153	3	Y	351	364	1			24
							386	9									
11	720	N	419	-0-	-301	-0-	74	1	100	3	Y	223	230	1			17
							245	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4333	-0-		-534		-0-		57	1	4033	3	Y	221	208	0			59
										243	9									
02	4452	X	2928	-0-		-1524		-0-		70	1	2711	3	Y	126	162	0			23
										8	4	139	9							
03	4929	X	4531	-0-		-398		-0-		390	1	3987	3	Y	140	144	0			19
										154	9									
04	4616	X	4616	-0-		-0-		-0-		445	1	3971	3	Y	182	175	0			26
										200	9									
05	5135	X	5135	-0-		-0-		-0-		489	1	4300	3	Y	314	284	0			56
										1	4	345	9							
06	4380	X	4265	-0-		-115		-0-		407	1	3600	3	Y	213	234	0			35
										24	4	234	9							
07	4774	X	4267	-0-		-507		-0-		322	1	3669	3	Y	209	219	0			25
										46	4	230	9							
08	5146	X	4107	-0-		-1039		-0-		368	1	3496	3	Y	209	208	0			26
										13	4	230	9							
09	4980	X	3933	-0-		-1047		-0-		366	1	3478	3	Y	73	70	0			29
										9	4	80	9							
10	5146	X	4349	-0-		-797		-0-		424	1	3685	3	Y	168	170	0			27
										55	4	185	9							
11	4260	X	3714	-0-		-546		-0-		407	1	3079	3	Y	155	152	0			30
										57	4	171	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-		-4278		-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 46,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,010

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5745	X	5745	-0-		-0-		-0-		249	1	5308	3	Y	171	175	1			84
										188	9									
02	4816	X	4266	-0-		-550		-0-		197	1	3911	3	Y	140	149	1			75
										4	4	154	9							
03	7173	X	7173	-0-		-0-		-0-		314	1	6630	3	Y	208	213	1			70
										229	9									
04	7329	X	7329	-0-		-0-		-0-		321	1	6782	3	Y	205	196	1			79
										226	9									
05	7396	X	7396	-0-		-0-		-0-		341	1	6955	3	Y	90	93	1			76
										1	4	99	9							
06	7181	X	7181	-0-		-0-		-0-		329	1	6667	3	Y	168	167	1			77
										185	9									
07	7824	X	7824	-0-		-0-		-0-		355	1	7271	3	Y	180	182	1			75
										198	9									
08	7687	X	7687	-0-		-0-		-0-		345	1	7124	3	Y	180	186	1			69
										20	4	198	9							
09	7334	X	7334	-0-		-0-		-0-		336	1	6816	3	Y	165	146	1			88
										182	9									
10	7882	X	7882	-0-		-0-		-0-		362	1	7330	3	Y	173	167	1			94
										190	9									
*11	7306	X	7306	-0-		-0-		-0-		326	1	6769	3	Y	188	184	1			98
										4	4	207	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-		-5332		-0-						Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 77,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8204	-0-	-414	-0-	357	1	7601	3	Y	224	227	1			124
							246	9									
02	7644	X	4159	-0-	-3485	-0-	193	1	3835	3	Y	115	134	1			105
							4	4	127	9							
03	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	482	1	10193	3	Y	268	267	1			106
							1	4	295	9							
04	7980	X	5719	-0-	-2261	-0-	252	1	5318	3	Y	135	137	1			104
							149	9									
05	8246	X	5744	-0-	-2502	-0-	266	1	5408	3	Y	64	65	1			103
							70	9									
06	10620	X	6213	-0-	-4407	-0-	285	1	5770	3	Y	144	140	1			107
							158	9									
07	10974	X	7809	-0-	-3165	-0-	355	1	7271	3	Y	166	167	1			106
							183	9									
08	10974	X	8161	-0-	-2813	-0-	368	1	7611	3	Y	145	152	1			99
							22	4	160	9							
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	369	1	7487	3	Y	136	121	1			114
							150	9									
10	7812	X	6928	-0-	-884	-0-	319	1	6460	3	Y	135	131	1			118
							149	9									
11	7890	X	1653	-0-	-6237	-0-	74	1	1532	3	Y	42	60	1			100
							1	4	46	9							
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 73,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7138	-0-	-147	-0-	309	1	6588	3	Y	219	223	1			109
							241	9									
02	6580	X	3828	-0-	-2752	-0-	176	1	3498	3	Y	136	151	1			94
							4	4	150	9							
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	364	1	7706	3	Y	262	264	1			92
							1	4	288	9							
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	337	1	7134	3	Y	209	203	1			98
							230	9									
05	7285	X	6942	-0-	-343	-0-	322	1	6535	3	Y	77	82	1			93
							85	9									
06	7050	X	6704	-0-	-346	-0-	307	1	6226	3	Y	155	153	1			95
							171	9									
07	6758	X	4693	-0-	-2065	-0-	212	1	4351	3	Y	118	125	1			88
							130	9									
08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	341	1	7048	3	Y	154	157	1			85
							20	4	169	9							
09	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	326	1	6613	3	Y	162	143	1			104
							178	9									
10	6758	X	4013	-0-	-2745	-0-	183	1	3712	3	Y	107	112	1			99
							118	9									
11	6540	X	4826	-0-	-1714	-0-	215	1	4469	3	Y	126	124	1			101
							3	4	139	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 68,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	19	1	1407	3	Y	172	184	1			13
							1	4	189	9							
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	3	Y	126	113	1			26
							20	4	139	9							
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	120	1	1486	3	Y	160	168	1			18
							2	4	176	9							
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	153	1	1735	3	Y	183	185	1			16
							1	4	201	9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	188	1	1523	3	Y	185	165	1			36
							204	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	140	1	1391	3	Y	166	186	1			16
							183	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	3	Y	149	153	1			12
							11	4	164	9							
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	99	1	1161	3	Y	98	90	1			20
							108	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	3	Y	89	99	1			10
							98	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	102	1	1188	3	Y	130	124	1			16
							143	9									
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1014	3	Y	122	121	0			17
							4	4	134	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 17,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	36	1	2733	3	Y	496	506	1			44
							3	4	546	9							
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	87	1	2719	3	Y	411	363	1			92
							48	4	452	9							
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	237	1	2926	3	Y	491	521	1			62
							3	4	540	9							
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	230	1	2601	3	Y	445	461	1			46
							1	4	490	9							
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	304	1	2469	3	Y	438	393	1			91
							482	9									
06	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	220	1	2194	3	Y	374	424	1			41
							1	4	411	9							
07	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	167	1	1830	3	Y	395	397	1			39
							13	4	435	9							
08	2914	X	2756	-0-	-158	-0-	178	1	2096	3	Y	438	384	1			93
							482	9									
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	198	1	2233	3	Y	389	430	1			52
							428	9									
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	222	1	2570	3	Y	378	373	1			57
							416	9									
*11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	245	1	2914	3	Y	411	409	0	54	1	5
							10	4	452	9							
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 34,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2565	-0-	-845	-0-	33	1	2300	3	Y	211	200	0			58
							232	9									
02	3080	X	2537	-0-	-543	-0-	57	1	2222	3	Y	228	249	0			37
							7	4	251	9							
03	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	225	1	2299	3	Y	214	221	0			30
							235	9									
04	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	251	1	2238	3	Y	207	207	0			30
							228	9									
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	274	1	2415	3	Y	261	244	0			47
							1	4	287	9							
06	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	245	1	2173	3	Y	227	240	0			34
							15	4	250	9							
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	221	1	2506	3	Y	215	225	0			24
							31	4	237	9							
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	256	1	2431	3	Y	173	176	0			21
							9	4	190	9							
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	266	1	2520	3	Y	73	67	0			27
							6	4	80	9							
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	199	1	1731	3	Y	181	181	0			27
							26	4	199	9							
*11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	295	1	2232	3	Y	284	261	0			50
							42	4	312	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 30,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	13476	-0-	-5403	-0-	532	1	12358	3	Y	532	572	1			67
							1	4	585	9							
02	17052	X	7777	-0-	-9275	-0-	322	1	7109	3	Y	301	313	1			55
							15	4	331	9							
03	15531	X	11311	-0-	-4220	-0-	451	1	10333	3	Y	479	505	1			29
							527	9									
04	15030	X	11359	-0-	-3671	-0-	454	1	10406	3	Y	454	438	1			45
							499	9									
05	14818	X	11339	-0-	-3479	-0-	462	1	10362	3	Y	467	458	1			54
							1	4	514	9							
06	13050	X	10487	-0-	-2563	-0-	441	1	9596	3	Y	409	394	1			69
							450	9									
07	10571	X	9900	-0-	-671	-0-	428	1	9075	3	Y	361	379	1			51
							397	9									
08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	472	1	10489	3	Y	408	411	1			48
							7	4	449	9							
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	443	1	9816	3	Y	412	382	1			78
							453	9									
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	478	1	10211	3	Y	414	402	1			90
							28	4	455	9							
11	10230	X	7119	-0-	-3111	-0-	308	1	6522	3	Y	250	284	1			56
							14	4	275	9							
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 116,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	256	1	5938	3	Y	170	152	1			18
							187	9									
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	237	1	5228	3	Y	174	164	1			28
							11	4	191	9							
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	297	1	6790	3	Y	255	269	1			14
							281	9									
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	263	1	6028	3	Y	225	217	1			22
							248	9									
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	261	1	5858	3	Y	217	214	1			25
							1	4	239	9							
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	252	1	5474	3	Y	196	189	1			32
							216	9									
07	6014	X	5649	-0-	-365	-0-	245	1	5207	3	Y	179	187	1			24
							197	9									
08	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	244	1	5433	3	Y	182	186	1			20
							4	4	200	9							
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	242	1	5368	3	Y	209	192	1			37
							230	9									
10	6014	X	5895	-0-	-119	-0-	253	1	5421	3	Y	187	185	1			39
							15	4	206	9							
11	5820	X	4418	-0-	-1402	-0-	192	1	4075	3	Y	129	142	1			26
							9	4	142	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 65,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	34	1	2609	3	Y	597	609	1			50
							3	4	657	9							
02	3248	X	1545	-0-	-1703	-0-	38	1	1194	3	Y	265	252	1			63
							21	4	292	9							
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	193	1	2174	3	Y	608	554	1			54
							1	4	669	9							
05	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	252	1	2047	3	Y	675	593	1			136
							743	9									
06	3210	X	2773	-0-	-437	-0-	188	1	1880	3	Y	640	710	1			66
							1	4	704	9							
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	223	1	2443	3	Y	584	595	1			55
							17	4	642	9							
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	230	1	2694	3	Y	578	513	1			120
							636	9									
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	215	1	2432	3	Y	578	625	1			73
							636	9									
10	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	203	1	2353	3	Y	547	540	1			80
							602	9									
11	3450	X	2414	-0-	-1036	-0-	145	1	1723	3	Y	491	490	0	25	1	56
							6	4	540	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 29,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,563

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	745	1	851	3	Y	530	506	0			74
							4	4	583	9							
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	905	1	976	3	Y	661	657	0			78
							3	4	727	9							
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	918	1	1311	3	Y	695	699	0			74
							3	4	765	9							
04	3000	N	3110	-0-	110	110	793	1	1816	3	Y	454	454	0			74
							2	4	499	9							
05	2378	N	2268	-0-	-110	-0-	662	1	1247	3	Y	323	325	0			72
							4	4	355	9							
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	553	1	1314	3	Y	339	337	0			74
							17	4	373	9							
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	623	1	1509	3	Y	474	476	0			72
							521	9									
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	647	1	1764	3	Y	243	246	0			69
							267	9									
09	2160	X	2014	-0-	-146	-0-	430	1	1373	3	Y	192	191	0			70
							211	9									
10	2232	X	871	-0-	-1361	-0-	190	1	513	3	Y	150	154	0			66
							3	4	165	9							
11	2160	X	878	-0-	-1282	-0-	177	1	407	3	Y	264	261	0			69
							4	4	290	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 24,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,325

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5620	-0-	-1789	-0-	378	1	4521	3	Y	647	645	0			63
							9	4	712	9							
02	6132	X	4688	-0-	-1444	-0-	221	1	3755	3	Y	643	624	0			82
							5	4	707	9							
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	316	1	5327	3	Y	746	787	0			41
							10	4	821	9							
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	313	1	5828	3	Y	650	638	0			53
							6	4	715	9							
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	304	1	5893	3	Y	567	579	0			41
							1	4	624	9							
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	282	1	5412	3	Y	551	528	0			64
							606	9									
07	7099	X	6361	-0-	-738	-0-	277	1	5470	3	Y	558	562	0			60
							614	9									
08	7099	X	6769	-0-	-330	-0-	228	1	6015	3	Y	478	488	0			50
							526	9									
09	6870	X	6136	-0-	-734	-0-	257	1	5268	3	Y	555	561	0			44
							611	9									
10	6820	X	6404	-0-	-416	-0-	277	1	5485	3	Y	584	579	0			49
							642	9									
11	6540	X	6285	-0-	-255	-0-	262	1	5353	3	Y	609	599	0			59
							670	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 68,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	2691	-0-	-8159	-0-	106	1	2451	3	Y	121	150	1			20
							1	4	133	9							
02	9380	X	8140	-0-	-1240	-0-	341	1	7350	3	Y	397	358	1			59
							12	4	437	9							
03	9548	X	8877	-0-	-671	-0-	357	1	8074	3	Y	405	428	1			36
							446	9									
04	9240	X	7496	-0-	-1744	-0-	305	1	6778	3	Y	374	367	1			43
							2	4	411	9							
05	9021	X	7637	-0-	-1384	-0-	487	1	7101	3	Y	43	72	1			14
							2	4	47	9							
06	8730	X	8489	-0-	-241	-0-	827	1	7472	3	Y	172	163	1			23
							1	4	189	9							
07	9021	X	7091	-0-	-1930	-0-	478	1	6480	3	Y	121	133	1			11
							133	9									
08	8866	X	7245	-0-	-1621	-0-	369	1	6627	3	Y	220	211	1			20
							7	4	242	9							
09	8490	X	7336	-0-	-1154	-0-	349	1	6743	3	Y	222	199	1			43
							244	9									
10	8773	X	6722	-0-	-2051	-0-	320	1	6126	3	Y	251	249	1			45
							276	9									
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	230	1	1988	3	Y	328	337	0			12
							361	9									
02	2576	X	2036	-0-	-540	-0-	192	1	1589	3	Y	225	224	0			13
							7	4	248	9							
03	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	232	1	1580	3	Y	208	207	0			14
							229	9									
04	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	279	1	2156	3	Y	287	285	0			16
							1	4	316	9							
05	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	215	1	1841	3	Y	331	333	0			14
							364	9									
06	2490	X	1506	-0-	-984	-0-	136	1	1164	3	Y	184	166	0	15	1	17
							4	4	202	9							
07	2852	X	2026	-0-	-826	-0-	253	1	1436	3	Y	296	292	0	4	1	17
							11	4	326	9							
08	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	201	1	1796	3	Y	356	359	0			14
							3	4	392	9							
09	2760	X	1980	-0-	-780	-0-	181	1	1461	3	Y	307	307	0			14
							338	9									
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	7	0			7
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					7
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	171	1	6298	3	Y	854	864	0			35
							20	4	939	9							
02	5432	X	4615	-0-	-817	-0-	101	1	3709	3	Y	686	688	0			33
							50	4	755	9							
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	128	1	5427	3	Y	898	895	0			36
							1	4	988	9							
04	5820	X	4637	-0-	-1183	-0-	75	1	3642	3	Y	835	835	0			36
							1	4	919	9							
05	6014	X	4231	-0-	-1783	-0-	77	1	3319	3	Y	758	763	0			31
							1	4	834	9							
06	5820	X	3564	-0-	-2256	-0-	72	1	2687	3	Y	729	731	0			29
							3	4	802	9							
07	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	449	1	11737	3	Y	721	719	0			31
							153	4	793	9							
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	204	1	5211	3	Y	638	643	0			26
							6	4	702	9							
09	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	530	1	13320	3	Y	857	852	0			31
							2	4	943	9							
10	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	440	1	14373	3	Y	933	925	0			39
							78	4	1026	9							
*11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	291	1	6435	3	Y	1131	1125	0			45
							77	4	1244	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 89,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,040

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	46	1	53	3	Y	67	66	0			9
							74	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	79	1	85	3	Y	120	119	0			10
							132	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	133	1	189	3	Y	162	162	0			10
							178	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	82	1	188	3	Y	190	188	0			12
							209	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	77	1	146	3	Y	188	187	0			13
							1	4	207	9							
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	74	1	175	3	Y	204	202	0			15
							2	4	224	9							
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	24	1	59	3	Y	84	87	0			12
							92	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0			10
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					10
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	47	3	Y	43	43	0			10
							47	9									
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	Y	16	17	0			9
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	93	1	9408	3	Y	883	871	0			49
							3	4	971	9							
02	8904	X	8796	-0-	-108	-0-	129	1	7956	3	Y	635	642	0			42
							12	4	699	9							
03	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	261	1	16060	3	Y	800	805	0			37
							7	4	880	9							
04	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	499	1	15740	3	Y	794	788	0			43
							4	4	873	9							
05	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	491	1	16770	3	Y	770	777	0			36
							2	4	847	9							
06	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	475	1	16267	3	Y	669	673	0			32
							3	4	736	9							
07	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	559	1	16189	3	Y	714	706	0			40
							20	4	785	9							
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	306	1	9083	3	Y	698	703	0			35
							2	4	768	9							
09	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	516	1	15526	3	Y	655	662	0			28
							4	4	721	9							
10	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	550	1	14725	3	Y	668	671	0			25
							7	4	735	9							
*11	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	323	1	8537	3	Y	700	692	0			33
							5	4	770	9							
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 159,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,986

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	38	1	1559	3	Y	464	483	0			36
							510	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	34	1	1441	3	Y	373	371	0			38
							32	4	410	9							
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	75	1	2352	3	Y	511	507	0			42
							2	4	562	9							
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	60	1	1970	3	Y	469	476	0			35
							516	9									
05	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	40	1	1364	3	Y	405	395	0			45
							446	9									
06	2610	N	2161	-0-	-449	-0-	43	1	1721	3	Y	360	373	0			32
							1	4	396	9							
07	2635	N	2339	-0-	-296	-0-	56	1	1826	3	Y	409	410	0			31
							7	4	450	9							
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	73	1	2006	3	Y	378	378	0			31
							416	9									
09	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	44	1	1507	3	Y	265	274	0			22
							292	9									
10	3100	N	3546	-0-	446	446	35	1	2438	3	Y	975	927	0			70
							1073	9									
11	2400	N	1866	-0-	-534	-0-	17	1	1546	3	Y	275	314	0			31
							303	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 25,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,884

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	595	1	5131	3	Y	294	300	0			10
							323	9									
02	5964	X	5937	-0-	-27	-0-	601	1	4962	3	Y	321	318	0			13
							21	4	353	9							
03	6603	X	6008	-0-	-595	-0-	726	1	4932	3	Y	318	317	0			14
							350	9									
04	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	719	1	5565	3	Y	266	267	0			13
							2	4	293	9							
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	708	1	6056	3	Y	292	294	0			11
							321	9									
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	681	1	5845	3	Y	286	254	0	19	1	24
							22	4	315	9							
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	982	1	5595	3	Y	278	276	0	5	1	21
							44	4	306	9							
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	770	1	6879	3	Y	356	361	0			16
							11	4	392	9							
09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	798	1	6470	3	Y	266	267	0			15
							1	4	293	9							
10	6603	X	5055	-0-	-1548	-0-	553	1	4201	3	Y	252	249	0			18
							24	4	277	9							
11	6390	X	3981	-0-	-2409	-0-	400	1	3287	3	Y	267	267	0			18
							294	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 70,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,196

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1663	-0-	-817	-0-	276	1	1175	3	Y	193	164	1			72
							212	9									
02	2240	X	951	-0-	-1289	-0-	108	1	737	3	Y	96	83	1			85
							106	9									
03	1798	X	1629	-0-	-169	-0-	105	1	1296	3	Y	207	212	1			80
							228	9									
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	90	1	1377	3	Y	293	282	1			91
							322	9									
05	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	176	1	1111	3	Y	238	233	1			96
							262	9									
06	1620	X	1375	-0-	-245	-0-	173	1	1047	3	Y	141	167	1			70
							155	9									
07	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	196	1	1088	3	Y	48	70	1			48
							12	4	53	9							
08	1550	N	650	-0-	-900	-0-	110	1	496	3	Y	25	48	1			25
							16	4	28	9							
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	218	1	1356	3	Y	68	62	1			31
							75	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	349	1	1565	3	Y	82	74	1			39
							1	4	90	9							
*11	3000	N	3031	-0-	31	31	393	1	2495	3	Y	130	99	1			70
							143	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1027	1	1172	3	Y	834	794	0			114
							5	4	917	9							
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	967	1	1043	3	Y	750	749	0			115
							4	4	825	9							
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	1413	1	2017	3	Y	881	885	0			111
							5	4	969	9							
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	890	1	2039	3	Y	689	685	0			115
							2	4	758	9							
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	977	1	1841	3	Y	542	542	0			115
							6	4	596	9							
06	4050	X	2983	-0-	-1067	-0-	728	1	1731	3	Y	455	455	0			115
							23	4	501	9							
07	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	798	1	1933	3	Y	664	666	0			113
							1	4	730	9							
08	4185	X	3223	-0-	-962	-0-	742	1	2026	3	Y	414	416	0			111
							455	9									
09	3690	X	2812	-0-	-878	-0-	581	1	1856	3	Y	341	339	0			113
							375	9									
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	845	1	2284	3	Y	494	497	0			110
							13	4	543	9							
*11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1029	1	2369	3	Y	534	531	0			113
							24	4	587	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,598

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					182
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					182
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1796	3	99	9	N	90	178	1			94
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	738	3	91	9	N	83					177
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	388	3	43	9	N	39	165	1			51
06	1830	X	34	-0-	-1796	-0-	34	3			N	-0-					51
07	1891	X	920	-0-	-971	-0-	809	3	111	9	N	101					152
08	1891	X	1111	-0-	-780	-0-	993	3	118	9	N	107					259
09	840	X	597	-0-	-243	-0-	597	3			N	-0-					259
10	930	X	489	-0-	-441	-0-	414	3	75	9	N	68					327
11	1080	X	226	-0-	-854	-0-	182	3	44	9	N	40					367
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					367

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	211	1	1708	3	Y	443	439	0			8
							1	4	487	9							
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	867	3	Y	246	251	0			3
							7	4	271	9							
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	187	1	1532	3	Y	538	534	0			7
							4	4	592	9							
04	2310	N	1958	-0-	-352	-0-	165	1	1217	3	Y	523	522	0			8
							1	4	575	9							
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	169	1	1093	3	Y	389	389	0			8
							3	4	428	9							
06	2250	N	1589	-0-	-661	-0-	179	1	981	3	Y	390	392	0			6
							429	9									
07	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	156	1	964	3	Y	345	345	0			6
							1	4	380	9							
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	196	1	1197	3	Y	410	410	0			6
							2	4	451	9							
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	232	1	1383	3	Y	405	405	0			6
							1	4	446	9							
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	202	1	1252	3	Y	369	365	0			10
							1	4	406	9							
11	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	149	1	913	3	Y	288	293	0			5
							2	4	317	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 19,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,346

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	449	1	3877	3	Y	815	835	0			36
							897	9									
02	3416	X	2202	-0-	-1214	-0-	194	1	1606	3	Y	359	361	0			34
							7	4	395	9							
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	408	1	2771	3	Y	643	634	0			43
							707	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	461	1	3562	3	Y	781	777	0			47
							1	4	859	9							
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	441	1	3774	3	Y	763	770	0			40
							839	9									
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	382	1	3282	3	Y	667	594	0	44	1	69
							13	4	734	9							
07	5053	X	4369	-0-	-684	-0-	525	1	2994	3	Y	751	743	0	11	1	66
							24	4	826	9							
08	5053	X	4335	-0-	-718	-0-	347	1	3099	3	Y	804	817	0			53
							5	4	884	9							
09	4890	X	3929	-0-	-961	-0-	348	1	2816	3	Y	695	696	0			52
							765	9									
10	5053	X	1964	-0-	-3089	-0-	161	1	1224	3	Y	520	518	0			54
							7	4	572	9							
11	4410	X	1906	-0-	-2504	-0-	137	1	1131	3	Y	580	581	0			53
							638	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 42,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1305	3	255	9	N	232	185	1			207
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	975	3	142	9	N	129	180	1			156
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2242	3	272	9	N	247	177	1			226
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1812	3	264	9	N	240	352	1			114
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1705	3	272	9	N	247	185	1			176
06	2430	N	1757	-0-	-673	-0-	1556	3	201	9	N	183	171	1			188
07	2139	N	1653	-0-	-486	-0-	1420	3	233	9	N	212	178	1			222
08	1984	N	1626	-0-	-358	-0-	1420	3	206	9	N	187	186	1			223
09	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	1121	3	200	9	N	182	181	1			224
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1604	3	211	9	N	192	184	1			232
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1684	3	235	9	N	214	183	1			263
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 19,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	56	1	4270	3	Y	526	527	0			26
							1	4	579	9							
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	144	1	3777	3	Y	421	425	0			22
							121	4	463	9							
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	163	1	4325	3	Y	528	526	0			24
							3	4	581	9							
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	101	1	3949	3	Y	399	413	0			10
							3	4	439	9							
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	3	Y	400	396	0			14
							440	9									
06	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	53	1	3626	3	Y	417	416	0			15
							3	4	459	9							
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	68	1	3991	3	Y	488	476	0			27
							19	4	537	9							
08	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	248	1	3715	3	Y	360	372	0			15
							2	4	396	9							
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	231	1	3692	3	Y	375	370	0			20
							9	4	413	9							
10	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	211	1	3715	3	Y	440	442	0			18
							2	4	484	9							
*11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	222	1	3813	3	Y	423	420	0			21
							1	4	465	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 50,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	35	1	2627	3	Y	319	320	0			19
							351	9									
02	2772	X	2638	-0-	-134	-0-	84	1	2231	3	Y	228	232	0			15
							72	4	251	9							
03	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	89	1	2329	3	Y	301	299	0			17
							1	4	331	9							
04	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	54	1	2061	3	Y	249	257	0			9
							1	4	274	9							
05	3069	X	1360	-0-	-1709	-0-	14	1	1180	3	Y	151	152	0			8
							166	9									
06	2910	X	1777	-0-	-1133	-0-	22	1	1524	3	Y	209	207	0			10
							1	4	230	9							
07	2325	X	1745	-0-	-580	-0-	26	1	1495	3	Y	197	194	0			13
							7	4	217	9							
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	64	1	946	3	Y	174	177	0			10
							191	9									
09	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	78	1	1246	3	Y	200	197	0			13
							3	4	220	9							
10	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	71	1	1235	3	Y	205	207	0			11
							226	9									
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1608	3	Y	229	226	0			14
							252	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,462

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	44	1	3320	3	Y	327	327	0			21
							360	9									
02	3304	X	3227	-0-	-77	-0-	103	1	2743	3	Y	265	268	0			18
							89	4	292	9							
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	122	1	3209	3	Y	322	321	0			19
							1	4	354	9							
04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	67	1	2650	3	Y	229	238	0			10
							3	4	252	9							
05	3658	X	2865	-0-	-793	-0-	31	1	2570	3	Y	240	238	0			12
							264	9									
06	3540	X	2853	-0-	-687	-0-	37	1	2524	3	Y	264	263	0			13
							2	4	290	9							
07	3658	X	3009	-0-	-649	-0-	44	1	2620	3	Y	302	295	0			20
							13	4	332	9							
08	3658	X	2833	-0-	-825	-0-	162	1	2421	3	Y	226	233	0			13
							1	4	249	9							
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	161	1	2577	3	Y	275	270	0			18
							6	4	303	9							
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	152	1	2661	3	Y	222	227	0			13
							1	4	244	9							
*11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	157	1	2711	3	Y	269	265	0			17
							1	4	296	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 34,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,941

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	173 197	1 9	4015	3	Y	179	190	1			22
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	164 8	1 4	3632 154	3 9	Y	140	138	1			24
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	192 202	1 9	4398	3	Y	184	197	1			11
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	174 163	1 9	3990	3	Y	148	145	1			14
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	179 163	1 9	4003	3	Y	148	146	1			16
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	175 157	1 9	3801	3	Y	143	136	1			23
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	177 127	1 9	3750	3	Y	115	122	1			16
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	180 3	1 4	4011 141	3 9	Y	128	129	1			15
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	171 130	1 9	3781	3	Y	118	110	1			23
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	182 11	1 4	3905 139	3 9	Y	126	121	1			28
11	3900	X	3518	-0-	-382	-0-	153 7	1 4	3244 114	3 9	Y	104	110	1			22
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 46,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	435 174	1 9	1852	3	Y	158	154	1			61
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	287 129	1 9	1966	3	Y	117	92	1			86
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	171 183	1 9	2118	3	Y	166	187	1			65
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	138 190	1 9	2101	3	Y	173	183	1			55
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	336 208	1 9	2123	3	Y	189	176	1			68
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	354 208	1 9	2148	3	Y	189	185	1			72
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	366 22	1 4	2027 177	3 9	Y	161	143	1			90
08	2666	N	1738	-0-	-928	-0-	292 41	1 4	1305 100	3 9	Y	91	124	1			57
09	2700	N	1730	-0-	-970	-0-	225 105	1 9	1400	3	Y	95	107	1			45
10	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	349 1	1 4	1568 122	3 9	Y	111	108	1			48
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	267 131	1 9	1691	3	Y	119	103	1			64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 25,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-		-0-		-0-	125	1	533	3	Y	281	226	1			96
									309	9									
02	772	N	772	-0-		-0-		-0-	66	1	451	3	Y	232	165	1			163
									255	9									
03	822	N	822	-0-		-0-		-0-	48	1	601	3	Y	157	234	1			86
									173	9									
04	930	N	752	-0-		-178		-0-	39	1	586	3	Y	115	153	1			48
									127	9									
05	868	N	-0-	-0-		-868		-0-					Y	-0-	48	1			-0-
06	1050	N	1050	-0-		-0-		-0-	133	1	806	3	Y	101	71	1			30
									111	9									
07	2241	N	2241	-0-		-0-		-0-	300	1	1660	3	Y	239	163	1			106
									18	4	263	9							
08	2908	N	2908	-0-		-0-		-0-	460	1	2062	3	Y	292	268	1			130
									65	4	321	9							
09	3000	N	3015	-0-		15		15	370	1	2296	3	Y	317	308	1			139
									349	9									
10	1922	N	742	-0-		-1180		-0-	120	1	537	3	Y	77	146	1			70
									85	9									
*11	2072	N	2072	-0-		-0-		-0-	248	1	1575	3	Y	226	179	1			117
									249	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 15,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,037

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-		-0-		-0-	57	1	4357	3	Y	482	481	0			20
									1	4	530	9							
02	5017	X	5017	-0-		-0-		-0-	163	1	4290	3	Y	388	392	0			16
									137	4	427	9							
03	4935	X	4935	-0-		-0-		-0-	162	1	4302	3	Y	425	425	0			16
									3	4	468	9							
04	4380	X	4077	-0-		-303		-0-	93	1	3621	3	Y	327	338	0			5
									3	4	360	9							
05	4526	X	4042	-0-		-484		-0-	44	1	3615	3	Y	348	345	0			8
									383	9									
06	4380	X	3768	-0-		-612		-0-	46	1	3220	3	Y	454	451	0			11
									3	4	499	9							
07	4526	X	4018	-0-		-508		-0-	58	1	3453	3	Y	445	436	0			20
									17	4	490	9							
08	4526	X	3849	-0-		-677		-0-	212	1	3191	3	Y	404	412	0			12
									2	4	444	9							
09	4141	X	4141	-0-		-0-		-0-	216	1	3453	3	Y	422	416	0			18
									8	4	464	9							
10	4030	X	4011	-0-		-19		-0-	195	1	3432	3	Y	347	355	0			10
									2	4	382	9							
*11	4056	X	4056	-0-		-0-		-0-	201	1	3461	3	Y	357	354	0			13
									1	4	393	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-		-4030		-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 46,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	52	1	3927	3	Y	434	434	0			22
							477	9									
02	4284	X	3930	-0-	-354	-0-	126	1	3342	3	Y	322	327	0			17
							108	4	354	9							
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	157	1	4157	3	Y	459	455	0			21
							3	4	505	9							
04	4590	X	4200	-0-	-390	-0-	94	1	3684	3	Y	381	392	0			10
							3	4	419	9							
05	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	43	1	3504	3	Y	281	281	0			10
							309	9									
06	4590	X	3810	-0-	-780	-0-	48	1	3352	3	Y	370	367	0			13
							3	4	407	9							
07	4743	X	3636	-0-	-1107	-0-	55	1	3195	3	Y	337	332	0			18
							15	4	371	9							
08	4743	X	4118	-0-	-625	-0-	231	1	3463	3	Y	384	387	0			15
							2	4	422	9							
09	4200	X	3592	-0-	-608	-0-	192	1	3065	3	Y	298	298	0			15
							7	4	328	9							
10	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	183	1	3234	3	Y	247	253	0			9
							2	4	272	9							
11	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	196	1	3382	3	Y	319	314	0			14
							1	4	351	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 44,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,832

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	127	1	1034	3	Y	418	422	0			13
							1	4	460	9							
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	121	1	1203	3	Y	448	447	0			14
							10	4	493	9							
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	165	1	1357	3	Y	464	466	0			12
							4	4	510	9							
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	126	1	927	3	Y	351	353	0			10
							1	4	386	9							
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	150	1	973	3	Y	421	416	0			15
							3	4	463	9							
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	244	1	1336	3	Y	387	390	0			12
							426	9									
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	171	1	1062	3	Y	301	302	0			11
							2	4	331	9							
08	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	154	1	938	3	Y	296	297	0			10
							1	4	326	9							
09	2010	N	728	-0-	-1282	-0-	78	1	466	3	Y	167	170	0			7
							184	9									
10	1581	N	728	-0-	-853	-0-	62	1	382	3	Y	258	252	0			13
							284	9									
11	1380	N	744	-0-	-636	-0-	64	1	389	3	Y	264	265	0			12
							1	4	290	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,775

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	187	1	5532	3	Y	993	997	0			52
							1092	9									
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	124	1	4881	3	Y	763	781	0			34
							4	4	839	9							
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	160	1	5244	3	Y	848	853	0			29
							2	4	933	9							
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	161	1	5227	3	Y	841	845	0			25
							925	9									
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	157	1	5376	3	Y	815	816	0			24
							2	4	897	9							
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	149	1	5216	3	Y	760	762	0			22
							836	9									
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	152	1	5539	3	Y	797	791	0			28
							877	9									
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	159	1	5584	3	Y	854	855	0			27
							939	9									
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	149	1	5118	3	Y	767	763	0			31
							844	9									
10	6138	X	6119	-0-	-19	-0-	155	1	5117	3	Y	769	771	0			29
							1	4	846	9							
*11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	152	1	5109	3	Y	678	671	0			36
							1	4	746	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 69,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,885

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6076	-0-	-31	-0-	171	1	5057	3	Y	771	775	0			35
							848	9									
02	5544	X	5399	-0-	-145	-0-	117	1	4592	3	Y	624	637	0			22
							4	4	686	9							
03	6138	X	5852	-0-	-286	-0-	149	1	4877	3	Y	749	752	0			19
							2	4	824	9							
04	5940	X	5682	-0-	-258	-0-	147	1	4765	3	Y	700	704	0			15
							770	9									
05	6138	X	5735	-0-	-403	-0-	143	1	4851	3	Y	673	674	0			14
							1	4	740	9							
06	5880	X	5350	-0-	-530	-0-	131	1	4606	3	Y	557	559	0			12
							613	9									
07	5983	X	5727	-0-	-256	-0-	136	1	4945	3	Y	587	583	0			16
							646	9									
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	144	1	5070	3	Y	639	639	0			16
							703	9									
09	5670	X	5537	-0-	-133	-0-	138	1	4732	3	Y	606	603	0			19
							667	9									
10	5735	X	5455	-0-	-280	-0-	142	1	4657	3	Y	596	597	0			18
							656	9									
11	5730	X	4757	-0-	-973	-0-	121	1	4090	3	Y	495	490	0			23
							1	4	545	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 61,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	529	3	Y	683	678	0			18
							1	4	751	9							
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	Y	491	495	0			14
							3	4	540	9							
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	356	362	0			8
							1	4	392	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	586	3	Y	430	427	0			11
							473	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	170	1	1103	3	Y	404	401	0			14
							3	4	444	9							
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	236	1	1291	3	Y	358	362	0			10
							394	9									
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	227	1	1404	3	Y	370	368	0			12
							2	4	407	9							
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	194	1	1184	3	Y	363	365	0			10
							2	4	399	9							
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	188	1	1122	3	Y	347	348	0			9
							1	4	382	9							
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	87	1	536	3	Y	162	165	0			6
							178	9									
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	107	1	652	3	Y	197	197	0			6
							1	4	217	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,161

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	381	1	8115	3	Y	198	200	1			91
							218	9									
02	7476	X	5233	-0-	-2243	-0-	244	1	4844	3	Y	127	140	1			78
							5	4	140	9							
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	398	1	8420	3	Y	193	197	1			74
							1	4	212	9							
04	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	359	1	7589	3	Y	172	167	1			79
							189	9									
05	8277	X	7715	-0-	-562	-0-	356	1	7251	3	Y	97	96	1			80
							1	4	107	9							
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	372	1	7547	3	Y	175	173	1			82
							193	9									
07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	380	1	7776	3	Y	165	168	1			79
							182	9									
08	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	382	1	7898	3	Y	164	171	1			72
							23	4	180	9							
09	7980	X	7451	-0-	-529	-0-	343	1	6953	3	Y	141	126	1			87
							155	9									
10	8246	X	8019	-0-	-227	-0-	370	1	7494	3	Y	141	136	1			92
							155	9									
11	7980	X	5714	-0-	-2266	-0-	257	1	5346	3	Y	98	106	1			84
							3	4	108	9							
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 84,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6273	-0-	-361	-0-	273	1	5811	3	Y	172	174	1			98
							189	9									
02	5992	X	2600	-0-	-3392	-0-	120	1	2399	3	Y	71	87	1			82
							3	4	78	9							
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	365	1	7716	3	Y	217	213	1			86
							1	4	239	9							
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	293	1	6185	3	Y	167	162	1			91
							184	9									
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	292	1	5927	3	Y	68	72	1			87
							75	9									
06	6420	X	6348	-0-	-72	-0-	291	1	5903	3	Y	140	138	1			89
							154	9									
07	8308	X	6902	-0-	-1406	-0-	313	1	6410	3	Y	163	163	1			89
							179	9									
08	8308	X	6790	-0-	-1518	-0-	306	1	6316	3	Y	136	144	1			81
							18	4	150	9							
09	6660	X	6553	-0-	-107	-0-	301	1	6098	3	Y	140	123	1			98
							154	9									
10	6913	X	6592	-0-	-321	-0-	302	1	6125	3	Y	150	144	1			104
							165	9									
11	6690	X	4796	-0-	-1894	-0-	214	1	4461	3	Y	107	115	1			96
							3	4	118	9							
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 68,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	261	1	5584	3	Y	1290	1295	0			51
							8	4	1419	9							
02	5824	X	5164	-0-	-660	-0-	270	1	3898	3	Y	818	832	0			37
							96	4	900	9							
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	562	1	5540	3	Y	1293	1290	0			40
							3	4	1422	9							
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	598	1	5841	3	Y	1058	1068	0			30
							3	4	1164	9							
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	542	1	5325	3	Y	910	912	0			28
							1	4	1001	9							
06	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	409	1	4547	3	Y	904	902	0			30
							14	4	994	9							
07	6913	X	6363	-0-	-550	-0-	456	1	4691	3	Y	1072	1068	0			34
							37	4	1179	9							
08	6913	X	1918	-0-	-4995	-0-	201	1	1374	3	Y	312	328	0			18
							343	9									
09	6690	X	156	-0-	-6534	-0-	10	1	131	3	Y	13	30	0			1
							1	4	14	9							
10	6882	X	734	-0-	-6148	-0-	25	1	654	3	Y	47	47	0			1
							3	4	52	9							
11	6150	X	2752	-0-	-3398	-0-	101	1	2521	3	Y	110	109	0			2
							9	4	121	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 52,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,827

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	488	1	10418	3	Y	272	277	1			42
							1	4	299	9							
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	303	1	6040	3	Y	169	189	1			22
							7	4	186	9							
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	561	1	11852	3	Y	290	294	1			18
							1	4	319	9							
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	493	1	10422	3	Y	234	226	1			26
							257	9									
05	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	466	1	9479	3	Y	91	96	1			21
							1	4	100	9							
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	479	1	9708	3	Y	203	199	1			25
							223	9									
07	10912	X	10910	-0-	-2	-0-	497	1	10183	3	Y	209	212	1			22
							230	9									
08	10912	X	10798	-0-	-114	-0-	487	1	10062	3	Y	200	208	1			14
							29	4	220	9							
09	10560	X	9904	-0-	-656	-0-	456	1	9251	3	Y	179	159	1			34
							197	9									
10	10912	X	10551	-0-	-361	-0-	483	1	9792	3	Y	251	232	1			53
							276	9									
11	10560	X	5870	-0-	-4690	-0-	263	1	5451	3	Y	139	156	1			36
							3	4	153	9							
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 110,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,237

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3123	-0-	-1124	-0-	132	1	2818	3	Y	154	157	0			9
							4	4	169	9							
02	2716	X	1856	-0-	-860	-0-	113	1	1624	3	Y	72	75	0			6
							40	4	79	9							
03	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	227	1	2234	3	Y	176	174	0			8
							1	4	194	9							
04	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	270	1	2634	3	Y	200	200	0			8
							1	4	220	9							
05	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	236	1	2317	3	Y	194	194	0			8
							213	9									
06	3030	X	2076	-0-	-954	-0-	154	1	1712	3	Y	186	185	0			9
							5	4	205	9							
07	3224	X	2314	-0-	-910	-0-	186	1	1912	3	Y	183	184	0			8
							15	4	201	9							
08	3224	X	1002	-0-	-2222	-0-	116	1	794	3	Y	84	85	0			7
							92	9									
09	3120	X	1335	-0-	-1785	-0-	82	1	1127	3	Y	107	109	0			5
							8	4	118	9							
10	2759	X	969	-0-	-1790	-0-	34	1	885	3	Y	42	45	0			2
							4	4	46	9							
*11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	95	1	2374	3	Y	42	42	0			2
							8	4	46	9							
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	74	1	6520	3	Y	455	466	0			99
							501	9									
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	103	1	5783	3	Y	423	414	0			108
							465	9									
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	56	1	6350	3	Y	484	479	0			113
							1	4	532	9							
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	68	1	6150	3	Y	407	425	0			95
							448	9									
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	47	1	5827	3	Y	366	349	0			112
							1	4	403	9							
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	52	1	6154	3	Y	307	319	0			100
							17	4	338	9							
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	57	1	6628	3	Y	340	317	0			123
							374	9									
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	80	1	6432	3	Y	348	315	0			156
							383	9									
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	73	1	6056	3	Y	341	402	0			95
							375	9									
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	53	1	6179	3	Y	345	345	0			95
							380	9									
11	6390	X	906	-0-	-5484	-0-	8	1	837	3	Y	53	71	0			77
							3	4	58	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 67,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9879	-0-	-196	-0-	430	1	9161	3	Y	262	266	1			105
							288	9									
02	9100	X	4782	-0-	-4318	-0-	221	1	4409	3	Y	134	156	1			83
							5	4	147	9							
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	498	1	10531	3	Y	290	290	1			83
							1	4	319	9							
04	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	437	1	9242	3	Y	239	231	1			91
							263	9									
05	9889	X	9288	-0-	-601	-0-	430	1	8748	3	Y	99	103	1			87
							1	4	109	9							
06	9750	X	9128	-0-	-622	-0-	419	1	8491	3	Y	198	195	1			90
							218	9									
07	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	429	1	8777	3	Y	200	202	1			88
							220	9									
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	433	1	8930	3	Y	201	208	1			81
							25	4	221	9							
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	427	1	8653	3	Y	195	172	1			104
							215	9									
10	9021	X	8786	-0-	-235	-0-	403	1	8173	3	Y	191	186	1			109
							210	9									
11	8730	X	6261	-0-	-2469	-0-	280	1	5831	3	Y	133	144	1			98
							4	4	146	9							
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 97,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	234	1	4997	3	Y	793	800	0			35
							7	4	872	9							
02	5292	X	4753	-0-	-539	-0-	265	1	3808	3	Y	534	541	0			28
							93	4	587	9							
03	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	420	1	4143	3	Y	684	686	0			26
							2	4	752	9							
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	497	1	4849	3	Y	614	618	0			22
							2	4	675	9							
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	497	1	4869	3	Y	547	547	0			22
							602	9									
06	5670	X	5563	-0-	-107	-0-	408	1	4537	3	Y	549	547	0			24
							14	4	604	9							
07	5859	X	5568	-0-	-291	-0-	423	1	4360	3	Y	682	679	0			27
							35	4	750	9							
08	5859	X	1804	-0-	-4055	-0-	204	1	1398	3	Y	183	194	0			16
							1	4	201	9							
09	5670	X	2194	-0-	-3476	-0-	110	1	1504	3	Y	517	513	0			20
							11	4	569	9							
10	5859	X	1804	-0-	-4055	-0-	59	1	1526	3	Y	193	207	0			6
							7	4	212	9							
11	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	144	1	3576	3	Y	103	104	0			5
							12	4	113	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 48,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,399

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	729	1	3112	3	Y	204	177	1			70
							1	4	224	9							
02	3528	X	2791	-0-	-737	-0-	338	1	2315	3	Y	125	100	1			95
							138	9									
03	4340	X	3123	-0-	-1217	-0-	222	1	2752	3	Y	135	171	1			59
							149	9									
04	4200	X	3188	-0-	-1012	-0-	188	1	2859	3	Y	128	145	1			42
							141	9									
05	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	480	1	3030	3	Y	145	136	1			51
							160	9									
06	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	495	1	3003	3	Y	213	189	1			75
							234	9									
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	511	1	2822	3	Y	211	174	1			112
							30	4	232	9							
08	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	568	1	2548	3	Y	227	230	1			109
							81	4	250	9							
09	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	437	1	2716	3	Y	236	240	1			105
							260	9									
10	3844	X	3588	-0-	-256	-0-	605	1	2711	3	Y	246	240	1			111
							1	4	271	9							
11	3720	X	3173	-0-	-547	-0-	398	1	2524	3	Y	228	206	1			133
							251	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 37,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	4369	-0-	1269	1269	263	1	3382	3	Y	658	637	0			21
							724	9									
06	3000	N	3630	-0-	630	1899	357	1	2734	3	Y	489	491	0			19
							1	4	538	9							
07	5442	X	3543	-0-	-1899	-0-	430	1	2480	3	Y	556	553	0			22
							21	4	612	9							
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	465	1	2733	3	Y	521	523	0			20
							1	4	573	9							
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	487	1	2365	3	Y	575	564	0			31
							633	9									
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	370	1	2563	3	Y	507	513	0			25
							1	4	558	9							
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	13	0			12
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 22,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,306

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	133	1	7736	3	Y	472	466	1			132
							519	9									
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	138	1	6971	3	Y	384	411	1			105
							422	9									
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	92	1	7471	3	Y	449	458	1			96
							3	4	494	9							
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	78	1	7350	3	Y	417	452	1			61
							459	9									
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	99	1	7652	3	Y	404	398	1			67
							444	9									
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	98	1	7076	3	Y	316	330	1			53
							2	4	348	9							
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	119	1	7272	3	Y	443	384	1			112
							487	9									
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	105	1	7322	3	Y	380	394	1			98
							2	4	418	9							
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	42	1	6927	3	Y	354	360	1			92
							389	9									
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	50	1	7361	3	Y	383	389	1			86
							421	9									
*11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	63	1	7127	3	Y	400	404	1			82
							440	9									
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 86,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,402

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	99	1	5735	3	Y	404	401	1			106
							444	9									
02	5264	X	4834	-0-	-430	-0-	89	1	4471	3	Y	249	289	1			66
							274	9									
03	5828	X	5743	-0-	-85	-0-	66	1	5295	3	Y	345	346	1			65
							2	4	380	9							
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	60	1	5650	3	Y	361	382	1			44
							397	9									
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	73	1	5605	3	Y	345	340	1			49
							380	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	73	1	5341	3	Y	269	281	1			37
							2	4	296	9							
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	90	1	5520	3	Y	390	336	1			91
							429	9									
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	80	1	5497	3	Y	332	345	1			78
							1	4	365	9							
09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	33	1	5437	3	Y	309	314	1			73
							340	9									
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	38	1	5493	3	Y	328	334	1			67
							361	9									
*11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	47	1	5308	3	Y	333	339	1			61
							366	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 64,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,665

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	103	1	6014	3	Y	412	407	1			105
							453	9									
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	103	1	5164	3	Y	317	345	1			77
							349	9									
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	78	1	6349	3	Y	413	415	1			75
							3	4	454	9							
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	62	1	5865	3	Y	368	401	1			42
							405	9									
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	74	1	5690	3	Y	363	357	1			48
							399	9									
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	77	1	5632	3	Y	288	301	1			35
							2	4	317	9							
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	93	1	5709	3	Y	409	354	1			90
							450	9									
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	83	1	5802	3	Y	352	365	1			77
							2	4	387	9							
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	35	1	5635	3	Y	319	326	1			70
							351	9									
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	39	1	5771	3	Y	345	350	1			65
							380	9									
*11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	48	1	5489	3	Y	350	356	1			59
							385	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 68,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,936

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	788	-0-	-1847	-0-	299	1	342	3	Y	132	130	0			46
							2	4	145	9							
02	2268	X	1043	-0-	-1225	-0-	337	1	363	3	Y	311	309	0			48
							1	4	342	9							
03	2511	X	1373	-0-	-1138	-0-	401	1	571	3	Y	364	366	0			46
							1	4	400	9							
04	2130	X	1078	-0-	-1052	-0-	182	1	417	3	Y	435	429	0			52
							479	9									
05	1736	X	1058	-0-	-678	-0-	227	1	426	3	Y	367	366	0			53
							1	4	404	9							
06	1320	X	1138	-0-	-182	-0-	235	1	558	3	Y	307	307	0			53
							7	4	338	9							
07	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	251	1	607	3	Y	395	396	0			52
							435	9									
08	1364	X	1094	-0-	-270	-0-	227	1	619	3	Y	225	227	0			50
							248	9									
09	1140	X	1077	-0-	-63	-0-	202	1	646	3	Y	208	207	0			51
							229	9									
10	1302	X	1240	-0-	-62	-0-	224	1	604	3	Y	372	371	0			52
							3	4	409	9							
11	1260	X	1015	-0-	-245	-0-	185	1	424	3	Y	365	364	0			53
							4	4	402	9							
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 12,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,481

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	274	1	1166	3	Y	401	330	1			139
							441	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	104	1	715	3	Y	219	180	1			178
							241	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	113	1	1396	3	Y	387	413	1			152
							426	9									
04	1830	N	1524	-0-	-306	-0-	77	1	1179	3	Y	244	300	1			96
							268	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	195	1	1232	3	Y	249	246	1			99
							274	9									
06	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	215	1	1308	3	Y	282	270	1			111
							310	9									
07	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	156	1	859	3	Y	190	182	1			119
							9	4	209	9							
08	1705	N	1047	-0-	-658	-0-	153	1	685	3	Y	170	195	1			94
							22	4	187	9							
09	1830	N	939	-0-	-891	-0-	106	1	658	3	Y	159	175	1			78
							175	9									
10	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	164	1	735	3	Y	186	178	1			86
							205	9									
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	131	1	833	3	Y	210	179	1			117
							231	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 15,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,697

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4316	X	4316	-0-		-0-		-0-	384	1	2902	3	Y	936	962	0			62
									1030	9									
02	2921	X	2921	-0-		-0-		-0-	239	1	2018	3	Y	588	600	0			50
									17	4	647	9							
03	3833	X	3833	-0-		-0-		-0-	320	1	2709	3	Y	731	722	0			59
									804	9									
04	3634	X	3634	-0-		-0-		-0-	282	1	2494	3	Y	777	786	0			50
									3	4	855	9							
05	3809	X	3809	-0-		-0-		-0-	216	1	2780	3	Y	739	743	0			46
									813	9									
06	3642	X	3642	-0-		-0-		-0-	342	1	2618	3	Y	619	621	0			44
									1	4	681	9							
07	3652	X	3652	-0-		-0-		-0-	417	1	2405	3	Y	736	731	0			49
									20	4	810	9							
08	3711	X	3711	-0-		-0-		-0-	428	1	2517	3	Y	695	698	0			46
									1	4	765	9							
09	3483	X	3483	-0-		-0-		-0-	466	1	2262	3	Y	686	674	0			58
									755	9									
10	4089	X	4089	-0-		-0-		-0-	420	1	2912	3	Y	687	692	0			53
									1	4	756	9							
*11	4683	X	4683	-0-		-0-		-0-	540	1	3304	3	Y	750	722	0			81
									14	4	825	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-		-2914		-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 41,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,944

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3901	X	3901	-0-		-0-		-0-	364	1	2749	3	Y	716	737	0			52
									788	9									
02	2604	X	2375	-0-		-229		-0-	205	1	1728	3	Y	389	399	0			42
									14	4	428	9							
03	3329	X	3329	-0-		-0-		-0-	287	1	2431	3	Y	555	547	0			50
									611	9									
04	3121	X	3121	-0-		-0-		-0-	252	1	2230	3	Y	578	586	0			42
									3	4	636	9							
05	2883	X	2736	-0-		-147		-0-	156	1	2010	3	Y	518	523	0			37
									570	9									
06	2790	X	2118	-0-		-672		-0-	205	1	1562	3	Y	319	325	0			31
									351	9									
07	2678	X	2678	-0-		-0-		-0-	307	1	1769	3	Y	534	528	0			37
									15	4	587	9							
08	3142	X	3142	-0-		-0-		-0-	372	1	2188	3	Y	528	530	0			35
									1	4	581	9							
09	2823	X	2823	-0-		-0-		-0-	390	1	1897	3	Y	487	480	0			42
									536	9									
10	2889	X	2889	-0-		-0-		-0-	298	1	2062	3	Y	481	484	0			39
									529	9									
*11	3134	X	3134	-0-		-0-		-0-	350	1	2140	3	Y	577	555	0			61
									9	4	635	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-		-2635		-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 32,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,682

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	218	1	4848	3	Y	491	488	0			25
							13	4	540	9							
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	166	1	4097	3	Y	360	367	0			18
							39	4	396	9							
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	170	1	4519	3	Y	485	484	0			19
							4	4	534	9							
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	174	1	4342	3	Y	476	475	0			20
							7	4	524	9							
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	178	1	4513	3	Y	499	499	0			20
							4	4	549	9							
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	171	1	4354	3	Y	484	483	0			21
							3	4	532	9							
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	149	1	4382	3	Y	493	493	0			21
							19	4	542	9							
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	177	1	4244	3	Y	458	462	0			17
							3	4	504	9							
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	202	1	3975	3	Y	474	468	0			23
							3	4	521	9							
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	287	1	4045	3	Y	465	470	0			18
							3	4	512	9							
*11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	232	1	4046	3	Y	422	423	0			17
							9	4	464	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 55,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	266	1	5907	3	Y	541	538	0			19
							16	4	595	9							
02	5768	X	2749	-0-	-3019	-0-	99	1	2427	3	Y	182	191	0			10
							23	4	200	9							
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	224	1	5953	3	Y	502	500	0			12
							5	4	552	9							
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	225	1	5615	3	Y	497	496	0			13
							9	4	547	9							
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	229	1	5815	3	Y	522	522	0			13
							5	4	574	9							
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	216	1	5485	3	Y	491	490	0			14
							4	4	540	9							
07	6262	X	6128	-0-	-134	-0-	182	1	5328	3	Y	541	541	0			14
							23	4	595	9							
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	228	1	5474	3	Y	526	530	0			10
							4	4	579	9							
09	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	251	1	4933	3	Y	413	408	0			15
							3	4	454	9							
10	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	367	1	5184	3	Y	436	440	0			11
							4	4	480	9							
*11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	306	1	5349	3	Y	416	416	0			11
							12	4	458	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 65,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,067

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	240	1	1787	3	Y	684	621	1			151
							3	4	752	9							
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	51	1	1602	3	Y	786	754	1			183
							15	4	865	9							
03	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	78	1	1866	3	Y	683	727	1			139
							1	4	751	9							
04	2700	X	1262	-0-	-1438	-0-	35	1	828	3	Y	362	437	1			64
							1	4	398	9							
05	2790	X	1366	-0-	-1424	-0-	12	1	427	3	Y	843	817	1			90
							927	9									
06	2700	X	1702	-0-	-998	-0-	194	1	789	3	Y	653	647	1			96
							1	4	718	9							
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	358	1	1582	3	Y	352	386	1			62
							14	4	387	9							
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	344	1	1380	3	Y	560	525	1			97
							616	9									
09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	420	1	1768	3	Y	658	628	1			127
							2	4	724	9							
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	354	1	1694	3	Y	504	517	1			114
							554	9									
11	2250	N	1464	-0-	-786	-0-	234	1	977	3	Y	222	300	1			36
							9	4	244	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 24,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,307

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6017	-0-	-679	-0-	246	1	5470	3	Y	274	270	0			42
							301	9									
02	6048	X	5120	-0-	-928	-0-	128	1	4775	3	Y	197	204	0			35
							217	9									
03	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	221	1	5435	3	Y	245	251	0			29
							270	9									
04	5940	X	5393	-0-	-547	-0-	218	1	4877	3	Y	271	256	0			44
							298	9									
05	6014	X	5484	-0-	-530	-0-	223	1	5015	3	Y	224	228	0			40
							246	9									
06	5820	X	5389	-0-	-431	-0-	223	1	4935	3	Y	210	219	0			31
							231	9									
07	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	217	1	5125	3	Y	210	211	0			30
							231	9									
08	5921	X	5458	-0-	-463	-0-	213	1	5035	3	Y	191	192	0			29
							210	9									
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	207	1	5003	3	Y	176	175	0			30
							194	9									
10	5580	X	5493	-0-	-87	-0-	222	1	5082	3	Y	172	175	0			27
							189	9									
11	5400	X	5178	-0-	-222	-0-	226	1	4734	3	Y	198	194	0			31
							218	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 60,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5414	-0-	-910	-0-	222	1	4941	3	Y	228	225	0			24
							251	9									
02	5936	X	3298	-0-	-2638	-0-	83	1	3073	3	Y	129	136	0			17
							142	9									
03	6572	X	5394	-0-	-1178	-0-	201	1	4932	3	Y	237	240	0			14
							261	9									
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	279	1	6247	3	Y	285	269	0			30
							314	9									
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	279	1	6283	3	Y	261	264	0			27
							287	9									
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	251	1	5562	3	Y	215	224	0			18
							237	9									
07	6944	X	6081	-0-	-863	-0-	237	1	5614	3	Y	209	209	0			18
							230	9									
08	6944	X	5082	-0-	-1862	-0-	198	1	4689	3	Y	177	179	0			16
							195	9									
09	6720	X	2382	-0-	-4338	-0-	91	1	2192	3	Y	90	91	0			15
							99	9									
10	6851	X	2106	-0-	-4745	-0-	84	1	1922	3	Y	91	93	0			13
							100	9									
11	6060	X	4174	-0-	-1886	-0-	181	1	3796	3	Y	179	175	0			17
							197	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 53,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	229	1	5105	3	Y	355	351	0			42
							391	9									
02	4788	X	3560	-0-	-1228	-0-	88	1	3261	3	Y	192	204	0			30
							211	9									
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	221	1	5424	3	Y	348	353	0			25
							383	9									
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	204	1	4558	3	Y	332	314	0			43
							365	9									
05	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	199	1	4482	3	Y	310	313	0			40
							341	9									
06	5130	X	4502	-0-	-628	-0-	181	1	3994	3	Y	297	308	0			29
							327	9									
07	6014	X	4637	-0-	-1377	-0-	174	1	4126	3	Y	306	306	0			29
							337	9									
08	6014	X	4693	-0-	-1321	-0-	177	1	4185	3	Y	301	303	0			27
							331	9									
09	5130	X	4379	-0-	-751	-0-	162	1	3913	3	Y	276	276	0			27
							304	9									
10	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	176	1	4041	3	Y	314	317	0			24
							345	9									
11	4530	X	4321	-0-	-209	-0-	181	1	3799	3	Y	310	305	0			29
							341	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 52,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,341

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	464	1	4951	3	Y	98	49	1			112
							2598	4	108	9							
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	358	1	4808	3	Y	52	51	1			113
							4599	4	57	9							
03	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	1767	1	16915	3	Y	177					290
							1180	4	195	9							
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	299	1	3360	3	Y	18	93	1			215
							808	4	20	9							
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	3	Y	5	58	1			162
							1540	4	6	9							
06	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	443	1	4531	3	Y	10					172
							8033	4	11	9							
07	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	499	1	3535	3	Y	75	103	1			144
							10747	4	83	9							
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	154	1	1417	3	Y	25	53	1			116
							1459	4	28	9							
09	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	250	1	1466	3	Y	15	81	1			50
							180	4	17	9							
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	320	1	2529	3	Y	8	21	1			37
							379	4	9	9							
*11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	526	1	3550	3	Y	70	67	1			40
							499	4	77	9							
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 86,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	Y	73	73	0			1
							16	4	80	9							
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	963	3	Y	254	252	0			3
							279	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	774	3	Y	283	278	0			8
							311	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	6	1	584	3	Y	110	115	0			3
							121	9									
07	775	N	351	-0-	-424	-0-	3	1	273	3	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	676	3	Y	135	133	0			4
							149	9									
09	720	N	153	-0-	-567	-0-	1	1	101	3	Y	46	47	0			3
							51	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	7	1	618	3	Y	207	203	0			7
							228	9									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	3	Y	341	334	0			37
							375	9									
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	46	1	1701	3	Y	195	203	0			29
							215	9									
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1735	3	Y	232	238	0			23
							255	9									
04	1770	X	1731	-0-	-39	-0-	66	1	1472	3	Y	175	167	0			31
							193	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	75	1	1688	3	Y	217	218	0			30
							239	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	3	Y	269	275	0			24
							296	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	90	1	2141	3	Y	318	316	0			26
							350	9									
08	3100	N	3322	-0-	222	222	120	1	2850	3	Y	320	322	0			24
							352	9									
09	3000	N	5159	-0-	2159	2381	185	1	4460	3	Y	467	462	0			29
							514	9									
10	3100	N	5514	-0-	2414	4795	205	1	4706	3	Y	548	552	0			25
							603	9									
*11	8266	X	3471	-0-	-4795	-0-	143	1	2996	3	Y	302	301	0			26
							332	9									
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 32,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	149	1	3189	3	Y	396	400	0			14
							5	4	436	9							
02	2800	X	2706	-0-	-94	-0-	157	1	2264	3	Y	208	214	0			8
							56	4	229	9							
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	286	1	2816	3	Y	483	477	0			14
							1	4	531	9							
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	337	1	3282	3	Y	489	490	0			13
							1	4	538	9							
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	351	1	3442	3	Y	426	426	0			13
							469	9									
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	266	1	2958	3	Y	326	328	0			11
							9	4	359	9							
07	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	249	1	2559	3	Y	365	364	0			12
							20	4	402	9							
08	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	329	1	2254	3	Y	292	287	0			17
							1	4	321	9							
09	3300	X	2202	-0-	-1098	-0-	108	1	1475	3	Y	554	554	0			17
							10	4	609	9							
10	3410	X	2324	-0-	-1086	-0-	78	1	2020	3	Y	197	212	0			2
							9	4	217	9							
*11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	183	1	4572	3	Y	139	140	0			1
							16	4	153	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,875

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	1699	3	Y	497	496	0			20
							2	4	547	9							
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	913	3	Y	224	233	0			11
							22	4	246	9							
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	148	1	1461	3	Y	412	410	0			13
							1	4	453	9							
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	171	1	1668	3	Y	366	368	0			11
							1	4	403	9							
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	191	1	1874	3	Y	312	312	0			11
							343	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	164	1	1824	3	Y	323	321	0			13
							6	4	355	9							
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	165	1	1696	3	Y	348	348	0			13
							13	4	383	9							
08	2170	N	826	-0-	-1344	-0-	89	1	605	3	Y	120	124	0			9
							132	9									
09	3000	N	4797	-0-	1797	1797	323	1	4423	3	Y	18	25	0			2
							31	4	20	9							
10	3100	N	2175	-0-	-925	872	80	1	2063	3	Y	21	22	0			1
							9	4	23	9							
*11	2011	N	1139	-0-	-872	-0-	42	1	1051	3	Y	38	38	0			1
							4	4	42	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,679

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	14 393	1 9	289	3	Y	357	363	0			16
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	12 4	1 4	172 509	3 9	Y	463	457	0			22
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	53 1835	1 9	515	3	Y	1668	1637	0			53
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66 342	1 9	638	3	Y	311	352	0			12
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54 261	1 9	533	3	Y	237	239	0			10
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	428 242	3 9	Y	220	220	0			10
07	1054	N	764	-0-	-290	-0-	44 4	1 4	455 261	3 9	Y	237	237	0			10
08	837	N	142	-0-	-695	-0-	12 46	1 9	84	3	Y	42	47	0			5
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,535

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	223 8	1 4	490 161	3 9	Y	146	137	0			9
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	509 1	1 4	1065 322	3 9	Y	293	282	0			20
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	412 1	1 4	895 293	3 9	Y	266	266	0			20
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	349 301	1 9	791	3	Y	274	275	0			19
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	341 3	1 4	744 228	3 9	Y	207	211	0			15
07	1643	N	917	-0-	-726	-0-	232 10	1 4	463 212	3 9	Y	193	194	0			14
08	1426	N	956	-0-	-470	-0-	213 1	1 4	422 320	3 9	Y	291	288	0			17
09	1320	N	1105	-0-	-215	-0-	283 1	1 4	580 241	3 9	Y	219	218	0			18
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	231 235	1 9	494	3	Y	214	221	0			11
11	930	N	868	-0-	-62	-0-	112 2	1 4	512 242	3 9	Y	220	219	0			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,323

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	282	3	Y	101	98	0			9
							111	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	218	1	456	3	Y	149	140	0			9
							1	4	164	9							
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	172	1	373	3	Y	153	151	0			11
							168	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	126	1	286	3	Y	152	153	0			10
							167	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	125	1	273	3	Y	194	192	0			12
							1	4	213	9							
07	713	N	452	-0-	-261	-0-	84	1	169	3	Y	177	177	0			12
							4	4	195	9							
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	115	1	227	3	Y	142	146	0			8
							156	9									
09	600	N	391	-0-	-209	-0-	82	1	167	3	Y	129	127	0			10
							142	9									
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	54	1	116	3	Y	70	77	0			3
							77	9									
11	480	N	176	-0-	-304	-0-	20	1	90	3	Y	60	60	0			3
							66	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	338	1	864	3	Y	315	306	0			29
							347	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	460	1	961	3	Y	334	313	0			21
							1	4	367	9							
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	448	1	975	3	Y	116	128	0			9
							1	4	128	9							
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	494	1	1118	3	Y	235	229	0			15
							259	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	485	1	1061	3	Y	237	236	0			16
							5	4	261	9							
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	573	1	1145	3	Y	317	312	0			21
							26	4	349	9							
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	743	1	1469	3	Y	383	381	0			23
							2	4	421	9							
09	3000	N	3032	-0-	32	32	890	1	1824	3	Y	285	284	0			24
							4	4	314	9							
10	3100	N	3721	-0-	621	653	1087	1	2319	3	Y	286	294	0			16
							315	9									
*11	3000	N	3049	-0-	49	702	495	1	2258	3	Y	261	260	0			17
							9	4	287	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	702					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 23,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	168	1	3726	3	Y	359	357	0			15
							10	4	395	9							
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	144	1	3548	3	Y	314	319	0			10
							34	4	345	9							
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	337	337	0			10
							2	4	371	9							
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	149	1	3723	3	Y	414	413	0			11
							6	4	455	9							
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	146	1	3720	3	Y	405	406	0			10
							4	4	446	9							
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	134	1	3417	3	Y	344	344	0			10
							3	4	378	9							
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	123	1	3620	3	Y	321	321	0			10
							16	4	353	9							
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	154	1	3674	3	Y	320	323	0			7
							2	4	352	9							
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	174	1	3421	3	Y	334	329	0			12
							2	4	367	9							
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	251	1	3544	3	Y	344	347	0			9
							3	4	378	9							
*11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	191	1	3339	3	Y	302	303	0			8
							7	4	332	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 44,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,794

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	212	1	4685	3	Y	754	747	0			41
							12	4	829	9							
02	5656	X	4822	-0-	-834	-0-	163	1	4006	3	Y	559	569	0			31
							38	4	615	9							
03	7192	X	5242	-0-	-1950	-0-	171	1	4552	3	Y	468	471	0			28
							4	4	515	9							
04	6960	X	3551	-0-	-3409	-0-	124	1	3093	3	Y	299	301	0			26
							5	4	329	9							
05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	297	1	7551	3	Y	1025	1019	0			32
							7	4	1128	9							
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	236	1	6022	3	Y	1001	1000	0			33
							5	4	1101	9							
07	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	214	1	6261	3	Y	957	957	0			33
							27	4	1053	9							
08	8990	X	7144	-0-	-1846	-0-	249	1	5963	3	Y	844	850	0			27
							4	4	928	9							
09	8700	X	6757	-0-	-1943	-0-	283	1	5559	3	Y	829	817	0			39
							3	4	912	9							
10	8990	X	6920	-0-	-2070	-0-	402	1	5678	3	Y	760	767	0			32
							4	4	836	9							
11	7350	X	6454	-0-	-896	-0-	306	1	5344	3	Y	720	720	0			32
							12	4	792	9							
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 70,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	3	Y	589	586	0			27
							10	4	648	9							
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	107	1	2632	3	Y	377	385	0			19
							25	4	415	9							
03	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	130	1	3472	3	Y	579	578	0			20
							3	4	637	9							
04	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	134	1	3347	3	Y	562	561	0			21
							6	4	618	9							
05	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	129	1	3268	3	Y	543	544	0			20
							3	4	597	9							
06	4200	X	4127	-0-	-73	-0-	133	1	3391	3	Y	545	545	0			20
							3	4	600	9							
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	128	1	3743	3	Y	733	732	0			21
							16	4	806	9							
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	161	1	3846	3	Y	755	759	0			17
							2	4	831	9							
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	170	1	3340	3	Y	620	612	0			25
							2	4	682	9							
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	236	1	3334	3	Y	581	588	0			18
							3	4	639	9							
*11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	175	1	3059	3	Y	325	328	0			15
							7	4	358	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 45,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,209

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1135	3	Y	232	232	0			12
							3	4	255	9							
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	Y	97	101	0			8
							7	4	107	9							
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1680	3	Y	169	169	0			8
							1	4	186	9							
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1	1659	3	Y	163	163	0			8
							3	4	179	9							
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	75	1	1900	3	Y	166	165	0			9
							2	4	183	9							
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1743	3	Y	229	229	0			9
							1	4	252	9							
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	60	1	1780	3	Y	210	210	0			9
							8	4	231	9							
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	83	1	1968	3	Y	185	186	0			8
							1	4	204	9							
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	109	1	2139	3	Y	201	198	0			11
							1	4	221	9							
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	165	1	2327	3	Y	215	217	0			9
							2	4	237	9							
*11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	119	1	2089	3	Y	363	361	0			11
							5	4	399	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 22,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	63	1	6666	3	Y	330	319	0			53
							363	9									
02	6244	X	5293	-0-	-951	-0-	56	1	4941	3	Y	217	239	0			31
							57	4	239	9							
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	87	1	6816	3	Y	292	295	0			28
							5	4	321	9							
04	6870	X	6867	-0-	-3	-0-	67	1	6493	3	Y	278	268	0			38
							1	4	306	9							
05	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	35	1	13281	3	Y	284	289	0			33
							1	4	312	9							
06	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	42	1	13039	3	Y	276	278	0			31
							304	9									
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	39	1	13449	3	Y	289	289	0			31
							318	9									
08	7254	X	6534	-0-	-720	-0-	36	1	6206	3	Y	265	267	0			29
							292	9									
09	7020	X	6340	-0-	-680	-0-	37	1	6015	3	Y	261	258	0			32
							1	4	287	9							
10	7254	X	6342	-0-	-912	-0-	38	1	6027	3	Y	252	257	0			27
							277	9									
11	7020	X	5923	-0-	-1097	-0-	40	1	5618	3	Y	241	237	0			31
							265	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 92,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7267	-0-	-545	-0-	65	1	6784	3	Y	380	364	0			52
							418	9									
02	7000	X	6629	-0-	-371	-0-	70	1	6181	3	Y	279	300	0			31
							71	4	307	9							
03	7533	X	7337	-0-	-196	-0-	88	1	6901	3	Y	312	318	0			25
							5	4	343	9							
04	7290	X	6795	-0-	-495	-0-	66	1	6450	3	Y	253	248	0			30
							1	4	278	9							
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	35	1	12929	3	Y	269	273	0			26
							1	4	296	9							
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	39	1	12100	3	Y	246	250	0			22
							271	9									
07	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	36	1	12701	3	Y	236	238	0			20
							260	9									
08	7006	X	6379	-0-	-627	-0-	36	1	6119	3	Y	204	207	0			17
							224	9									
09	6780	X	6180	-0-	-600	-0-	37	1	5916	3	Y	205	202	0			20
							1	4	226	9							
10	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	38	1	6124	3	Y	219	220	0			19
							241	9									
11	6780	X	6286	-0-	-494	-0-	42	1	5963	3	Y	255	247	0			27
							281	9									
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 91,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6817	-0-	-65	-0-	60	1	6353	3	Y	367	364	0			56
							404	9									
02	6216	X	5869	-0-	-347	-0-	61	1	5418	3	Y	298	318	0			36
							62	4	328	9							
03	6882	X	6795	-0-	-87	-0-	80	1	6323	3	Y	352	357	0			31
							5	4	387	9							
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	65	1	6316	3	Y	373	355	0			49
							1	4	410	9							
05	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	35	1	13066	3	Y	350	360	0			39
							1	4	385	9							
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	40	1	12662	3	Y	330	334	0			35
							363	9									
07	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	37	1	12889	3	Y	324	325	0			34
							356	9									
08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	39	1	6568	3	Y	324	324	0			34
							356	9									
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	38	1	6198	3	Y	318	314	0			38
							1	4	350	9							
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	40	1	6357	3	Y	319	324	0			33
							351	9									
11	6420	X	6402	-0-	-18	-0-	43	1	5989	3	Y	336	327	0			42
							370	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 92,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,691

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	334	34	1	276	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
04	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1600	142	1	1090	3	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
05	DLQ G-10		9	-0-	9	1609	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1609					Y	-0-					-0-
07	1609	N	-0-	-0-	-1609	-0-					Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	149	1	949	3	Y	28	27	0			1
							31	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	242	1	1051	3	Y	54	53	0			2
							59	9									
10	3100	N	3623	-0-	523	523	856	1	2676	3	Y	82	81	0			3
							1	4	90	9							
11	1080	N	7	-0-	-1073	-0-	1	1	4	3	Y	2	3	0			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	230	1	6812	3	Y	735	738	0			31
							1	4	809	9							
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	181	1	7124	3	Y	748	757	0			22
							6	4	823	9							
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	230	1	7511	3	Y	782	784	0			20
							3	4	860	9							
04	7590	X	7284	-0-	-306	-0-	197	1	6402	3	Y	623	627	0			16
							685	9									
05	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	219	1	7445	3	Y	758	758	0			16
							2	4	834	9							
06	8160	X	7707	-0-	-453	-0-	192	1	6751	3	Y	694	696	0			14
							1	4	763	9							
07	8432	X	7730	-0-	-702	-0-	187	1	6856	3	Y	624	620	0			18
							1	4	686	9							
08	8432	X	6816	-0-	-1616	-0-	173	1	6064	3	Y	526	528	0			16
							579	9									
09	8160	X	6744	-0-	-1416	-0-	173	1	5994	3	Y	524	521	0			19
							1	4	576	9							
10	8432	X	6782	-0-	-1650	-0-	180	1	5949	3	Y	593	593	0			19
							1	4	652	9							
11	7710	X	6375	-0-	-1335	-0-	169	1	5676	3	Y	481	476	0			24
							1	4	529	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 82,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,088

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	236	1	6989	3	Y	924	927	0			45
							1	4	1016	9							
02	7308	X	7279	-0-	-29	-0-	161	1	6297	3	Y	742	756	0			31
							5	4	816	9							
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	223	1	7304	3	Y	812	816	0			27
							3	4	893	9							
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	214	1	6959	3	Y	771	775	0			23
							848	9									
05	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	210	1	7160	3	Y	763	763	0			23
							2	4	839	9							
06	7830	X	7764	-0-	-66	-0-	193	1	6810	3	Y	691	692	0			22
							1	4	760	9							
07	8091	X	7605	-0-	-486	-0-	182	1	6664	3	Y	689	684	0			27
							1	4	758	9							
08	8091	X	6942	-0-	-1149	-0-	174	1	6100	3	Y	607	608	0			26
							668	9									
09	7830	X	7171	-0-	-659	-0-	182	1	6299	3	Y	626	623	0			29
							1	4	689	9							
10	8091	X	7520	-0-	-571	-0-	197	1	6524	3	Y	725	725	0			29
							1	4	798	9							
11	7770	X	7035	-0-	-735	-0-	183	1	6164	3	Y	624	618	0			35
							2	4	686	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 84,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,974

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	224	-0-	224	224	7	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	198	-0-	198	422	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	122	-0-	122	544	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	180	-0-	180	724	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	1550	X	826	-0-	-724	-0-	7	1	254	3	Y	514	506	0			8
							565	9									
10	217	X	99	-0-	-118	-0-	2	1	66	3	Y	28	35	0			1
							31	9									
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	22	22	0			1
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	164	1	4850	3	Y	848	851	0			37
							933	9									
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	119	1	4655	3	Y	737	750	0			24
							4	4	811	9							
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	147	1	4799	3	Y	826	828	0			22
							2	4	909	9							
04	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	133	1	4330	3	Y	821	824	0			19
							903	9									
05	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	120	1	4099	3	Y	968	968	0			19
							1	4	1065	9							
06	5550	X	4970	-0-	-580	-0-	109	1	3829	3	Y	938	939	0			18
							1032	9									
07	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	99	1	3590	3	Y	867	862	0			23
							954	9									
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	137	1	4808	3	Y	767	769	0			21
							844	9									
09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	154	1	5314	3	Y	567	566	0			22
							624	9									
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	148	1	4884	3	Y	620	621	0			21
							682	9									
11	5550	X	5348	-0-	-202	-0-	137	1	4591	3	Y	563	557	0			27
							1	4	619	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 60,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,522

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6439	X	6439	-0-		-0-		-0-	205	1	6102	3	Y	119	121	0			10
									1	4	131	9							
02	5702	X	5702	-0-		-0-		-0-	137	1	5386	3	Y	158	162	0			6
									5	4	174	9							
03	7328	X	7328	-0-		-0-		-0-	210	1	6895	3	Y	200	201	0			5
									3	4	220	9							
04	7136	X	7136	-0-		-0-		-0-	207	1	6717	3	Y	193	194	0			4
									212	9									
05	6994	X	6994	-0-		-0-		-0-	191	1	6533	3	Y	244	243	0			5
									2	4	268	9							
06	6167	X	6167	-0-		-0-		-0-	164	1	5753	3	Y	227	227	0			5
									250	9									
07	6753	X	6753	-0-		-0-		-0-	172	1	6315	3	Y	241	240	0			6
									1	4	265	9							
08	6138	X	5281	-0-		-857		-0-	140	1	4929	3	Y	193	194	0			5
									212	9									
09	5940	X	5400	-0-		-540		-0-	145	1	4999	3	Y	233	232	0			6
									256	9									
10	6138	X	5346	-0-		-792		-0-	149	1	4948	3	Y	225	225	0			6
									1	4	248	9							
11	5940	X	4900	-0-		-1040		-0-	136	1	4561	3	Y	184	183	0			7
									1	4	202	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-		-6138		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 67,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,217

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4727	-0-		-16		-0-	151	1	4456	3	Y	109	111	0			11
									120	9									
02	4256	X	3937	-0-		-319		-0-	89	1	3512	3	Y	303	304	0			10
									3	4	333	9							
03	4464	X	4332	-0-		-132		-0-	123	1	4040	3	Y	152	154	0			8
									2	4	167	9							
04	4560	X	4177	-0-		-383		-0-	122	1	3969	3	Y	78	80	0			6
									86	9									
05	4712	X	2831	-0-		-1881		-0-	77	1	2625	3	Y	116	116	0			6
									1	4	128	9							
06	4560	X	3103	-0-		-1457		-0-	83	1	2923	3	Y	88	88	0			6
									97	9									
07	4371	X	3849	-0-		-522		-0-	99	1	3606	3	Y	131	130	0			7
									144	9									
08	4340	X	2903	-0-		-1437		-0-	77	1	2709	3	Y	106	106	0			7
									117	9									
09	4170	X	3475	-0-		-695		-0-	96	1	3287	3	Y	84	84	0			7
									92	9									
10	5476	X	5476	-0-		-0-		-0-	153	1	5061	3	Y	237	235	0			9
									1	4	261	9							
*11	5493	X	5493	-0-		-0-		-0-	143	1	4811	3	Y	489	482	0			16
									1	4	538	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-		-3844		-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 44,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	122	1	1470	3	Y	448	446	0			14
							1	4	493	9							
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	124	1	1403	3	Y	727	728	0			13
							27	4	800	9							
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	Y	257	254	0			16
							2	4	283	9							
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	140	1	1757	3	Y	214	220	0			10
							235	9									
05	2015	N	1112	-0-	-903	-0-	81	1	911	3	Y	109	110	0	2	1	7
							120	9									
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	199	1	1935	3	Y	191	190	0			8
							210	9									
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	157	1	1545	3	Y	189	188	0			9
							208	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	170	1	1822	3	Y	207	196	0	10	1	10
							228	9									
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	145	1	2200	3	Y	202	202	0			10
							2	4	222	9							
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	147	1	2221	3	Y	168	168	0			10
							3	4	185	9							
*11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	153	1	2243	3	Y	267	266	0			11
							2	4	294	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,979

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	3	Y	487	486	0			18
							1	4	536	9							
02	2800	N	3324	-0-	524	524	176	1	1995	3	Y	1014	1014	0			18
							38	4	1115	9							
03	3412	X	2888	-0-	-524	-0-	147	1	2195	3	Y	494	487	0			25
							3	4	543	9							
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	152	1	1900	3	Y	498	507	0			16
							548	9									
05	2418	X	2409	-0-	-9	-0-	166	1	1865	3	Y	344	344	0	4	1	12
							378	9									
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	224	1	2170	3	Y	237	237	0			12
							261	9									
07	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	187	1	1843	3	Y	235	235	0			12
							259	9									
08	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	178	1	1909	3	Y	235	223	0	13	1	11
							259	9									
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	183	1	2766	3	Y	201	202	0			10
							2	4	221	9							
10	2480	X	1848	-0-	-632	-0-	100	1	1500	3	Y	224	223	0			11
							2	4	246	9							
11	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	98	1	1438	3	Y	512	509	0			14
							2	4	563	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 27,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3542	-0-	-736		-0-	9	1	3372	3	Y	146	144	0			45
								161	9									
02	4396	X	3598	-0-	-798		-0-	11	1	3399	3	Y	171	187	0			29
								188	9									
03	4867	X	2644	-0-	-2223		-0-	24	1	2492	3	Y	116	121	0			24
								128	9									
04	4290	X	3457	-0-	-833		-0-	9	1	3292	3	Y	142	138	0			28
								156	9									
05	3999	X	3383	-0-	-616		-0-	8	1	3236	3	Y	126	124	0			30
								139	9									
06	3870	X	2650	-0-	-1220		-0-	5	1	2522	3	Y	109	114	0			25
								3	4	120	9							
07	3999	X	3471	-0-	-528		-0-	12	1	3308	3	Y	137	121	0			41
								151	9									
08	3565	X	3342	-0-	-223		-0-	6	1	3180	3	Y	142	135	0			48
								156	9									
09	3450	X	3354	-0-	-96		-0-	32	1	3196	3	Y	114	136	0			26
								1	4	125	9							
10	3472	X	3239	-0-	-233		-0-	58	1	3051	3	Y	118	112	0			32
								130	9									
11	3360	X	3129	-0-	-231		-0-	58	1	2892	3	Y	145	142	0			35
								19	4	160	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472		-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 35,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-		-0-	4	1	1681	3	Y	99	97	0			26
								109	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-		-0-	5	1	1430	3	Y	96	105	0			17
								106	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-		-0-	16	1	1677	3	Y	103	104	0			16
								113	9									
04	1710	N	1572	-0-	-138		-0-	4	1	1461	3	Y	97	95	0			18
								107	9									
05	1705	N	1400	-0-	-305		-0-	3	1	1325	3	Y	65	65	0			18
								72	9									
06	1710	N	1396	-0-	-314		-0-	2	1	1308	3	Y	76	78	0			16
								2	4	84	9							
07	1612	N	1529	-0-	-83		-0-	5	1	1435	3	Y	81	72	0			25
								89	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-		-0-	3	1	1353	3	Y	74	71	0			28
								81	9									
09	1410	N	1355	-0-	-55		-0-	13	1	1263	3	Y	72	84	0			16
								79	9									
10	1519	N	1426	-0-	-93		-0-	25	1	1300	3	Y	92	86	0			22
								101	9									
11	1380	N	1360	-0-	-20		-0-	25	1	1232	3	Y	86	85	0			23
								8	4	95	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 16,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	12	1	4619	3	Y	263	258	0			73
							289	9									
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	13	1	3894	3	Y	226	256	0			43
							249	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	39	1	4270	3	Y	215	219	0			39
							1	4	237	9							
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	4208	3	Y	262	253	0			48
							288	9									
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	12	1	4725	3	Y	257	251	0			54
							283	9									
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	10	1	4798	3	Y	234	245	0			43
							6	4	257	9							
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	18	1	4883	3	Y	263	233	0			73
							289	9									
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	9	1	4722	3	Y	279	265	0			87
							307	9									
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	45	1	4397	3	Y	235	276	0			46
							1	4	259	9							
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	86	1	4553	3	Y	279	262	0			63
							307	9									
*11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	90	1	4533	3	Y	257	256	0			64
							30	4	283	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 53,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,770

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	3	Y	103	106	0			20
							113	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	22	1	1212	3	Y	65	65	0			20
							72	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	15	1	1687	3	Y	104	102	0			22
							114	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	16	1	1421	3	Y	103	106	0			19
							113	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	9	1	1135	3	Y	74	71	0			22
							81	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	13	1	1546	3	Y	54	57	0			19
							4	4	59	9							
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	12	1	1418	3	Y	64	59	0			24
							70	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	17	1	1340	3	Y	113	98	0			39
							124	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	3	Y	115	130	0			24
							127	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	11	1	1300	3	Y	105	104	0			25
							116	9									
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	11	1	1273	3	Y	102	97	0			30
							5	4	112	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	32	1	2801	3	Y	190	191	0			35
							209	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	47	1	2614	3	Y	142	140	0			37
							156	9									
03	2914	X	1183	-0-	-1731	-0-	10	1	1110	3	Y	57	63	0			31
							63	9									
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	35	1	3173	3	Y	149	149	0			31
							164	9									
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	27	1	3423	3	Y	216	201	0			46
							1	4	238	9							
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	27	1	3242	3	Y	353	349	0			50
							9	4	388	9							
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	28	1	3267	3	Y	332	312	0			70
							365	9									
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	38	1	3083	3	Y	199	194	0			75
							219	9									
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	37	1	3042	3	Y	159	192	0			42
							175	9									
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	25	1	2880	3	Y	136	138	0			40
							150	9									
*11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	27	1	2998	3	Y	81	81	0			40
							11	4	89	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 34,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	31	1	2765	3	Y	183	187	0			36
							201	9									
02	2912	X	2668	-0-	-244	-0-	44	1	2467	3	Y	143	142	0			37
							157	9									
03	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	24	1	2702	3	Y	183	181	0			39
							201	9									
04	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	30	1	2723	3	Y	191	194	0			36
							210	9									
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	22	1	2749	3	Y	192	181	0			47
							211	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	24	1	2841	3	Y	199	202	0			44
							8	4	219	9							
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	25	1	2866	3	Y	168	159	0			53
							185	9									
08	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	34	1	2726	3	Y	142	131	0			64
							156	9									
09	3090	X	2826	-0-	-264	-0-	32	1	2627	3	Y	152	176	0			40
							167	9									
10	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	22	1	2625	3	Y	138	139	0			39
							152	9									
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	23	1	2499	3	Y	154	146	0			47
							9	4	169	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 31,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		5	1	1831	3	Y	97	95	0			15
								107	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		5	1	1541	3	Y	87	93	0			9
								96	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		16	1	1713	3	Y	53	55	0			7
								58	9									
04	1800	N	1307	-0-	-493	-0-		3	1	1265	3	Y	35	35	0			7
								39	9									
05	1829	N	1438	-0-	-391	-0-		3	1	1409	3	Y	24	24	0			7
								26	9									
06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-		4	1	1683	3	Y	34	34	0			7
								2	4	37	9							
07	1364	N	1104	-0-	-260	-0-		4	1	1061	3	Y	35	31	0			11
								39	9									
08	1426	N	1025	-0-	-401	-0-		2	1	989	3	Y	31	30	0			12
								34	9									
09	1740	N	1483	-0-	-257	-0-		14	1	1342	3	Y	115	116	0			11
								127	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		36	1	1899	3	Y	25	28	0			8
								28	9									
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		25	1	1250	3	Y	16	16	0			8
								8	4	18	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-		23	1	2017	3	N	97	101	0			17
								107	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		32	1	1811	3	N	80	79	0			18
								88	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		14	1	1542	3	N	33	33	0			18
								36	9									
04	2070	N	1461	-0-	-609	-0-		16	1	1405	3	N	36	39	0			15
								40	9									
05	2139	N	1539	-0-	-600	-0-		12	1	1468	3	N	54	50	0			19
								59	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-		17	1	2027	3	N	97	96	0			20
								6	4	107	9							
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-		12	1	1447	3	N	84	79	0			25
								92	9									
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-		16	1	1339	3	N	77	71	0			31
								85	9									
09	2160	N	1511	-0-	-649	-0-		17	1	1414	3	N	73	86	0			18
								80	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		17	1	2018	3	N	156	150	0			24
								172	9									
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-		11	1	1261	3	N	63	66	0			21
								5	4	69	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5072	X	5072	-0-	-0-		-0-		54	1	4792	3	Y	205	207	0			36
									226	9									
02	4780	X	4780	-0-	-0-		-0-		80	1	4507	3	Y	175	172	0			39
									193	9									
03	4923	X	4923	-0-	-0-		-0-		41	1	4651	3	Y	210	208	0			41
									231	9									
04	4740	X	4740	-0-	-0-		-0-		50	1	4484	3	Y	187	193	0			35
									206	9									
05	4461	X	4461	-0-	-0-		-0-		34	1	4231	3	Y	177	169	0			43
									1	4	195	9							
06	5076	X	5076	-0-	-0-		-0-		41	1	4848	3	Y	158	163	0			38
									13	4	174	9							
07	4933	X	4933	-0-	-0-		-0-		41	1	4716	3	Y	160	150	0			48
									176	9									
08	4901	X	4901	-0-	-0-		-0-		58	1	4691	3	Y	138	127	0			59
									152	9									
09	4644	X	4644	-0-	-0-		-0-		53	1	4422	3	Y	154	178	0			35
									169	9									
10	4712	X	4632	-0-	-80		-0-		37	1	4405	3	Y	173	172	0			36
									190	9									
*11	4647	X	4647	-0-	-0-		-0-		39	1	4383	3	Y	189	179	0			46
									17	4	208	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712		-0-						Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 52,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,926

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-		-0-		3	1	1221	3	Y	84	81	0			26
									92	9									
02	948	N	948	-0-	-0-		-0-		3	1	877	3	Y	62	73	0			15
									68	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-		-0-		14	1	1485	3	Y	106	105	0			16
									117	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-		-0-		4	1	1452	3	Y	98	96	0			18
									108	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-		-0-		4	1	1432	3	Y	95	93	0			20
									105	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-		-0-		2	1	1316	3	Y	87	91	0			16
									2	4	96	9							
07	1612	N	1469	-0-	-143		-0-		5	1	1386	3	Y	71	63	0			24
									78	9									
08	1550	N	1328	-0-	-222		-0-		2	1	1256	3	Y	64	61	0			27
									70	9									
09	1410	N	1227	-0-	-183		-0-		12	1	1135	3	Y	73	83	0			17
									80	9									
10	1457	N	1305	-0-	-152		-0-		23	1	1225	3	Y	52	51	0			18
									57	9									
11	1290	N	1230	-0-	-60		-0-		21	1	1110	3	Y	83	81	0			20
									8	4	91	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	0			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	222	-0-	222	222	25 89	1 9	108	3	Y	81	80	0			1
10	T. A.	425	-0-	425	647	88 62	1 9	275	3	Y	56	57	0			-0-
11	T. A.	351	-0-	351	998	62 87	1 9	202	3	Y	79	79	0			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	998					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

01	8556 X	8025	-0-	-531	-0-	153 1	1 4	7378 493	3 9	Y	448	447	0			87
02	7728 X	6943	-0-	-785	-0-	257 128	1 4	6185 373	3 9	Y	339	379	0			47
03	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	381 540	1 9	7811	3	Y	491	493	0			45
04	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	365 486	1 9	7816	3	Y	442	446	0			41
05	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	394 463	1 9	7764	3	Y	421	423	0			39
06	8460 X	7571	-0-	-889	-0-	370 425	1 9	6776	3	Y	386	382	0			43
07	8959 X	7479	-0-	-1480	-0-	342 50	1 4	6669 418	3 9	Y	380	378	0			45
08	8959 X	8281	-0-	-678	-0-	381 441	1 9	7459	3	Y	401	406	0			40
09	8670 X	7961	-0-	-709	-0-	380 432	1 9	7149	3	Y	393	389	0			44
10	8618 X	7354	-0-	-1264	-0-	342 406	1 9	6606	3	Y	369	375	0			38
11	8010 X	7398	-0-	-612	-0-	344 2	1 4	6620 432	3 9	Y	393	395	0			36
12	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 87,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,463

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	7	1	331	3	Y	71	71	0			21
							78	9									
02	1652	X	492	-0-	-1160	-0-	16	1	379	3	Y	81	94	0			8
							8	4	89	9							
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	10	1	225	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
05	558	N	295	-0-	-263	-0-	12	1	243	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	3	Y	92	91	0			2
							101	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	3	Y	111	110	0			3
							15	4	122	9							
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	127	1	2484	3	Y	144	144	0			3
							158	9									
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	79	1	1484	3	Y	69	68	0			4
							76	9									
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	136	1	2639	3	Y	107	107	0			4
							118	9									
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	122	1	2355	3	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1456	3	Y	118	117	0			14
							130	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1022	3	Y	82	88	0			8
							21	4	90	9							
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	71	1	1456	3	Y	146	146	0			8
							161	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	150	151	0			7
							165	9									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	74	1	1456	3	Y	123	124	0			6
							135	9									
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	3	Y	179	177	0			8
							197	9									
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	124	1	2412	3	Y	187	185	0			10
							18	4	206	9							
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2138	3	Y	155	156	0			9
							171	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	119	1	2251	3	Y	146	145	0			10
							161	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	105	1	2026	3	Y	125	127	0			8
							138	9									
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1792	3	Y	119	120	0			7
							131	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 22,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4668	-0-	-1408	-0-	204	1	4339	3	Y	114	115	1			86
							125	9									
02	5488	X	3111	-0-	-2377	-0-	145	1	2878	3	Y	77	84	1			79
							3	4	85	9							
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	335	1	7075	3	Y	167	167	1			79
							184	9									
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	266	1	5623	3	Y	150	144	1			85
							165	9									
05	5146	X	5064	-0-	-82	-0-	235	1	4767	3	Y	56	60	1			81
							62	9									
06	5880	X	3787	-0-	-2093	-0-	174	1	3522	3	Y	83	85	1			79
							91	9									
07	5859	X	4086	-0-	-1773	-0-	186	1	3814	3	Y	78	81	1			76
							86	9									
08	5859	X	3631	-0-	-2228	-0-	162	1	3348	3	Y	101	102	1			75
							10	4	111	9							
09	5670	X	3574	-0-	-2096	-0-	163	1	3312	3	Y	90	80	1			85
							99	9									
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	296	1	5987	3	Y	116	108	1			93
							128	9									
*11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	202	1	4205	3	Y	80	86	1			87
							3	4	88	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 52,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	83	1	8834	3	Y	433	424	0			65
							1	4	476	9							
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	93	1	8300	3	Y	342	366	0			41
							96	4	376	9							
03	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	114	1	8872	3	Y	384	392	0			33
							6	4	422	9							
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	88	1	8632	3	Y	436	413	0			56
							2	4	480	9							
05	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	46	1	17450	3	Y	430	438	0			48
							2	4	473	9							
06	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	52	1	16173	3	Y	399	405	0			42
							439	9									
07	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	49	1	16857	3	Y	406	407	0			41
							447	9									
08	9269	X	9129	-0-	-140	-0-	51	1	8636	3	Y	402	402	0			41
							442	9									
09	8970	X	8543	-0-	-427	-0-	50	1	8063	3	Y	390	386	0			45
							1	4	429	9							
10	9269	X	8944	-0-	-325	-0-	53	1	8436	3	Y	414	418	0			41
							455	9									
11	8970	X	8626	-0-	-344	-0-	58	1	8116	3	Y	411	402	0			50
							452	9									
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 124,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,447

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	411	1	434	3	Y	380	246	1	134
							7	4	418	9					
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	94	3	Y	24	134	1	24
							26	9							
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	-0-	24	1	-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	165	1	511	3	Y	204	143	1	61
							224	9							
09	997	X	997	-0-	-0-	-0-	129	1	437	3	Y	392	359	1	94
							431	9							
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	57	1	190	3	Y	141	168	1	67
							155	9							
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	67	1	-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	921	1	1638	3	Y	929	1012	1	301
							1022	9							
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	301	1	-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	713	1	1607	3	Y	789	665	1	124
							868	9							
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	931	1	2153	3	Y	737	619	1	242
							811	9							
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1022	1	1928	3	Y	543	634	1	151
							597	9							
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	836	1	2037	3	Y	509	489	1	171
							1	4	560	9					
07	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	755	1	1608	3	Y	431	482	1	120
							474	9							
08	3565	X	2010	-0-	-1555	-0-	431	1	1330	3	Y	226	245	1	101
							249	9							
09	3450	X	1906	-0-	-1544	-0-	379	1	1285	3	Y	220	256	1	65
							242	9							
10	3534	X	2795	-0-	-739	-0-	517	1	1739	3	Y	490	399	1	156
							539	9							
11	3420	X	2563	-0-	-857	-0-	529	1	1575	3	Y	417	379	1	194
							459	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			194

TOTAL GAS PROD: 29,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	9	1	3380	3	Y	146	142	0			35
							161	9									
02	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	10	1	2973	3	Y	122	136	0			21
							134	9									
03	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	30	1	3204	3	Y	130	132	0			19
							143	9									
04	3570	X	2868	-0-	-702	-0-	7	1	2729	3	Y	120	117	0			22
							132	9									
05	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	8	1	3053	3	Y	114	112	0			24
							125	9									
06	3450	X	2982	-0-	-468	-0-	6	1	2858	3	Y	104	108	0			20
							4	4	114	9							
07	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	11	1	3019	3	Y	90	80	0			30
							99	9									
08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	6	1	2912	3	Y	92	87	0			35
							101	9									
09	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	28	1	2820	3	Y	114	127	0			22
							1	4	125	9							
10	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	51	1	2722	3	Y	118	111	0			29
							130	9									
11	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	49	1	2449	3	Y	116	116	0			29
							16	4	128	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 33,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4164	X	2982	-0-	-1182	-0-	259	1	2512	3	Y	192	193	0			29
							211	9									
02	2968	X	1288	-0-	-1680	-0-	112	1	1141	3	Y	32	34	0			27
							35	9									
03	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	234	1	2403	3	Y	177	183	0			21
							2	4	195	9							
04	3180	X	2485	-0-	-695	-0-	220	1	2084	3	Y	161	161	0			21
							4	4	177	9							
05	3286	X	1606	-0-	-1680	-0-	144	1	1326	3	Y	124	128	0			17
							136	9									
06	2880	X	1718	-0-	-1162	-0-	146	1	1433	3	Y	124	127	0			14
							3	4	136	9							
07	2728	X	2051	-0-	-677	-0-	190	1	1674	3	Y	156	158	0			12
							15	4	172	9							
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	307	1	2628	3	Y	236	231	0			17
							260	9									
09	3000	N	3265	-0-	265	265	312	1	2747	3	Y	184	181	0			20
							4	4	202	9							
10	2874	N	2609	-0-	-265	-0-	231	1	2241	3	Y	124	129	0			15
							1	4	136	9							
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	239	1	2282	3	Y	128	129	0			14
							10	4	141	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 26,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	439	1	4271	3	Y	251	249	0			9
							1	4	276	9							
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	423	1	4345	3	Y	81	82	0			8
							2	4	89	9							
03	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	716	1	7356	3	Y	371	369	0			10
							6	4	408	9							
04	4470	X	3385	-0-	-1085	-0-	306	1	2896	3	Y	162	165	0			7
							5	4	178	9							
05	4619	X	1946	-0-	-2673	-0-	181	1	1664	3	Y	92	93	0			6
							101	9									
06	4470	X	3346	-0-	-1124	-0-	293	1	2885	3	Y	146	145	0			7
							7	4	161	9							
07	3813	X	1722	-0-	-2091	-0-	167	1	1476	3	Y	60	63	0			4
							13	4	66	9							
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	3	0			1
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					1
10	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	253	1	2448	3	Y	95	93	0			3
							1	4	105	9							
11	3360	X	1	-0-	-3359	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			2
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 31,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	2668	-0-	-6074	-0-	240	1	2323	3	Y	95	96	0			33
							105	9									
02	7896	X	2567	-0-	-5329	-0-	225	1	2309	3	Y	29	29	0			33
							1	4	32	9							
03	5208	X	3116	-0-	-2092	-0-	267	1	2741	3	Y	96	103	0			26
							2	4	106	9							
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	408	1	3862	3	Y	227	224	0			29
							7	4	250	9							
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	597	1	5506	3	Y	344	344	0			29
							378	9									
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	494	1	4846	3	Y	277	282	0			24
							11	4	305	9							
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	585	1	5173	3	Y	209	215	0			18
							47	4	230	9							
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	707	1	6054	3	Y	208	205	0			21
							1	4	229	9							
09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	610	1	5366	3	Y	204	199	0			26
							8	4	224	9							
10	5146	X	3865	-0-	-1281	-0-	346	1	3352	3	Y	151	156	0			21
							1	4	166	9							
11	4980	X	4527	-0-	-453	-0-	408	1	3897	3	Y	186	187	0			20
							17	4	205	9							
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 52,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	83	1	3979	3	Y	106	105	0	25
							117	9							
02	3808	X	3276	-0-	-532	-0-	126	1	3016	3	Y	65	75	0	15
							62	4	72	9					
03	4216	X	3722	-0-	-494	-0-	169	1	3457	3	Y	87	88	0	14
							96	9							
04	4080	X	3997	-0-	-83	-0-	174	1	3733	3	Y	82	82	0	14
							90	9							
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	200	1	3946	3	Y	81	81	0	14
							89	9							
06	4050	X	3874	-0-	-176	-0-	196	1	3597	3	Y	74	73	0	15
							81	9							
07	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	167	1	3273	3	Y	36	36	0	15
							25	4	40	9					
08	4247	X	3523	-0-	-724	-0-	168	1	3302	3	Y	48	49	0	14
							53	9							
09	4110	X	4079	-0-	-31	-0-	201	1	3793	3	Y	77	76	0	15
							85	9							
10	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	179	1	3460	3	Y	69	71	0	13
							76	9							
11	3870	X	2991	-0-	-879	-0-	144	1	2776	3	Y	64	65	0	12
							1	4	70	9					
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 41,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5681	-0-	-1170	-0-	109 341	1 9	5231	3	Y	310	310	0			53
02	6300	X	5004	-0-	-1296	-0-	186 93	1 4	4488 237	3 9	Y	215	242	0			26
03	6975	X	5742	-0-	-1233	-0-	250 364	1 9	5128	3	Y	331	333	0			24
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	260 315	1 9	5555	3	Y	286	289	0			21
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	272 309	1 9	5374	3	Y	281	282	0			20
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	302 274	1 9	5540	3	Y	249	246	0			23
07	6324	X	6089	-0-	-235	-0-	283 42	1 4	5525 239	3 9	Y	217	216	0			24
08	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	267 250	1 9	5237	3	Y	227	229	0			22
09	6120	X	5637	-0-	-483	-0-	272 245	1 9	5120	3	Y	223	221	0			24
10	6324	X	5420	-0-	-904	-0-	255 231	1 9	4934	3	Y	210	214	0			20
11	6120	X	5825	-0-	-295	-0-	274 2	1 4	5294 255	3 9	Y	232	233	0			19
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 63,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					356
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					361
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	162	1			203
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			5
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	495	3	Y	10	9	0			6
							11	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	108	1	1113	3	Y	58	60	0			4
							1	4	64	9							
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	112	1	1059	3	Y	59	59	0			4
							2	4	65	9							
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	177	1	1635	3	Y	80	80	0			4
							88	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	135	1	1319	3	Y	54	55	0			3
							3	4	59	9							
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	124	1	1093	3	Y	80	80	0			3
							10	4	88	9							
08	1891	N	1186	-0-	-705	-0-	111	1	945	3	Y	118	116	0			5
							130	9									
09	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	112	1	981	3	Y	60	60	0			5
							1	4	66	9							
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	759	3	Y	54	55	0			4
							59	9									
11	1140	N	640	-0-	-500	-0-	58	1	547	3	Y	30	31	0			3
							2	4	33	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	143	1	1388	3	Y	72	73	0			13
							79	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	86	1	878	3	Y	14	14	0			13
							15	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	106	1	1085	3	Y	44	47	0			10
							1	4	48	9							
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	163	1	1550	3	Y	80	79	0			11
							3	4	88	9							
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1287	3	Y	77	79	0			9
							85	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	155	1	1516	3	Y	81	82	0			8
							3	4	89	9							
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	219	1	1929	3	Y	107	108	0			7
							17	4	118	9							
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	223	1	1904	3	Y	101	100	0			8
							111	9									
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	198	1	1737	3	Y	98	96	0			10
							2	4	108	9							
10	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	159	1	1542	3	Y	107	109	0			8
							1	4	118	9							
11	2160	N	1081	-0-	-1079	-0-	94	1	902	3	Y	74	75	0			7
							4	4	81	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	880	3	Y	62	63	0			10
							68	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	Y	13	14	0			9
							14	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	3	Y	70	72	0			7
							1	4	77	9							
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	87	1	832	3	Y	57	57	0			7
							2	4	63	9							
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	Y	54	55	0			6
							59	9									
06	1110	N	654	-0-	-456	-0-	57	1	557	3	Y	35	36	0			5
							1	4	39	9							
07	1023	N	821	-0-	-202	-0-	78	1	684	3	Y	48	49	0			4
							6	4	53	9							
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	94	1	805	3	Y	39	39	0			4
							43	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	220	1	1938	3	Y	29	29	0			4
							3	4	32	9							
10	3100	N	3799	-0-	699	699	351	1	3393	3	Y	49	49	0			4
							1	4	54	9							
*11	3000	N	3614	-0-	614	1313	336	1	3212	3	Y	47	47	0			4
							14	4	52	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1313					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	163	1	3477	3	Y	117	119	1			46
							129	9									
02	3808	X	1690	-0-	-2118	-0-	77	1	1549	3	Y	56	66	1			36
							2	4	62	9							
03	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	182	1	3849	3	Y	122	123	1			35
							134	9									
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	251	1	5308	3	Y	151	143	1			43
							166	9									
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	253	1	5148	3	Y	69	70	1			42
							76	9									
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	246	1	4990	3	Y	134	132	1			44
							147	9									
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	256	1	5242	3	Y	139	141	1			42
							153	9									
08	5487	X	5115	-0-	-372	-0-	229	1	4749	3	Y	112	119	1			35
							14	4	123	9							
09	5310	X	4405	-0-	-905	-0-	202	1	4096	3	Y	97	86	1			46
							107	9									
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	257	1	5199	3	Y	135	126	1			55
							149	9									
11	5310	X	4235	-0-	-1075	-0-	190	1	3932	3	Y	101	106	1			50
							2	4	111	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 51,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-		253	1	5980	3	Y	195	207	1			34
								215	9									
02	5124	X	4275	-0-	-849	-0-		179	1	3965	3	Y	119	116	1			37
								131	9									
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-		260	1	6085	3	Y	169	177	1			29
								186	9									
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-		241	1	5565	3	Y	152	151	1			30
								167	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-		248	1	5638	3	Y	174	160	1			44
								191	9									
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-		229	1	5259	3	Y	108	121	1			31
								119	9									
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-		257	1	5786	3	Y	98	112	1			17
								108	9									
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-		243	1	5547	3	Y	138	129	1			26
								3	4	152	9							
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-		244	1	5495	3	Y	107	94	1			39
								118	9									
10	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-		258	1	5638	3	Y	136	127	1			48
								150	9									
11	5550	X	4299	-0-	-1251	-0-		181	1	4005	3	Y	100	108	1			40
								3	4	110	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 63,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-		40	1	8674	3	Y	512	506	0			27
								1	4	563	9							
02	8036	X	7231	-0-	-805	-0-		34	1	6735	3	Y	409	420	0			16
								12	4	450	9							
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-		41	1	8462	3	Y	514	515	0			15
								7	4	565	9							
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-		38	1	8171	3	Y	492	491	0			16
								541	9									
05	8897	X	8202	-0-	-695	-0-		35	1	7624	3	Y	494	497	0			13
								543	9									
06	8610	X	8293	-0-	-317	-0-		35	1	7760	3	Y	453	453	0			13
								498	9									
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-		34	1	7972	3	Y	507	501	0			19
								19	4	558	9							
08	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-		29	1	7752	3	Y	520	522	0			17
								2	4	572	9							
09	7950	X	7561	-0-	-389	-0-		38	1	6975	3	Y	498	497	0			18
								548	9									
10	8215	X	7837	-0-	-378	-0-		45	1	7285	3	Y	461	461	0			18
								507	9									
11	7950	X	7708	-0-	-242	-0-		52	1	7161	3	Y	449	451	0			16
								1	4	494	9							
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 90,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,309

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	7	1	1549	3	Y	84	83	0			8
							92	9									
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	102	104	0			6
							3	4	112	9							
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	9	1	1708	3	Y	130	130	0			6
							1	4	143	9							
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	11	1	2290	3	Y	106	106	0			6
							117	9									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	10	1	2197	3	Y	101	101	0			6
							111	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	9	1	1976	3	Y	106	106	0			6
							117	9									
07	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	7	1	1640	3	Y	110	109	0			7
							4	4	121	9							
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	8	1	2009	3	Y	140	140	0			7
							154	9									
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	13	1	2442	3	Y	142	141	0			8
							156	9									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	14	1	2339	3	Y	143	143	0			8
							157	9									
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	16	1	2209	3	Y	141	142	0			7
							155	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 23,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	23	1	4795	3	Y	364	360	0			21
							400	9									
02	4396	X	3990	-0-	-406	-0-	18	1	3677	3	Y	262	271	0			12
							7	4	288	9							
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	22	1	4653	3	Y	318	319	0			11
							4	4	350	9							
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	23	1	4978	3	Y	335	335	0			11
							369	9									
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	Y	336	337	0			10
							370	9									
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	20	1	4425	3	Y	288	289	0			9
							317	9									
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	20	1	4512	3	Y	326	322	0			13
							10	4	359	9							
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	17	1	4441	3	Y	289	291	0			11
							1	4	318	9							
09	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	23	1	4194	3	Y	238	239	0			10
							262	9									
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	27	1	4348	3	Y	270	270	0			10
							297	9									
11	4500	X	4451	-0-	-49	-0-	29	1	4098	3	Y	294	295	0			9
							1	4	323	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 52,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,320

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1117	-0-	-836		-0-		47 61	1 9	1009	3	Y	55					313
02	1512	X	1151	-0-	-361		-0-		18 68	1 9	1065	3	Y	62	189	1			186
03	2062	X	2062	-0-	-0-		-0-		48 310	1 9	1704	3	Y	282					468
04	2220	X	1556	-0-	-664		-0-		32 59	1 9	1465	3	Y	54					522
05	2294	X	1239	-0-	-1055		-0-		53 48	1 9	1138	3	Y	44	168	1			398
06	2010	X	1397	-0-	-613		-0-		52 47	1 9	1298	3	Y	43					441
07	2077	X	1334	-0-	-743		-0-		304 35	1 9	995	3	Y	32					473
08	2077	X	1120	-0-	-957		-0-		177 52	1 9	891	3	Y	47					520
09	1571	X	1571	-0-	-0-		-0-		74 84	1 9	1413	3	Y	76	176	1			420
10	3049	X	3049	-0-	-0-		-0-		58 99	1 9	2892	3	Y	90					510
11	1410	X	1352	-0-	-58		-0-		15 58	1 9	1279	3	Y	53	185	1			378
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333		-0-						Y	NO RPT					378

TOTAL GAS PROD: 16,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1716	-0-	-1043		-0-		44 482	1 9	1190	3	Y	438	445	0			45
02	2492	X	2234	-0-	-258		-0-		117 7	1 4	1727 383	3 9	Y	348	345	0			48
03	3651	X	3651	-0-	-0-		-0-		220 645	1 9	2786	3	Y	586	586	0			48
04	3664	X	3664	-0-	-0-		-0-		303 4	1 4	2674 683	3 9	Y	621	626	0			43
05	3429	X	3429	-0-	-0-		-0-		324 623	1 9	2482	3	Y	566	565	0			44
06	3540	X	3257	-0-	-283		-0-		337 2	1 4	2349 569	3 9	Y	517	520	0			41
07	3720	X	3469	-0-	-251		-0-		385 25	1 4	2453 606	3 9	Y	551	548	0			44
08	3720	X	3259	-0-	-461		-0-		322 2	1 4	2328 607	3 9	Y	552	554	0			42
09	3600	X	3167	-0-	-433		-0-		344 595	1 9	2228	3	Y	541	538	0			45
10	3472	X	3041	-0-	-431		-0-		358 1	1 4	2034 648	3 9	Y	589	594	0			40
11	3360	X	3190	-0-	-170		-0-		341 9	1 4	2190 650	3 9	Y	591	591	0			40
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472		-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 34,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,900

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2262	-0-	-280	-0-	73	1	1954	3	Y	214	217	0			20
							235	9									
02	2296	X	2265	-0-	-31	-0-	128	1	1888	3	Y	220	218	0			22
							7	4	242	9							
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	3	Y	367	368	0			21
							404	9									
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	308	1	2724	3	Y	308	311	0			18
							5	4	339	9							
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	358	1	2741	3	Y	357	356	0			19
							393	9									
06	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	347	1	2424	3	Y	323	324	0			18
							3	4	355	9							
07	3596	X	3231	-0-	-365	-0-	385	1	2450	3	Y	337	336	0			19
							25	4	371	9							
08	3596	X	3132	-0-	-464	-0-	335	1	2425	3	Y	336	338	0			17
							2	4	370	9							
09	3390	X	3186	-0-	-204	-0-	378	1	2452	3	Y	324	322	0			19
							356	9									
10	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	459	1	2607	3	Y	347	351	0			15
							1	4	382	9							
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	424	1	2721	3	Y	328	328	0			15
							11	4	361	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	3	Y	295	296	0			13
							325	9									
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	3	Y	347	342	0			18
							5	4	382	9							
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	139	1	1770	3	Y	483	484	0			17
							531	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	142	1	1251	3	Y	358	361	0			14
							2	4	394	9							
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	209	1	1597	3	Y	476	474	0			16
							524	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	207	1	1439	3	Y	434	435	0			15
							1	4	477	9							
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	207	1	1324	3	Y	422	421	0			16
							14	4	464	9							
08	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	206	1	1486	3	Y	471	472	0			15
							1	4	518	9							
09	2130	N	1731	-0-	-399	-0-	179	1	1159	3	Y	357	355	0			17
							393	9									
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	220	1	1246	3	Y	401	404	0			14
							441	9									
11	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	218	1	1392	3	Y	415	415	0			14
							5	4	457	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 22,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,459

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	165	163	0			12
							182	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	Y	86	90	0			8
							2	4	95	9							
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	8	1	1661	3	Y	125	125	0			8
							1	4	138	9							
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	9	1	1886	3	Y	148	147	0			9
							163	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	8	1	1789	3	Y	132	133	0			8
							145	9									
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	8	1	1727	3	Y	106	106	0			8
							117	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	8	1	1806	3	Y	124	122	0			10
							4	4	136	9							
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	7	1	1778	3	Y	163	164	0			9
							179	9									
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	8	1	1468	3	Y	112	112	0			9
							123	9									
10	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	9	1	1429	3	Y	158	157	0			10
							174	9									
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	16	1	2196	3	Y	306	304	0			12
							337	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	121	120	0			5
							133	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	7	1	1505	3	Y	140	141	0			4
							3	4	154	9							
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	174	174	0			4
							1	4	191	9							
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	10	1	2147	3	Y	116	117	0			3
							128	9									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	11	1	2351	3	Y	100	100	0			3
							110	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	9	1	1962	3	Y	92	92	0			3
							101	9									
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	8	1	2030	3	Y	145	143	0			5
							5	4	160	9							
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	9	1	2214	3	Y	141	141	0			5
							155	9									
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	174	173	0			6
							191	9									
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	11	1	1792	3	Y	131	132	0			5
							144	9									
11	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	11	1	1557	3	Y	154	154	0			5
							169	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 22,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	50	1	3809	3	Y	513	526	0			49
							564	9									
02	4144	X	3497	-0-	-647	-0-	91	1	3190	3	Y	173	180	0			42
							26	4	190	9							
03	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	121	1	3710	3	Y	505	506	0			41
							556	9									
04	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	107	1	3594	3	Y	442	437	0			46
							6	4	486	9							
05	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	106	1	3527	3	Y	444	446	0			44
							1	4	488	9							
06	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	109	1	3423	3	Y	406	417	0			33
							447	9									
07	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	108	1	3399	3	Y	438	440	0			31
							482	9									
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	122	1	3749	3	Y	443	445	0			29
							3	4	487	9							
09	4170	X	4047	-0-	-123	-0-	107	1	3486	3	Y	410	400	0			39
							3	4	451	9							
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	123	1	4031	3	Y	456	470	0			25
							502	9									
11	4170	X	4048	-0-	-122	-0-	116	1	3485	3	Y	406	403	0			28
							447	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 45,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	75	1	5702	3	Y	437	447	0			38
							481	9									
02	5404	X	5184	-0-	-220	-0-	137	1	4832	3	Y	159	164	0			33
							40	4	175	9							
03	5983	X	5209	-0-	-774	-0-	152	1	4657	3	Y	364	367	0			30
							400	9									
04	5790	X	5546	-0-	-244	-0-	149	1	4983	3	Y	369	364	0			35
							8	4	406	9							
05	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	144	1	4759	3	Y	339	341	0			33
							1	4	373	9							
06	5790	X	5165	-0-	-625	-0-	149	1	4699	3	Y	287	296	0			24
							1	4	316	9							
07	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	145	1	4620	3	Y	292	294	0			22
							1	4	321	9							
08	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	145	1	4456	3	Y	303	304	0			21
							4	4	333	9							
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	154	1	4996	3	Y	320	311	0			30
							4	4	352	9							
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	159	1	5189	3	Y	349	360	0			19
							384	9									
*11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	175	1	5297	3	Y	337	334	0			22
							1	4	371	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 59,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3942	-0-	-615	-0-	47	1	3590	3	Y	277	280	0			23
							305	9									
02	4116	X	2902	-0-	-1214	-0-	77	1	2715	3	Y	80	84	0			19
							22	4	88	9							
03	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	121	1	3695	3	Y	278	278	0			19
							306	9									
04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	105	1	3469	3	Y	249	246	0			22
							5	4	274	9							
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	110	1	3642	3	Y	243	244	0			21
							1	4	267	9							
06	3990	X	3873	-0-	-117	-0-	106	1	3309	3	Y	416	417	0			20
							458	9									
07	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	111	1	3535	3	Y	232	238	0			14
							1	4	255	9							
08	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	119	1	3636	3	Y	241	242	0			13
							3	4	265	9							
09	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	101	1	3276	3	Y	220	215	0			18
							2	4	242	9							
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	115	1	3750	3	Y	220	228	0			10
							242	9									
11	3900	X	3833	-0-	-67	-0-	116	1	3484	3	Y	212	210	0			12
							233	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 42,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	116	1	3447	3	Y	261	262	0			14
							2	4	287	9							
02	3780	X	3246	-0-	-534	-0-	108	1	2805	3	Y	199	201	0			12
							114	4	219	9							
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	118	1	3709	3	Y	297	297	0			12
							11	4	327	9							
04	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	89	1	3321	3	Y	242	244	0			10
							10	4	266	9							
05	3844	X	2899	-0-	-945	-0-	88	1	2565	3	Y	222	225	0			7
							2	4	244	9							
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	121	1	3659	3	Y	316	313	0			10
							18	4	348	9							
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	94	1	3473	3	Y	258	258	0			10
							23	4	284	9							
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	108	1	3428	3	Y	250	253	0			7
							6	4	275	9							
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	112	1	3576	3	Y	192	193	0			6
							6	4	211	9							
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	112	1	3622	3	Y	278	273	0			11
							5	4	306	9							
*11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	123	1	3488	3	Y	271	275	0			7
							6	4	298	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 41,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	140	1	4163	3	Y	450	452	0			16
							2	4	495	9							
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	141	1	3688	3	Y	367	368	0			15
							151	4	404	9							
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	148	1	4639	3	Y	467	467	0			15
							13	4	514	9							
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	121	1	4509	3	Y	379	381	0			13
							14	4	417	9							
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	153	1	4471	3	Y	433	437	0			9
							4	4	476	9							
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	139	1	4213	3	Y	347	346	0			10
							21	4	382	9							
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	118	1	4350	3	Y	362	360	0			12
							29	4	398	9							
08	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	118	1	3719	3	Y	372	375	0			9
							6	4	409	9							
09	4590	X	3854	-0-	-736	-0-	106	1	3395	3	Y	315	317	0			7
							6	4	347	9							
10	4743	X	3845	-0-	-898	-0-	104	1	3378	3	Y	325	321	0			11
							5	4	358	9							
11	4590	X	4098	-0-	-492	-0-	126	1	3575	3	Y	355	359	0			7
							6	4	391	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 50,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5572	-0-	-659	-0-	166	1	4931	3	Y	429	428	0			26
							3	4	472	9							
02	5628	X	4693	-0-	-935	-0-	154	1	4021	3	Y	321	323	0			24
							165	4	353	9							
03	6231	X	5828	-0-	-403	-0-	162	1	5102	3	Y	499	498	0			25
							15	4	549	9							
04	6030	X	5613	-0-	-417	-0-	133	1	4995	3	Y	426	428	0			23
							16	4	469	9							
05	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	162	1	4726	3	Y	455	460	0			18
							4	4	501	9							
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	166	1	5038	3	Y	474	471	0			21
							25	4	521	9							
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	167	1	6170	3	Y	513	510	0			24
							41	4	564	9							
08	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	189	1	5979	3	Y	570	574	0			20
							10	4	627	9							
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	174	1	5592	3	Y	472	475	0			17
							10	4	519	9							
10	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	193	1	6199	3	Y	571	563	0			25
							8	4	628	9							
*11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	164	1	4661	3	Y	379	388	0			16
							8	4	417	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 65,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,109

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	83	1	944	3	Y	480	444	0			71
							1	4	528	9							
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	Y	272	301	0			42
							13	4	299	9							
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	102	1	871	3	Y	366	375	0			33
							1	4	403	9							
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1009	3	Y	406	408	0			31
							447	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	112	1	1145	3	Y	495	489	0			37
							2	4	545	9							
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	123	1	1172	3	Y	465	466	0			36
							512	9									
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	117	1	1038	3	Y	313	317	0			32
							11	4	344	9							
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	144	1	1405	3	Y	447	446	0			33
							492	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	180	1	1681	3	Y	455	460	0			28
							1	4	501	9							
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	164	1	1530	3	Y	497	497	0			28
							547	9									
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	104	1	809	3	Y	293	296	0			25
							4	4	322	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 18,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,489

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3336	-0-	-1097	-0-	226	1	2558	3	Y	501	477	0			66
							1	4	551	9							
02	4004	X	2031	-0-	-1973	-0-	150	1	1556	3	Y	263	295	0			34
							36	4	289	9							
03	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	321	1	2752	3	Y	435	442	0			27
							4	4	479	9							
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	385	1	3757	3	Y	568	566	0			29
							625	9									
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	373	1	3810	3	Y	578	574	0			33
							5	4	636	9							
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	351	1	3354	3	Y	489	491	0			31
							538	9									
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	434	1	3839	3	Y	441	441	0			31
							42	4	485	9							
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	398	1	3897	3	Y	512	514	0			29
							563	9									
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	345	1	3220	3	Y	453	460	0			22
							1	4	498	9							
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	384	1	3576	3	Y	505	506	0			21
							556	9									
*11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	418	1	3269	3	Y	479	475	0			25
							17	4	527	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 45,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,224

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1212	-0-	-2570	-0-	20	1	1059	3	Y	120	117	0			18
							1	4	132	9							
02	3976	X	1679	-0-	-2297	-0-	48	1	1407	3	Y	181	162	0			37
							25	4	199	9							
03	4402	X	1476	-0-	-2926	-0-	50	1	1248	3	Y	160	184	0			13
							2	4	176	9							
04	2220	X	700	-0-	-1520	-0-	25	1	578	3	Y	84	83	0			14
							5	4	92	9							
05	1984	X	548	-0-	-1436	-0-	22	1	467	3	Y	54	55	0			13
							59	9									
06	1800	X	328	-0-	-1472	-0-	14	1	277	3	Y	34	33	0			14
							37	9									
07	713	N	451	-0-	-262	-0-	21	1	401	3	Y	26	29	0			11
							29	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	829	3	Y	9	10	0			10
							10	9									
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	Y	30	30	0			10
							33	9									
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1143	3	Y	162	161	0			11
							1	4	178	9							
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	128	127	0			12
							1	4	141	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5617	X	5617	-0-		-0-		-0-		94	1	5001	3	Y	469	456	0			35
										6	4	516	9							
02	3867	X	3867	-0-		-0-		-0-		113	1	3365	3	Y	298	270	0			63
										61	4	328	9							
03	6137	X	6137	-0-		-0-		-0-		220	1	5458	3	Y	409	451	0			21
										9	4	450	9							
04	6588	X	6588	-0-		-0-		-0-		249	1	5765	3	Y	480	475	0			26
										46	4	528	9							
05	6926	X	6926	-0-		-0-		-0-		290	1	6134	3	Y	455	456	0			25
										1	4	501	9							
06	6511	X	6511	-0-		-0-		-0-		282	1	5719	3	Y	463	463	0			25
										1	4	509	9							
07	6548	X	6548	-0-		-0-		-0-		292	1	5724	3	Y	481	485	0			21
										3	4	529	9							
08	6479	X	5791	-0-		-688		-0-		314	1	5006	3	Y	427	432	0			16
										1	4	470	9							
09	6696	X	6696	-0-		-0-		-0-		350	1	5798	3	Y	496	494	0			18
										2	4	546	9							
10	6479	X	6233	-0-		-246		-0-		326	1	5390	3	Y	467	469	0			16
										3	4	514	9							
11	6270	X	5576	-0-		-694		-0-		313	1	4745	3	Y	467	462	0			21
										4	4	514	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-		-6479		-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 66,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,912

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4756	-0-		-886		-0-		79	1	4189	3	Y	439	426	0			35
										5	4	483	9							
02	5124	X	2927	-0-		-2197		-0-		86	1	2541	3	Y	231	210	0			56
										46	4	254	9							
03	5673	X	5377	-0-		-296		-0-		192	1	4770	3	Y	370	405	0			21
										8	4	407	9							
04	5130	X	4851	-0-		-279		-0-		181	1	4203	3	Y	394	391	0			24
										34	4	433	9							
05	5115	X	4959	-0-		-156		-0-		204	1	4307	3	Y	406	406	0			24
										1	4	447	9							
06	5190	X	5134	-0-		-56		-0-		221	1	4476	3	Y	396	396	0			24
										1	4	436	9							
07	5363	X	5342	-0-		-21		-0-		238	1	4659	3	Y	403	407	0			20
										2	4	443	9							
08	5363	X	3027	-0-		-2336		-0-		163	1	2611	3	Y	229	236	0			13
										1	4	252	9							
09	5130	X	4908	-0-		-222		-0-		256	1	4241	3	Y	373	371	0			15
										1	4	410	9							
10	5332	X	5004	-0-		-328		-0-		261	1	4308	3	Y	394	395	0			14
										2	4	433	9							
11	5160	X	4596	-0-		-564		-0-		256	1	3887	3	Y	408	403	0			19
										4	4	449	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-		-5332		-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 50,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,043

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-		51	1	4554	3	Y	550	545	0			38
								605	9									
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-		79	1	4312	3	Y	390	393	0			35
								40	4	429	9							
03	5208	X	4813	-0-	-395	-0-		91	1	4153	3	Y	517	509	0			43
								569	9									
04	5040	X	5029	-0-	-11	-0-		118	1	4265	3	Y	587	586	0			44
								646	9									
05	5208	X	4755	-0-	-453	-0-		228	1	3953	3	Y	522	533	0			33
								574	9									
06	5040	X	4883	-0-	-157	-0-		267	1	4026	3	Y	535	542	0			26
								1	4	589	9							
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-		258	1	4605	3	Y	532	518	0			40
								1	4	585	9							
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-		290	1	4485	3	Y	540	542	0			38
								1	4	594	9							
09	5040	X	4927	-0-	-113	-0-		273	1	4137	3	Y	469	465	0			42
								1	4	516	9							
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-		285	1	4872	3	Y	494	495	0			41
								543	9									
11	5250	X	5087	-0-	-163	-0-		296	1	4251	3	Y	490	495	0			36
								1	4	539	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-						Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 56,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,626

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-		38	1	3420	3	Y	230	227	0			7
								253	9									
02	2996	X	2689	-0-	-307	-0-		45	1	2453	3	Y	153	154	0			6
								23	4	168	9							
03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-		74	1	3374	3	Y	225	221	0			10
								248	9									
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-		88	1	3153	3	Y	210	210	0			10
								231	9									
05	3782	X	3040	-0-	-742	-0-		156	1	2701	3	Y	166	170	0			6
								183	9									
06	3600	X	3319	-0-	-281	-0-		192	1	2878	3	Y	226	228	0			4
								249	9									
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-		198	1	3538	3	Y	223	217	0			10
								1	4	245	9							
08	3689	X	3313	-0-	-376	-0-		189	1	2909	3	Y	195	196	0			9
								215	9									
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-		234	1	3549	3	Y	240	236	0			13
								1	4	264	9							
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-		200	1	3432	3	Y	191	192	0			12
								210	9									
11	3840	X	3547	-0-	-293	-0-		219	1	3149	3	Y	162	165	0			9
								1	4	178	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 38,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	53	1	4751	3	Y	445	440	0			24
							490	9									
02	4284	X	4266	-0-	-18	-0-	70	1	3795	3	Y	333	335	0			22
							35	4	366	9							
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	97	1	4427	3	Y	452	444	0			30
							1	4	497	9							
04	5100	X	4080	-0-	-1020	-0-	101	1	3641	3	Y	307	308	0			29
							338	9									
05	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	247	1	4276	3	Y	355	361	0			23
							391	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	312	1	4690	3	Y	458	461	0			20
							1	4	504	9							
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	262	1	4671	3	Y	422	411	0			31
							1	4	464	9							
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	311	1	4815	3	Y	426	428	0			29
							1	4	469	9							
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	337	1	5123	3	Y	384	380	0			33
							2	4	422	9							
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	304	1	5197	3	Y	388	389	0			32
							427	9									
*11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	391	1	5633	3	Y	368	372	0			28
							2	4	405	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 58,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,338

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9418	-0-	-223	-0-	410	1	8605	3	Y	364	346	1			253
							3	4	400	9							
02	8708	X	6410	-0-	-2298	-0-	296	1	5885	3	Y	196	224	1			225
							13	4	216	9							
03	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	485	1	10033	3	Y	359	363	1			221
							1	4	395	9							
04	9330	X	8283	-0-	-1047	-0-	368	1	7672	3	Y	220	241	1			200
							1	4	242	9							
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	443	1	9152	3	Y	314	258	1			256
							1	4	345	9							
06	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	432	1	9005	3	Y	295	296	1			255
							325	9									
07	8401	X	6081	-0-	-2320	-0-	266	1	5611	3	Y	180	251	1			184
							6	4	198	9							
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	395	1	8298	3	Y	266	236	1			214
							3	4	293	9							
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	425	1	7988	3	Y	214	175	1			253
							235	9									
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	448	1	8508	3	Y	178	204	1			227
							196	9									
11	8130	X	5869	-0-	-2261	-0-	291	1	5435	3	Y	127	156	1			198
							3	4	140	9							
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 93,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	468	1	9828	3	Y	459	442	1			247
							3	4	505	9							
02	9660	X	7337	-0-	-2323	-0-	336	1	6680	3	Y	279	311	1			215
							14	4	307	9							
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	497	1	10293	3	Y	425	440	1			200
							1	4	468	9							
04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	458	1	9545	3	Y	419	420	1			199
							1	4	461	9							
05	10695	X	10276	-0-	-419	-0-	454	1	9380	3	Y	401	346	1			254
							1	4	441	9							
06	10350	X	9918	-0-	-432	-0-	433	1	9053	3	Y	392	394	1			252
							1	4	431	9							
07	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	445	1	9424	3	Y	390	468	1			174
							11	4	429	9							
08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	452	1	9494	3	Y	341	317	1			198
							3	4	375	9							
09	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	494	1	9290	3	Y	335	266	1			267
							369	9									
10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	505	1	9607	3	Y	390	398	1			259
							1	4	429	9							
11	9240	X	6640	-0-	-2600	-0-	324	1	6045	3	Y	244	301	1			202
							3	4	268	9							
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 108,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,075

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	503	1	10579	3	Y	399	382	1			118
							4	4	439	9							
02	10136	X	6932	-0-	-3204	-0-	319	1	6361	3	Y	216	250	1			84
							14	4	238	9							
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	554	1	11475	3	Y	388	393	1			79
							1	4	427	9							
04	10860	X	10824	-0-	-36	-0-	479	1	9973	3	Y	337	344	1			72
							1	4	371	9							
05	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	486	1	10060	3	Y	333	286	1			119
							2	4	366	9							
06	10860	X	10273	-0-	-587	-0-	454	1	9490	3	Y	298	306	1			111
							1	4	328	9							
07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	474	1	10007	3	Y	290	352	1			49
							11	4	319	9							
08	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	471	1	9897	3	Y	300	273	1			76
							4	4	330	9							
09	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	523	1	9832	3	Y	280	224	1			132
							308	9									
10	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	554	1	10551	3	Y	335	341	1			126
							1	4	369	9							
11	10170	X	8218	-0-	-1952	-0-	404	1	7548	3	Y	238	280	1			84
							4	4	262	9							
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 114,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7155	-0-	-440	-0-	315	1	6618	3	Y	200	188	1			252
							2	4	220	9							
02	6860	X	3918	-0-	-2942	-0-	181	1	3612	3	Y	106	122	1			236
							8	4	117	9							
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	424	1	8787	3	Y	256	248	1			244
							1	4	282	9							
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	324	1	6768	3	Y	200	207	1			237
							1	4	220	9							
05	7161	X	7082	-0-	-79	-0-	317	1	6563	3	Y	183	160	1			260
							1	4	201	9							
06	7350	X	6626	-0-	-724	-0-	295	1	6144	3	Y	170	173	1			257
							187	9									
07	6913	X	6734	-0-	-179	-0-	296	1	6251	3	Y	164	199	1			222
							7	4	180	9							
08	6913	X	6754	-0-	-159	-0-	300	1	6300	3	Y	138	130	1			230
							2	4	152	9							
09	6690	X	6559	-0-	-131	-0-	324	1	6093	3	Y	129	103	1			256
							142	9									
10	6913	X	3897	-0-	-3016	-0-	191	1	3626	3	Y	73	97	1			232
							80	9									
11	6630	X	5745	-0-	-885	-0-	287	1	5342	3	Y	104	108	1			228
							2	4	114	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 71,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	54	1	5654	3	Y	319	311	0			47
							351	9									
02	5488	X	4557	-0-	-931	-0-	47	1	4194	3	Y	244	262	0			29
							48	4	268	9							
03	6045	X	5981	-0-	-64	-0-	71	1	5539	3	Y	334	335	0			28
							4	4	367	9							
04	5880	X	5781	-0-	-99	-0-	56	1	5409	3	Y	286	277	0			37
							1	4	315	9							
05	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	29	1	10992	3	Y	279	285	0			31
							1	4	307	9							
06	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	34	1	10588	3	Y	264	267	0			28
							290	9									
07	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	32	1	11002	3	Y	259	261	0			26
							285	9									
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	33	1	5544	3	Y	253	254	0			25
							278	9									
09	5610	X	5538	-0-	-72	-0-	32	1	5235	3	Y	245	242	0			28
							1	4	270	9							
10	5797	X	5692	-0-	-105	-0-	33	1	5369	3	Y	264	267	0			25
							290	9									
11	5610	X	5489	-0-	-121	-0-	37	1	5149	3	Y	275	268	0			32
							303	9									
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 78,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	27 143	1 9	2802	3	Y	130	130	0			19
02	3080	X	2729	-0-	-351	-0-	29 29	1 4	2544 127	3 9	Y	115	121	0			13
03	3410	X	2801	-0-	-609	-0-	34 2	1 4	2626 139	3 9	Y	126	128	0			11
04	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	24 1	1 4	2434 109	3 9	Y	99	97	0			13
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	5398 122	3 9	Y	111	112	0			12
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	17 128	1 9	5350	3	Y	116	116	0			12
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	16 120	1 9	5508	3	Y	109	110	0			11
08	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	16 114	1 9	2698	3	Y	104	104	0			11
09	3180	X	2694	-0-	-486	-0-	16 109	1 9	2569	3	Y	99	98	0			12
10	3286	X	2919	-0-	-367	-0-	17 127	1 9	2775	3	Y	115	115	0			12
11	3180	X	2820	-0-	-360	-0-	19 140	1 9	2661	3	Y	127	123	0			16
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 39,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	53 298	1 9	5579	3	Y	271	268	0			41
02	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	43 44	1 4	3815 195	3 9	Y	177	196	0			22
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	64 4	1 4	5072 251	3 9	Y	228	230	0			20
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	50 1	1 4	4837 230	3 9	Y	209	202	0			27
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	9264 208	3 9	Y	189	195	0			21
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	28 196	1 9	8885	3	Y	178	181	0			18
07	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	27 208	1 9	9266	3	Y	189	188	0			19
08	5177	X	4925	-0-	-252	-0-	28 207	1 9	4690	3	Y	188	188	0			19
09	5010	X	4557	-0-	-453	-0-	28 193	1 9	4336	3	Y	175	173	0			21
10	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	27 204	1 9	4400	3	Y	185	187	0			19
11	5010	X	4396	-0-	-614	-0-	29 212	1 9	4155	3	Y	193	188	0			24
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 67,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	219	1	1555	3	Y	387	382	0			20
							1	4	426	9							
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	98	1	717	3	Y	203	207	0			16
							2	4	223	9							
03	3100	N	3286	-0-	186	186	310	1	2193	3	Y	710	711	0			15
							2	4	781	9							
04	3000	N	4242	-0-	1242	1428	338	1	3144	3	Y	690	691	0			14
							1	4	759	9							
05	3100	N	4136	-0-	1036	2464	389	1	2994	3	Y	684	683	0			15
							1	4	752	9							
06	6419	X	3955	-0-	-2464	-0-	396	1	2787	3	Y	701	697	0			19
							1	4	771	9							
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	370	1	2565	3	Y	532	536	0			15
							6	4	585	9							
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	311	1	2702	3	Y	604	604	0			15
							2	4	664	9							
09	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	136	1	2361	3	Y	521	519	0			17
							3	4	573	9							
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	67	1	3096	3	Y	562	562	0			17
							37	4	618	9							
11	3150	X	2825	-0-	-325	-0-	257	1	1851	3	Y	631	628	0			20
							23	4	694	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 35,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,225

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	160	1	1918	3	Y	766	761	0			16
							1	4	843	9							
02	2800	N	2853	-0-	53	53	139	1	1572	3	Y	1011	1014	0			13
							30	4	1112	9							
03	1864	N	1811	-0-	-53	-0-	91	1	1363	3	Y	323	320	0			16
							2	4	355	9							
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	3	Y	362	368	0			10
							398	9									
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	152	1	1709	3	Y	326	326	0	3	1	7
							359	9									
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	213	1	2067	3	Y	353	351	0			9
							388	9									
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	137	1	1357	3	Y	373	373	0			9
							410	9									
08	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	104	1	1109	3	Y	309	293	0	15	1	10
							340	9									
09	1590	X	1340	-0-	-250	-0-	63	1	967	3	Y	281	282	0			9
							1	4	309	9							
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	112	1	1687	3	Y	337	336	0			10
							2	4	371	9							
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	65	1	949	3	Y	682	678	0			14
							1	4	750	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 23,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4635	-0-	-852	-0-	40	1	4202	3	Y	357	335	0			55
							393	9									
02	4956	X	3862	-0-	-1094	-0-	39	1	3468	3	Y	286	303	0			38
							40	4	315	9							
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	63	1	4905	3	Y	408	408	0			38
							3	4	449	9							
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	47	1	4632	3	Y	360	348	0			50
							1	4	396	9							
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	25	1	9434	3	Y	351	359	0			42
							1	4	386	9							
06	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	29	1	9081	3	Y	337	341	0			38
							371	9									
07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	26	1	8899	3	Y	315	318	0			35
							347	9									
08	4867	X	4851	-0-	-16	-0-	26	1	4465	3	Y	327	326	0			36
							360	9									
09	4710	X	4701	-0-	-9	-0-	28	1	4336	3	Y	306	303	0			39
							337	9									
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	28	1	4517	3	Y	340	342	0			37
							374	9									
*11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	31	1	4421	3	Y	357	348	0			46
							393	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 66,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,744

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	916	-0-		-727	-0-	282 132	1 9	502	3	Y	120	156	1			44
02	1148	X	-0-	-0-		-1148	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
03	1025	X	1025	-0-		-0-	-0-	240 243	1 9	542	3	Y	221	186	1			35
04	900	N	752	-0-		-148	-0-	165 205	1 9	382	3	Y	186	158	1			63
05	756	N	756	-0-		-0-	-0-	174 254	1 9	328	3	Y	231	236	1			58
06	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	229 343	1 9	559	3	Y	312	273	1			97
07	1682	X	1682	-0-		-0-	-0-	376 507	1 9	799	3	Y	461	445	1			113
08	1859	X	1859	-0-		-0-	-0-	316 567	1 9	976	3	Y	515	441	1			187
09	1353	X	1353	-0-		-0-	-0-	248 264	1 9	841	3	Y	240	338	1			89
10	1674	X	1438	-0-		-236	-0-	259 308	1 9	871	3	Y	280	264	1			105
11	1800	X	1460	-0-		-340	-0-	252 457	1 9	751	3	Y	415	342	1			178
12	1860	X	NO RPT	-0-		-1860	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 12,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,981

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3442	-0-		342	507	36 198	1 9	3208	3	Y	180	179	0			8
02	2800	N	2546	-0-		-254	253	44 22	1 4	2368 112	3 9	Y	102	103	0			7
03	2856	N	2603	-0-		-253	-0-	53 151	1 9	2399	3	Y	137	135	0			9
04	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	65 182	1 9	2357	3	Y	165	164	0			10
05	2360	X	2360	-0-		-0-	-0-	121 151	1 9	2088	3	Y	137	140	0			7
06	2280	X	2183	-0-		-97	-0-	128 139	1 9	1916	3	Y	126	127	0			6
07	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	147 224	1 9	2619	3	Y	204	198	0			12
08	2604	X	1966	-0-		-638	-0-	111 139	1 9	1716	3	Y	126	128	0			10
09	2520	X	2042	-0-		-478	-0-	117 1	1 4	1780 144	3 9	Y	131	130	0			11
10	2604	N	1216	-0-		-1388	-0-	62 83	1 9	1071	3	Y	75	77	0			9
11	1890	N	426	-0-		-1464	-0-	26 31	1 9	369	3	Y	28	30	0			7
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	44	1	3941	3	Y	412	407	0			24
							453	9									
02	3724	X	3471	-0-	-253	-0-	57	1	3109	3	Y	251	253	0			22
							29	4	276	9							
03	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	76	1	3449	3	Y	376	370	0			28
							414	9									
04	4260	X	3929	-0-	-331	-0-	95	1	3434	3	Y	364	364	0			28
							400	9									
05	4402	X	3686	-0-	-716	-0-	180	1	3113	3	Y	357	364	0			21
							393	9									
06	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	213	1	3209	3	Y	322	326	0			17
							1	4	354	9							
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	240	1	4283	3	Y	379	369	0			27
							1	4	417	9							
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	281	1	4352	3	Y	377	380	0			24
							1	4	415	9							
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	275	1	4166	3	Y	360	357	0			27
							1	4	396	9							
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	258	1	4424	3	Y	344	346	0			25
							378	9									
*11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	344	1	4947	3	Y	348	352	0			21
							1	4	383	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 48,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,890

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	49	1	4340	3	Y	391	386	0			26
							430	9									
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	76	1	4137	3	Y	277	279	0			24
							38	4	305	9							
03	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	77	1	3494	3	Y	298	294	0			28
							328	9									
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	105	1	3803	3	Y	321	320	0			29
							353	9									
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	243	1	4207	3	Y	339	344	0			24
							373	9									
06	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	242	1	3644	3	Y	256	261	0			19
							1	4	282	9							
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	274	1	4883	3	Y	342	332	0			29
							1	4	376	9							
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	286	1	4429	3	Y	306	308	0			27
							1	4	337	9							
09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	314	1	4763	3	Y	298	295	0			30
							1	4	328	9							
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	311	1	5315	3	Y	315	316	0			29
							347	9									
*11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	378	1	5443	3	Y	298	301	0			26
							2	4	328	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 54,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,441

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1781	-0-	-1815	-0-	19 62	1 9	1700	3	Y	56	56	0			8
02	3388	X	2405	-0-	-983	-0-	42 21	1 4	2275 67	3 9	Y	61	61	0			8
03	3844	X	2132	-0-	-1712	-0-	44 81	1 9	2007	3	Y	74	73	0			9
04	3720	X	1951	-0-	-1769	-0-	51 81	1 9	1819	3	Y	74	74	0			9
05	2666	X	772	-0-	-1894	-0-	41 30	1 9	701	3	Y	27	29	0			7
06	2580	X	1257	-0-	-1323	-0-	76 36	1 9	1145	3	Y	33	33	0			7
07	2046	X	789	-0-	-1257	-0-	41 21	1 9	727	3	Y	19	19	0			7
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	108 76	1 9	1659	3	Y	69	69	0			7
09	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	64 19	1 9	960	3	Y	17	17	0			7
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	833	3	Y	13	13	0			7
11	1770	N	829	-0-	-941	-0-	53 17	1 9	759	3	Y	15	15	0			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	70 635	1 9	6236	3	Y	577	571	0			38
02	5936	X	5738	-0-	-198	-0-	95 48	1 4	5167 428	3 9	Y	389	391	0			36
03	6634	X	6053	-0-	-581	-0-	117 1	1 4	5375 560	3 9	Y	509	500	0			45
04	6540	X	5754	-0-	-786	-0-	141 519	1 9	5094	3	Y	472	472	0			45
05	6758	X	6014	-0-	-744	-0-	300 517	1 9	5197	3	Y	470	480	0			35
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	379 1	1 4	5700 536	3 9	Y	487	492	0			30
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	377 1	1 4	6727 545	3 9	Y	495	482	0			43
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	439 1	1 4	6785 530	3 9	Y	482	485	0			40
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	440 2	1 4	6674 514	3 9	Y	467	462	0			45
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	395 488	1 9	6769	3	Y	444	446	0			43
*11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	427 2	1 4	6152 468	3 9	Y	425	431	0			37
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 74,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	6	1	2183	3	Y	99	97	0			31
							109	9									
02	2044	X	1865	-0-	-179	-0-	6	1	1790	3	Y	63	78	0			16
							69	9									
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	27	1	2894	3	Y	108	107	0			17
							119	9									
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	7	1	2473	3	Y	67	66	0			18
							74	9									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	78	76	0			20
							86	9									
06	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	5	1	2006	3	Y	98	100	0			18
							2	4	108	9							
07	3038	X	2173	-0-	-865	-0-	7	1	2056	3	Y	100	88	0			30
							110	9									
08	3038	X	2208	-0-	-830	-0-	4	1	2088	3	Y	105	99	0			36
							116	9									
09	2550	X	2017	-0-	-533	-0-	20	1	1901	3	Y	87	103	0			20
							96	9									
10	2325	X	1722	-0-	-603	-0-	31	1	1634	3	Y	52	51	0			21
							57	9									
11	2130	X	2042	-0-	-88	-0-	39	1	1977	3	Y	12	15	0			18
							13	4	13	9							
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 24,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	8	1	3272	3	Y	129	126	0			29
							142	9									
02	2968	X	2134	-0-	-834	-0-	7	1	2041	3	Y	78	93	0			14
							86	9									
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	31	1	3217	3	Y	130	129	0			15
							143	9									
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	Y	119	116	0			18
							131	9									
05	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	8	1	3108	3	Y	99	98	0			19
							109	9									
06	3180	X	1218	-0-	-1962	-0-	3	1	1164	3	Y	45	51	0			13
							1	4	50	9							
07	2294	X	485	-0-	-1809	-0-	2	1	463	3	Y	18	17	0			14
							20	9									
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	6	1	3232	3	Y	71	63	0			22
							78	9									
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	41	1	4007	3	Y	96	105	0			13
							1	4	106	9							
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	72	1	3786	3	Y	120	112	0			21
							132	9									
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	63	1	3171	3	Y	154	150	0			25
							21	4	169	9							
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 32,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	55	54	0			13
							61	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	Y	119	121	0			11
							131	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	13	1	1346	3	Y	66	70	0			7
							73	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	86	83	0			10
							95	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	96	93	0			13
							106	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	3	Y	69	73	0			9
							2	4	76	9							
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	6	1	1704	3	Y	88	77	0			20
							97	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	3	1	1642	3	Y	81	78	0			23
							89	9									
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	15	1	1384	3	Y	32	46	0			9
							35	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	25	1	1326	3	Y	32	31	0			10
							35	9									
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	26	1	1338	3	Y	24	24	0			10
							9	4	26	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5059	X	4179	-0-	-880	-0-	382	1	3405	3	Y	356	342	1			109
							392	9									
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	168	1	2322	3	Y	155	211	1			53
							171	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	374	1	3584	3	Y	290	301	1			42
							319	9									
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	379	1	3505	3	Y	309	316	1			35
							340	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	355	1	2796	3	Y	304	289	1			50
							334	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	306	1	2859	3	Y	314	310	1			54
							3	4	345	9							
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	315	1	2698	3	Y	266	269	1			51
							38	4	293	9							
08	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	112	1	1278	3	Y	230	208	1			73
							2	4	253	9							
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	297	1	2923	3	Y	270	295	1			48
							297	9									
10	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	207	1	1945	3	Y	399	394	1			53
							1	4	439	9							
11	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	188	1	2073	3	Y	371	360	1			64
							408	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 36,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	332	1	2954	3	Y	222	201	1			64
							244	9									
02	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	163	1	2257	3	Y	305	298	1			71
							336	9									
03	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	285	1	2730	3	Y	390	406	1			55
							429	9									
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	275	1	2547	3	Y	374	387	1			42
							411	9									
05	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	287	1	2261	3	Y	305	296	1			51
							336	9									
06	3420	X	2879	-0-	-541	-0-	245	1	2282	3	Y	318	315	1			54
							2	4	350	9							
07	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	260	1	2224	3	Y	357	347	1			64
							31	4	393	9							
08	3441	X	2296	-0-	-1145	-0-	165	1	1884	3	Y	222	212	1			74
							3	4	244	9							
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	315	1	3102	3	Y	479	476	1			77
							527	9									
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	305	1	2856	3	Y	391	411	1			57
							1	4	430	9							
*11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	270	1	2975	3	Y	320	319	1			58
							352	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 35,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,683

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3104	-0-	4	200	230	1	1713	3	Y	1053	953	1			232
							3	4	1158	9							
02	1794	N	1594	-0-	-200	-0-	39	1	1233	3	Y	282	413	1			101
							12	4	310	9							
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	3	Y	414	431	1			84
							1	4	455	9							
04	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	90	1	2106	3	Y	375	399	1			60
							2	4	413	9							
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	85	1	3020	3	Y	628	618	1			70
							1	4	691	9							
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	613	1	2499	3	Y	437	439	1			68
							2	4	481	9							
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	454	1	2011	3	Y	410	408	1			70
							18	4	451	9							
08	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	536	1	2153	3	Y	584	548	1			106
							1	4	642	9							
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	597	1	2512	3	Y	563	553	1			116
							3	4	619	9							
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	538	1	2582	3	Y	582	569	1			129
							1	4	640	9							
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	545	1	2280	3	Y	655	693	1			91
							21	4	721	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 33,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,983

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	184	-0-	-3381	-0-	3	1	155	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	6	1	659	3	Y	37	39	1			3
							1	4	41	9							
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	17	1	2257	3	Y	132	117	1			18
							145	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1517	3	Y	120	126	1			12
							132	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	10	1	1384	3	Y	57	59	1			10
							63	9									
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	14	1	1879	3	Y	31	37	1			4
							1	4	34	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	266	1	1982	3	Y	322	291	1			70
							4	4	354	9							
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	49	1	1524	3	Y	184	205	1			49
							14	4	202	9							
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	65	1	1565	3	Y	367	350	1			66
							1	4	404	9							
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
05	1984	N	1349	-0-	-635	-0-	37	1	1311	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1980	N	1424	-0-	-556	-0-	270	1	1101	3	Y	47	41	1			6
							1	4	52	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	N	231	-0-	-1179	-0-	36	1	152	3	Y	39	33	1			6
							43	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	131	1	625	3	Y	129	110	1			25
							142	9									
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	177	1	742	3	Y	188	187	1			26
							7	4	207	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	478	-0-	-390		-0-	43	1	320	3	Y	104	92	1			23
								1	4	114	9							
02	784	X	598	-0-	-186		-0-	11	1	351	3	Y	212	187	1			48
								3	4	233	9							
03	868	X	719	-0-	-149		-0-	21	1	490	3	Y	189	197	1			40
								208	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-		-0-	105	1	2451	3	Y	915	829	1			126
								2	4	1007	9							
05	1368	X	1368	-0-	-0-		-0-	34	1	1184	3	Y	136	234	1			28
								150	9									
06	1231	X	1231	-0-	-0-		-0-	162	1	664	3	Y	367	340	1			55
								1	4	404	9							
07	1426	X	1395	-0-	-31		-0-	112	1	494	3	Y	714	656	1			113
								4	4	785	9							
08	1426	X	1050	-0-	-376		-0-	161	1	644	3	Y	223	280	1			56
								245	9									
09	1380	X	805	-0-	-575		-0-	119	1	505	3	Y	164	180	1			40
								1	4	180	9							
10	1395	X	811	-0-	-584		-0-	102	1	488	3	Y	201	194	1			47
								221	9									
11	1350	X	935	-0-	-415		-0-	121	1	505	3	Y	276	282	1			41
								5	4	304	9							
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395		-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 12,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,501

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-		-0-	124	1	3694	3	Y	248	248	0			17
								2	4	273	9							
02	3360	X	3304	-0-	-56		-0-	110	1	2884	3	Y	174	175	0			16
								119	4	191	9							
03	3720	X	3693	-0-	-27		-0-	105	1	3314	3	Y	240	239	0			17
								10	4	264	9							
04	3653	X	3653	-0-	-0-		-0-	89	1	3327	3	Y	206	207	0			16
								10	4	227	9							
05	4046	X	4046	-0-	-0-		-0-	125	1	3657	3	Y	237	239	0			14
								3	4	261	9							
06	4224	X	4224	-0-	-0-		-0-	126	1	3819	3	Y	236	234	0			16
								19	4	260	9							
07	4782	X	4782	-0-	-0-		-0-	119	1	4373	3	Y	237	236	0			17
								29	4	261	9							
08	4754	X	4754	-0-	-0-		-0-	137	1	4304	3	Y	278	280	0			15
								7	4	306	9							
09	3240	X	1724	-0-	-1516		-0-	48	1	1560	3	Y	103	106	0			12
								3	4	113	9							
10	3348	X	2313	-0-	-1035		-0-	65	1	2102	3	Y	130	128	0			14
								3	4	143	9							
*11	3396	X	3396	-0-	-0-		-0-	109	1	3088	3	Y	176	178	0			12
								5	4	194	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348		-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 39,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	204	1	6063	3	Y	685	683	0			31
							3	4	754	9							
02	5852	X	5801	-0-	-51	-0-	187	1	4862	3	Y	504	506	0			29
							198	4	554	9							
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	200	1	6267	3	Y	623	624	0			28
							18	4	685	9							
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	170	1	6347	3	Y	537	539	0			26
							20	4	591	9							
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	209	1	6125	3	Y	593	599	0			20
							6	4	652	9							
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	192	1	5812	3	Y	560	558	0			22
							29	4	616	9							
07	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	171	1	6311	3	Y	542	540	0			24
							42	4	596	9							
08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	204	1	6457	3	Y	620	625	0			19
							11	4	682	9							
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	191	1	6146	3	Y	525	528	0			16
							11	4	578	9							
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	193	1	6193	3	Y	554	547	0			23
							8	4	609	9							
*11	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	210	1	5940	3	Y	578	585	0			16
							10	4	636	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 75,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	457	1	9603	3	Y	285	259	1			117
							3	4	314	9							
02	8960	X	6941	-0-	-2019	-0-	323	1	6427	3	Y	161	180	1			98
							14	4	177	9							
03	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	632	1	13067	3	Y	326	322	1			102
							1	4	359	9							
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	460	1	9579	3	Y	260	269	1			93
							1	4	286	9							
05	9920	X	9881	-0-	-39	-0-	446	1	9213	3	Y	201	181	1			113
							1	4	221	9							
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	443	1	9266	3	Y	197	199	1			111
							1	4	217	9							
07	11284	X	9806	-0-	-1478	-0-	434	1	9165	3	Y	179	222	1			68
							10	4	197	9							
08	11284	X	10437	-0-	-847	-0-	464	1	9757	3	Y	193	174	1			87
							4	4	212	9							
09	10320	X	9441	-0-	-879	-0-	465	1	8749	3	Y	206	160	1			133
							227	9									
10	10261	X	8972	-0-	-1289	-0-	440	1	8371	3	Y	146	175	1			104
							161	9									
11	10110	X	6226	-0-	-3884	-0-	312	1	5834	3	Y	70	103	1			71
							3	4	77	9							
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 106,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,224

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1641	-0-	-2141	-0-	89	1	1357	3	Y	175	174	0			3
							2	4	193	9							
02	3416	X	517	-0-	-2899	-0-	32	1	424	3	Y	53	54	0			2
							3	4	58	9							
03	3782	X	3416	-0-	-366	-0-	273	1	2232	3	Y	827	824	0			5
							1	4	910	9							
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	237	1	1829	3	Y	358	359	0			4
							2	4	394	9							
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	224	1	1713	3	Y	416	417	0			3
							1	4	458	9							
06	3300	X	2509	-0-	-791	-0-	226	1	1926	3	Y	324	324	0			3
							1	4	356	9							
07	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	281	1	1783	3	Y	337	337	0			3
							3	4	371	9							
08	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	238	1	1513	3	Y	263	264	0			2
							289	9									
09	2460	X	813	-0-	-1647	-0-	131	1	571	3	Y	101	101	0			2
							111	9									
10	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	461	1	1442	3	Y	59	58	0			3
							1	4	65	9							
11	2460	X	2410	-0-	-50	-0-	535	1	1751	3	Y	111	111	0			3
							2	4	122	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	44	1	9505	3	Y	923	913	0			61
							1	4	1015	9							
02	8708	X	7530	-0-	-1178	-0-	34	1	6716	3	Y	698	720	0			39
							12	4	768	9							
03	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	43	1	8962	3	Y	907	908	0			38
							7	4	998	9							
04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	45	1	9694	3	Y	900	900	0			38
							990	9									
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	47	1	10328	3	Y	877	881	0			34
							1	4	965	9							
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	40	1	8878	3	Y	754	754	0			34
							829	9									
07	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	39	1	9015	3	Y	827	817	0			44
							21	4	910	9							
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	36	1	9391	3	Y	846	850	0			40
							2	4	931	9							
09	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	47	1	8855	3	Y	826	825	0			41
							1	4	909	9							
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	63	1	10219	3	Y	780	780	0			41
							858	9									
*11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	63	1	8764	3	Y	746	749	0			38
							2	4	821	9							
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 110,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,084

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	246	1	3760	3	Y	652	649	0			13
							7	4	717	9							
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	452	1	5993	3	Y	1022	1011	0			24
							42	4	1124	9							
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	596	1	4865	3	Y	1838	1841	0			21
							2	4	2022	9							
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	635	1	4890	3	Y	395	399	0			17
							5	4	435	9							
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	538	1	4117	3	Y	525	529	0			13
							3	4	578	9							
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	532	1	4528	3	Y	388	389	0			12
							3	4	427	9							
07	6014	X	5493	-0-	-521	-0-	651	1	4142	3	Y	629	628	0			13
							8	4	692	9							
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	805	1	5122	3	Y	601	605	0			9
							2	4	661	9							
09	5820	X	4272	-0-	-1548	-0-	656	1	2850	3	Y	696	691	0			14
							766	9									
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1548	1	4842	3	Y	776	774	0			16
							3	4	854	9							
*11	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	1390	1	4541	3	Y	1047	1047	0			16
							4	4	1152	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 67,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,569

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	387	1	5930	3	Y	891	885	0			16
							11	4	980	9							
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	247	1	3282	3	Y	455	456	0			15
							23	4	501	9							
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	513	1	4185	3	Y	1643	1641	0			17
							2	4	1807	9							
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	508	1	3909	3	Y	464	467	0			14
							4	4	510	9							
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	456	1	3479	3	Y	454	457	0			11
							2	4	499	9							
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	580	1	4938	3	Y	438	437	0			12
							3	4	482	9							
07	4898	X	4009	-0-	-889	-0-	476	1	3034	3	Y	448	448	0			12
							6	4	493	9							
08	4898	X	2807	-0-	-2091	-0-	343	1	2180	3	Y	257	261	0			8
							1	4	283	9							
09	4740	X	1242	-0-	-3498	-0-	181	1	786	3	Y	250	249	0			9
							275	9									
10	4898	X	1762	-0-	-3136	-0-	354	1	1107	3	Y	273	272	0			10
							1	4	300	9							
11	4740	X	3831	-0-	-909	-0-	467	1	1525	3	Y	1671	1660	0			21
							1	4	1838	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 46,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,244

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	467	1	9798	3	Y	319	306	1			193
							3	4	351	9							
02	9464	X	6826	-0-	-2638	-0-	317	1	6296	3	Y	182	206	1			169
							13	4	200	9							
03	10478	X	10414	-0-	-64	-0-	466	1	9643	3	Y	276	287	1			158
							1	4	304	9							
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	479	1	9987	3	Y	270	271	1			157
							1	4	297	9							
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	491	1	10160	3	Y	265	229	1			193
							2	4	292	9							
06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	460	1	9614	3	Y	214	228	1			179
							1	4	235	9							
07	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	468	1	9879	3	Y	213	260	1			132
							11	4	234	9							
08	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	468	1	9844	3	Y	222	202	1			152
							4	4	244	9							
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	488	1	9184	3	Y	283	213	1			222
							311	9									
10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	543	1	10348	3	Y	180	222	1			180
							1	4	198	9							
11	9960	X	6622	-0-	-3338	-0-	331	1	6178	3	Y	100	140	1			140
							3	4	110	9							
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 108,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	363	1	8419	3	Y	332	351	1			41
							365	9									
02	8036	X	7396	-0-	-640	-0-	308	1	6810	3	Y	239	238	1			42
							15	4	263	9							
03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	438	1	10034	3	Y	384	404	1			22
							422	9									
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	376	1	8623	3	Y	303	295	1			30
							333	9									
05	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	380	1	8524	3	Y	297	293	1			34
							1	4	327	9							
06	8610	X	8508	-0-	-102	-0-	361	1	7851	3	Y	269	258	1			45
							296	9									
07	8494	X	8443	-0-	-51	-0-	368	1	7815	3	Y	236	249	1			32
							260	9									
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	381	1	8479	3	Y	282	283	1			31
							6	4	310	9							
09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	367	1	8128	3	Y	252	238	1			45
							277	9									
10	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	397	1	8507	3	Y	249	243	1			51
							24	4	274	9							
11	8220	X	6402	-0-	-1818	-0-	281	1	5934	3	Y	159	177	1			33
							12	4	175	9							
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 96,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	368	1	8537	3	Y	459	488	1			57
							505	9									
02	8092	X	7211	-0-	-881	-0-	299	1	6595	3	Y	275	284	1			48
							14	4	303	9							
03	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	429	1	9830	3	Y	408	433	1			23
							449	9									
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	375	1	8597	3	Y	353	342	1			34
							388	9									
05	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	386	1	8648	3	Y	353	348	1			39
							1	4	388	9							
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	378	1	8210	3	Y	330	316	1			53
							363	9									
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	392	1	8320	3	Y	307	320	1			40
							338	9									
08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	379	1	8406	3	Y	320	325	1			35
							5	4	352	9							
09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	359	1	7940	3	Y	316	294	1			57
							348	9									
10	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	420	1	8988	3	Y	331	320	1			68
							25	4	364	9							
11	8310	X	7482	-0-	-828	-0-	326	1	6901	3	Y	218	242	1			44
							15	4	240	9							
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 99,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	125	1	887	3	Y	124	122	0			5
							1	4	136	9							
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	282	1	2084	3	Y	70	71	0			4
							7	4	77	9							
03	3100	N	4402	-0-	1302	1302	525	1	3718	3	Y	141	141	0			4
							4	4	155	9							
04	1513	N	211	-0-	-1302	-0-	20	1	184	3	Y	6	7	0			3
							7	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	439	3	Y	246	244	0			5
							271	9									
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	83	1	585	3	Y	191	190	0			6
							210	9									
07	4123	X	526	-0-	-3597	-0-	51	1	354	3	Y	109	110	0			5
							1	4	120	9							
08	4123	X	681	-0-	-3442	-0-	56	1	481	3	Y	131	131	0			5
							144	9									
09	965	X	965	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	244	243	0			6
							1	4	268	9							
10	899	X	892	-0-	-7	-0-	13	1	631	3	Y	218	218	0			6
							8	4	240	9							
*11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	86	1	623	3	Y	177	177	0			6
							8	4	195	9							
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	122	1	864	3	Y	448	442	0			21
							493	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1149	3	Y	615	616	0			20
							4	4	677	9							
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	203	1	1443	3	Y	885	889	0			16
							2	4	974	9							
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	162	1	1500	3	Y	771	773	0			14
							848	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	144	1	1101	3	Y	662	663	0			13
							728	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	150	1	1053	3	Y	611	608	0			16
							672	9									
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	241	1	1671	3	Y	598	601	0			13
							4	4	658	9							
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	155	1	1345	3	Y	596	597	0			12
							1	4	656	9							
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	3	Y	411	410	0			13
							1	4	452	9							
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	20	1	941	3	Y	395	396	0			12
							11	4	435	9							
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	148	1	1060	3	Y	500	497	0			15
							13	4	550	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 21,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,492

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	264	1	2114	3	Y	337	335	0			5
							1	4	371	9							
02	2716	X	1074	-0-	-1642	-0-	86	1	841	3	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
03	3007	X	1113	-0-	-1894	-0-	117	1	831	3	Y	150	153	0			2
							165	9									
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	422	1	3440	3	Y	967	960	0			9
							2	4	1064	9							
05	2759	X	2195	-0-	-564	-0-	169	1	1534	3	Y	446	445	0			10
							1	4	491	9							
06	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	172	1	1580	3	Y	499	502	0			7
							23	4	549	9							
07	2914	X	1858	-0-	-1056	-0-	151	1	1259	3	Y	403	401	0			9
							5	4	443	9							
08	2914	X	1527	-0-	-1387	-0-	129	1	1048	3	Y	318	318	0			9
							350	9									
09	2820	X	531	-0-	-2289	-0-	46	1	329	3	Y	142	144	0			7
							156	9									
10	2387	X	1925	-0-	-462	-0-	173	1	1235	3	Y	465	456	0			16
							5	4	512	9							
11	2310	X	1832	-0-	-478	-0-	169	1	1119	3	Y	484	487	0			13
							12	4	532	9							
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 22,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,342

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	908	-0-	-1913	-0-	49	1	742	3	Y	105	106	0			2
							1	4	116	9							
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	247	1	3272	3	Y	582	573	0			11
							23	4	640	9							
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	391	1	3184	3	Y	1539	1539	0			11
							1	4	1693	9							
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	329	1	2536	3	Y	561	562	0			10
							3	4	617	9							
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	362	1	2768	3	Y	285	289	0			6
							2	4	314	9							
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	484	1	4129	3	Y	195	195	0			6
							3	4	215	9							
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	476	1	3025	3	Y	148	149	0			5
							5	4	163	9							
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	430	1	2735	3	Y	460	461	0			4
							1	4	506	9							
09	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	346	1	1505	3	Y	510	506	0			8
							561	9									
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	793	1	2477	3	Y	484	484	0			8
							1	4	532	9							
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	693	1	2267	3	Y	683	683	0			8
							2	4	751	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 39,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,552

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	193	1	2940	3	Y	436	433	0			8
							5	4	480	9							
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	160	1	2130	3	Y	363	361	0			10
							15	4	399	9							
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	226	1	1844	3	Y	932	932	0			10
							1	4	1025	9							
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	247	1	1904	3	Y	355	356	0			9
							2	4	391	9							
05	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	238	1	1818	3	Y	352	354	0			7
							1	4	387	9							
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	255	1	2168	3	Y	288	288	0			7
							1	4	317	9							
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	283	1	1796	3	Y	208	209	0			6
							3	4	229	9							
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	240	1	1530	3	Y	109	112	0			3
							1	4	120	9							
09	1080	X	837	-0-	-243	-0-	129	1	561	3	Y	134	133	0			4
							147	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	307	1	956	3	Y	255	253	0			6
							281	9									
*11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	391	1	1276	3	Y	605	603	0			8
							1	4	666	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 26,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,037

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5154	-0-	-1883	-0-	277	1	4239	3	Y	573	571	0			10
							8	4	630	9							
02	6356	X	4373	-0-	-1983	-0-	271	1	3607	3	Y	426	424	0			12
							26	4	469	9							
03	6603	X	5847	-0-	-756	-0-	484	1	3941	3	Y	1292	1292	0			12
							1	4	1421	9							
04	6900	X	3911	-0-	-2989	-0-	402	1	3105	3	Y	364	366	0			10
							4	4	400	9							
05	7130	X	5033	-0-	-2097	-0-	521	1	3985	3	Y	476	478	0			8
							3	4	524	9							
06	5670	X	4855	-0-	-815	-0-	467	1	3970	3	Y	378	378	0			8
							2	4	416	9							
07	4650	X	3843	-0-	-807	-0-	432	1	2750	3	Y	596	596	0			8
							5	4	656	9							
08	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	505	1	3214	3	Y	642	644	0			6
							1	4	706	9							
09	4500	X	2970	-0-	-1530	-0-	405	1	1762	3	Y	730	725	0			11
							803	9									
10	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	930	1	2910	3	Y	693	692	0			12
							2	4	762	9							
*11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	977	1	3193	3	Y	1223	1220	0			15
							3	4	1345	9							
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 50,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,393

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	26	1	5847	3	Y	378	374	0			22
							1	4	416	9							
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	27	1	5467	3	Y	333	342	0			13
							10	4	366	9							
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	33	1	6825	3	Y	379	380	0			12
							5	4	417	9							
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	25	1	5521	3	Y	291	292	0			11
							320	9									
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	31	1	6667	3	Y	363	365	0			9
							399	9									
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	27	1	5891	3	Y	301	302	0			8
							331	9									
07	6355	X	6132	-0-	-223	-0-	25	1	5712	3	Y	347	343	0			12
							13	4	382	9							
08	6355	X	5833	-0-	-522	-0-	21	1	5457	3	Y	322	324	0			10
							1	4	354	9							
09	6150	X	5089	-0-	-1061	-0-	26	1	4762	3	Y	274	274	0			10
							301	9									
10	6355	X	5341	-0-	-1014	-0-	31	1	5010	3	Y	273	273	0			10
							300	9									
11	6150	X	4724	-0-	-1426	-0-	31	1	4395	3	Y	270	271	0			9
							1	4	297	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 65,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,531

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9239	-0-	-247	-0-	40	1	8693	3	Y	459	454	0			28
							1	4	505	9							
02	8708	X	7635	-0-	-1073	-0-	36	1	7192	3	Y	358	369	0			17
							13	4	394	9							
03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	49	1	10117	3	Y	500	500	0			17
							8	4	550	9							
04	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	41	1	8828	3	Y	395	396	0			16
							435	9									
05	9300	X	8514	-0-	-786	-0-	38	1	8081	3	Y	359	361	0			14
							395	9									
06	10350	X	8774	-0-	-1576	-0-	38	1	8340	3	Y	360	359	0			15
							396	9									
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	38	1	8917	3	Y	431	426	0			20
							21	4	474	9							
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	34	1	9008	3	Y	413	416	0			17
							2	4	454	9							
09	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	45	1	8233	3	Y	410	409	0			18
							451	9									
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	53	1	8625	3	Y	418	417	0			19
							460	9									
*11	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	60	1	8323	3	Y	421	423	0			17
							1	4	463	9							
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 99,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	19	1	4060	3	Y	189	187	0			11
							208	9									
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	20	1	3954	3	Y	170	174	0			7
							7	4	187	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	22	1	4662	3	Y	199	199	0			7
							4	4	219	9							
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	19	1	4031	3	Y	190	190	0			7
							209	9									
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	19	1	4051	3	Y	222	222	0			7
							244	9									
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	18	1	3930	3	Y	172	172	0			7
							189	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	18	1	4210	3	Y	163	161	0			9
							10	4	179	9							
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	15	1	3956	3	Y	159	160	0			8
							1	4	175	9							
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	21	1	3825	3	Y	159	159	0			8
							175	9									
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	25	1	4076	3	Y	174	174	0			8
							191	9									
*11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	26	1	3607	3	Y	171	171	0			8
							1	4	188	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 46,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7790	-0-	-859	-0-	32	1	6987	3	Y	700	692	0			42
							1	4	770	9							
02	7812	X	4673	-0-	-3139	-0-	22	1	4168	3	Y	433	450	0			25
							7	4	476	9							
03	8649	X	8150	-0-	-499	-0-	35	1	7354	3	Y	686	686	0			25
							6	4	755	9							
04	7770	X	7475	-0-	-295	-0-	32	1	6926	3	Y	470	472	0			23
							517	9									
05	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	32	1	6981	3	Y	472	475	0			20
							519	9									
06	7890	X	7230	-0-	-660	-0-	30	1	6729	3	Y	428	428	0			20
							471	9									
07	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	31	1	7067	3	Y	447	442	0			25
							16	4	492	9							
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	26	1	6981	3	Y	480	482	0			23
							2	4	528	9							
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	35	1	6471	3	Y	466	465	0			24
							513	9									
10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	41	1	6688	3	Y	464	463	0			25
							510	9									
*11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	47	1	6449	3	Y	477	479	0			23
							1	4	525	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 79,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,523

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	20	1	4262	3	Y	253	250	0			18
							278	9									
02	3724	X	3029	-0-	-695	-0-	15	1	2856	3	Y	139	145	0			12
							5	4	153	9							
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	26	1	5267	3	Y	256	255	0			13
							4	4	282	9							
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	20	1	4333	3	Y	201	201	0			13
							221	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	20	1	4235	3	Y	193	194	0			12
							212	9									
06	3990	X	3934	-0-	-56	-0-	17	1	3743	3	Y	158	158	0			12
							174	9									
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	17	1	4155	3	Y	198	196	0			14
							10	4	218	9							
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	15	1	4071	3	Y	194	195	0			13
							1	4	213	9							
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	21	1	3960	3	Y	194	193	0			14
							213	9									
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	26	1	4203	3	Y	201	201	0			14
							221	9									
*11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	28	1	3870	3	Y	192	193	0			13
							1	4	211	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 47,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	498	1	11589	3	Y	365	397	1			44
							1	4	402	9							
02	8680	X	8387	-0-	-293	-0-	348	1	7703	3	Y	290	286	1			48
							17	4	319	9							
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	404	1	9241	3	Y	376	404	1			20
							414	9									
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	374	1	8592	3	Y	325	316	1			29
							358	9									
05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	491	1	11013	3	Y	378	367	1			40
							1	4	416	9							
06	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	513	1	11142	3	Y	320	309	1			51
							352	9									
07	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	460	1	9750	3	Y	180	206	1			25
							198	9									
08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	429	1	9517	3	Y	319	311	1			33
							6	4	351	9							
09	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	365	1	8069	3	Y	277	261	1			49
							305	9									
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	337	1	7211	3	Y	287	278	1			58
							20	4	316	9							
11	6810	X	6499	-0-	-311	-0-	286	1	6053	3	Y	134	163	1			29
							13	4	147	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 108,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5779	-0-	-1258	-0-	92	1	4870	3	Y	737	717	0			62
							6	4	811	9							
02	6356	X	5621	-0-	-735	-0-	158	1	4669	3	Y	645	580	0			127
							84	4	710	9							
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	231	1	5731	3	Y	749	836	0			40
							10	4	824	9							
04	6090	X	5829	-0-	-261	-0-	206	1	4780	3	Y	732	727	0			45
							38	4	805	9							
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	272	1	5750	3	Y	893	891	0			47
							1	4	982	9							
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	286	1	5804	3	Y	932	930	0			49
							1	4	1025	9							
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	314	1	6156	3	Y	601	617	0			33
							3	4	661	9							
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	336	1	5370	3	Y	738	740	0			31
							2	4	812	9							
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	351	1	5820	3	Y	906	902	0			35
							2	4	997	9							
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	351	1	5800	3	Y	884	888	0			31
							3	4	972	9							
*11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	308	1	4670	3	Y	863	853	0			41
							4	4	949	9							
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 72,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,680

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5381	-0-	-13	-0-	86	1	4528	3	Y	693	676	0			55
							5	4	762	9							
02	4872	X	4539	-0-	-333	-0-	127	1	3769	3	Y	523	472	0			106
							68	4	575	9							
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	214	1	5297	3	Y	630	704	0			32
							9	4	693	9							
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	199	1	4619	3	Y	678	673	0			37
							37	4	746	9							
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	252	1	5326	3	Y	658	660	0			35
							1	4	724	9							
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	263	1	5341	3	Y	657	657	0			35
							1	4	723	9							
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	269	1	5275	3	Y	682	689	0			28
							3	4	750	9							
08	5704	X	5658	-0-	-46	-0-	294	1	4690	3	Y	612	619	0			21
							1	4	673	9							
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	289	1	4796	3	Y	606	606	0			21
							2	4	667	9							
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	310	1	5127	3	Y	627	629	0			19
							3	4	690	9							
*11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	305	1	4620	3	Y	666	658	0			27
							4	4	733	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 63,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,032

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4398	-0-		-841		-0-	68	1	3607	3	Y	654	636	0			54
									4	4	719	9							
02	4732	X	-0-	-0-		-4732		-0-					Y	-0-	12	0			42
03	5329	X	5329	-0-		-0-		-0-	180	1	4475	3	Y	605	626	0			21
									8	4	666	9							
04	5259	X	5259	-0-		-0-		-0-	187	1	4338	3	Y	635	627	0			29
									35	4	699	9							
05	5754	X	5754	-0-		-0-		-0-	225	1	4770	3	Y	689	689	0			29
									1	4	758	9							
06	5325	X	5325	-0-		-0-		-0-	216	1	4383	3	Y	659	659	0			29
									1	4	725	9							
07	5460	X	5460	-0-		-0-		-0-	229	1	4485	3	Y	676	678	0			27
									2	4	744	9							
08	5488	X	5488	-0-		-0-		-0-	279	1	4454	3	Y	685	690	0			22
									1	4	754	9							
09	5480	X	5480	-0-		-0-		-0-	270	1	4476	3	Y	665	663	0			24
									2	4	732	9							
10	5661	X	5661	-0-		-0-		-0-	282	1	4641	3	Y	669	671	0			22
									2	4	736	9							
*11	5193	X	5193	-0-		-0-		-0-	268	1	4072	3	Y	772	761	0			33
									4	4	849	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-		-4743		-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 53,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,709

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-		-0-		-0-	51	1	3805	3	Y	410	409	0			22
									451	9									
02	3836	X	3435	-0-		-401		-0-	111	1	2937	3	Y	265	272	0			15
									95	4	292	9							
03	4646	X	4646	-0-		-0-		-0-	152	1	4039	3	Y	411	406	0			20
									3	4	452	9							
04	4116	X	4116	-0-		-0-		-0-	94	1	3664	3	Y	323	333	0			10
									3	4	355	9							
05	5015	X	5015	-0-		-0-		-0-	56	1	4564	3	Y	359	355	0			14
									395	9									
06	4297	X	4297	-0-		-0-		-0-	56	1	3869	3	Y	335	336	0			13
									3	4	369	9							
07	4716	X	4716	-0-		-0-		-0-	71	1	4190	3	Y	395	385	0			23
									20	4	435	9							
08	5265	X	5265	-0-		-0-		-0-	299	1	4485	3	Y	435	439	0			19
									2	4	479	9							
09	4522	X	4522	-0-		-0-		-0-	244	1	3897	3	Y	338	338	0			19
									9	4	372	9							
10	4848	X	4848	-0-		-0-		-0-	239	1	4209	3	Y	362	366	0			15
									2	4	398	9							
*11	4435	X	4435	-0-		-0-		-0-	222	1	3830	3	Y	347	345	0			17
									1	4	382	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-		-4278		-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 49,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,980

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100	N	12382	-0-	9282	9282	5	1	518	3	Y	10781	10635	0	146
							11859	9							
04	3000	N	275	-0-	-2725	6557	6	1	256	3	Y	12	155	0	3
							13	9							
05	3100	N	149	-0-	-2951	3606	2	1	134	3	Y	12	13	0	2
							13	9							
06	3668	X	62	-0-	-3606	-0-	1	1	54	3	Y	6	6	0	2
							7	9							
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	35	35	0	2
							2	4	39	9					
08	93	X	66	-0-	-27	-0-	1	1	54	3	Y	10	10	0	2
							11	9							
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	3	1	277	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,870

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	111	112	0	3
							122	9							
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	Y	192	191	0	4
							22	4	211	9					
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	165	165	0	4
							182	9							
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	733	3	Y	128	129	0	3
							141	9							
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	10	1	841	3	Y	224	219	0	8
							246	9							
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	4	1	472	3	Y	207	210	0	5
							228	9							
07	930	N	709	-0-	-221	-0-	6	1	527	3	Y	158	158	0	5
							2	4	174	9					
08	1085	N	566	-0-	-519	-0-	4	1	400	3	Y	147	146	0	6
							162	9							
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	3	Y	616	605	0	11
							678	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	386	3	Y	48	47	0			1
							53	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	43	1	3204	3	Y	329	330	0			20
							362	9									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	123	1	3236	3	Y	286	287	0			19
							104	4	315	9							
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3558	3	Y	354	353	0			20
							2	4	389	9							
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	87	1	3414	3	Y	286	296	0			10
							3	4	315	9							
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	47	1	3829	3	Y	321	318	0			13
							353	9									
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	56	1	3887	3	Y	277	278	0			12
							3	4	305	9							
07	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	58	1	3366	3	Y	234	231	0			15
							16	4	257	9							
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	219	1	3288	3	Y	283	285	0			13
							2	4	311	9							
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	213	1	3407	3	Y	315	311	0			17
							8	4	347	9							
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	191	1	3367	3	Y	256	262	0			11
							2	4	282	9							
*11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	248	1	4274	3	Y	298	294	0			15
							1	4	328	9							
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 43,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,239

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	48	1	3628	3	Y	491	491	0			19
							540	9									
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	3	Y	360	365	0			14
							100	4	396	9							
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	141	1	3734	3	Y	453	451	0			16
							3	4	498	9							
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	88	1	3458	3	Y	389	400	0			5
							3	4	428	9							
05	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	35	1	2865	3	Y	361	358	0			8
							397	9									
06	3870	X	2854	-0-	-1016	-0-	36	1	2452	3	Y	331	332	0			7
							2	4	364	9							
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	50	1	2935	3	Y	449	437	0			19
							14	4	494	9							
08	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	178	1	2660	3	Y	471	477	0			13
							1	4	518	9							
09	3270	X	2675	-0-	-595	-0-	141	1	2255	3	Y	249	254	0			8
							5	4	274	9							
10	3379	X	2445	-0-	-934	-0-	116	1	2021	3	Y	280	282	0			6
							308	9									
11	3270	X	2297	-0-	-973	-0-	110	1	1883	3	Y	276	273	0			9
							304	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 36,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	38	1	2839	3	Y	281	277	0			14
							309	9									
02	2968	X	2876	-0-	-92	-0-	95	1	2497	3	Y	185	189	0			10
							80	4	204	9							
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3272	3	Y	262	260	0			12
							1	4	288	9							
04	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	67	1	2616	3	Y	201	208	0			5
							2	4	221	9							
05	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	35	1	2853	3	Y	235	232	0			8
							259	9									
06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	38	1	2602	3	Y	216	216	0			8
							2	4	238	9							
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	49	1	2815	3	Y	215	211	0			12
							13	4	237	9							
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	200	1	2990	3	Y	225	228	0			9
							1	4	248	9							
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	177	1	2827	3	Y	245	242	0			12
							7	4	270	9							
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2569	3	Y	199	203	0			8
							1	4	219	9							
*11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	152	1	2603	3	Y	219	216	0			11
							241	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 34,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4633	-0-	-1846	-0-	187	1	4328	3	Y	107	124	1			11
							118	9									
02	5852	X	4849	-0-	-1003	-0-	202	1	4465	3	Y	156	145	1			22
							10	4	172	9							
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	306	1	6998	3	Y	264	273	1			13
							290	9									
04	6270	X	3390	-0-	-2880	-0-	134	1	3085	3	Y	155	154	1			14
							171	9									
05	5363	X	3421	-0-	-1942	-0-	142	1	3167	3	Y	102	106	1			10
							112	9									
06	6270	X	3400	-0-	-2870	-0-	145	1	3150	3	Y	95	91	1			14
							105	9									
07	3813	X	3115	-0-	-698	-0-	136	1	2878	3	Y	92	96	1			10
							101	9									
08	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	549	1	12195	3	Y	378	351	1			37
							8	4	416	9							
09	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	567	1	12543	3	Y	363	337	1			63
							399	9									
10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	584	1	12489	3	Y	323	320	1			66
							35	4	355	9							
*11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	378	1	8007	3	Y	100	142	1			24
							17	4	110	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 79,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2411	-0-	-317	-0-	28	1	2061	3	Y	293	288	0			13
							322	9									
02	2464	X	2267	-0-	-197	-0-	74	1	1948	3	Y	166	172	0			7
							62	4	183	9							
03	2728	X	1828	-0-	-900	-0-	62	1	1627	3	Y	125	129	0			3
							1	4	138	9							
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	70	1	2750	3	Y	189	191	0			1
							3	4	208	9							
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	31	1	2572	3	Y	156	155	0			2
							172	9									
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	Y	125	126	0			1
							2	4	138	9							
07	2821	X	2102	-0-	-719	-0-	33	1	1933	3	Y	115	113	0			3
							9	4	127	9							
08	2821	X	1530	-0-	-1291	-0-	89	1	1340	3	Y	91	94	0			-0-
							1	4	100	9							
09	2730	X	1477	-0-	-1253	-0-	81	1	1294	3	Y	90	89	0			1
							3	4	99	9							
10	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	126	1	2211	3	Y	143	142	0			2
							1	4	157	9							
*11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	148	1	2529	3	Y	112	113	0			1
							123	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	37 348	1 9	2799	3	Y	316	315	0			20
02	2828	X	2409	-0-	-419	-0-	76 66	1 4	2027 240	3 9	Y	218	222	0			16
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	114 1	1 4	2995 378	3 9	Y	344	339	0			21
04	3030	X	2823	-0-	-207	-0-	65 2	1 4	2519 237	3 9	Y	215	225	0			11
05	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	32 249	1 9	2651	3	Y	226	223	0			14
06	3030	X	2492	-0-	-538	-0-	32 2	1 4	2238 220	3 9	Y	200	200	0			14
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	44 12	1 4	2581 266	3 9	Y	242	236	0			20
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	246 2	1 4	3693 433	3 9	Y	394	391	0			23
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	171 7	1 4	2737 297	3 9	Y	270	271	0			22
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	128 1	1 4	2256 198	3 9	Y	180	187	0			15
11	2160	X	1315	-0-	-845	-0-	66 114	1 9	1135	3	Y	104	106	0			13
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 31,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,709

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	365 353	1 9	8466	3	Y	321	343	1			37
02	7224	X	4427	-0-	-2797	-0-	184 9	1 4	4066 168	3 9	Y	153	165	1			25
03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	458 473	1 9	10494	3	Y	430	435	1			20
04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	388 354	1 9	8892	3	Y	322	314	1			28
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	370 1	1 4	8304 332	3 9	Y	302	299	1			31
06	7740	X	5838	-0-	-1902	-0-	249 185	1 9	5404	3	Y	168	173	1			26
07	7719	X	3999	-0-	-3720	-0-	176 99	1 9	3724	3	Y	90	106	1			10
08	7719	X	2746	-0-	-4973	-0-	117 2	1 4	2612 15	3 9	Y	14	24	1			-0-
09	7470	X	1987	-0-	-5483	-0-	85 9	1 9	1893	3	Y	8	8	1			-0-
10	7719	X	2369	-0-	-5350	-0-	102 6	1 4	2174 87	3 9	Y	79	66	1			13
11	5850	X	2568	-0-	-3282	-0-	112 5	1 4	2365 86	3 9	Y	78	78	1			13
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 63,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3114	-0-	-885	-0-	184	1	2555	3	Y	341	339	0			36
							375	9									
02	3584	X	2901	-0-	-683	-0-	120	1	2366	3	Y	296	297	0			35
							89	4	326	9							
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	280	1	3545	3	Y	463	470	0			28
							7	4	509	9							
04	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	233	1	3047	3	Y	407	405	0			30
							448	9									
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	261	1	3263	3	Y	384	384	0			30
							422	9									
06	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	262	1	3250	3	Y	370	367	0			33
							407	9									
07	4185	X	3604	-0-	-581	-0-	236	1	2918	3	Y	392	388	0			37
							19	4	431	9							
08	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	235	1	3031	3	Y	390	395	0			32
							429	9									
09	3930	X	3342	-0-	-588	-0-	227	1	2734	3	Y	346	347	0			31
							381	9									
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	202	1	3437	3	Y	417	416	0			32
							459	9									
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	331	1	3949	3	Y	269	255	0			46
							296	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 41,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,075

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	240	1	3335	3	Y	536	534	0			39
							590	9									
02	4004	X	3914	-0-	-90	-0-	154	1	3052	3	Y	539	540	0			38
							115	4	593	9							
03	4433	X	3753	-0-	-680	-0-	231	1	2922	3	Y	540	549	0			29
							6	4	594	9							
04	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	246	1	3211	3	Y	519	517	0			31
							571	9									
05	4340	X	3425	-0-	-915	-0-	213	1	2670	3	Y	493	494	0			30
							542	9									
06	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	251	1	3112	3	Y	512	507	0			35
							563	9									
07	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	243	1	3007	3	Y	524	519	0			40
							20	4	576	9							
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	263	1	3393	3	Y	655	665	0			30
							721	9									
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	260	1	3143	3	Y	480	481	0			29
							528	9									
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	194	1	3301	3	Y	500	498	0			31
							550	9									
*11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	251	1	2997	3	Y	494	468	0			57
							543	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 43,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,792

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3729	-0-		-177		-0-	229 327	1 9	3173	3	Y	297	296	0			26
02	3416	X	3317	-0-		-99		-0-	142 106	1 4	2804 265	3 9	Y	241	243	0			24
03	3792	X	3792	-0-		-0-		-0-	256 6	1 4	3241 289	3 9	Y	263	268	0			19
04	3600	X	3431	-0-		-169		-0-	221 320	1 9	2890	3	Y	291	289	0			21
05	3979	X	3979	-0-		-0-		-0-	272 304	1 9	3403	3	Y	276	276	0			21
06	3660	X	3467	-0-		-193		-0-	235 307	1 9	2925	3	Y	279	276	0			24
07	3782	X	3528	-0-		-254		-0-	238 20	1 4	2959 311	3 9	Y	283	280	0			27
08	3968	X	3805	-0-		-163		-0-	251 314	1 9	3240	3	Y	285	290	0			22
09	4316	X	4316	-0-		-0-		-0-	304 344	1 9	3668	3	Y	313	314	0			21
10	5882	X	5882	-0-		-0-		-0-	301 466	1 9	5115	3	Y	424	421	0			24
*11	7581	X	7581	-0-		-0-		-0-	564 295	1 9	6722	3	Y	268	254	0			38
12	3813	X	NO RPT	-0-		-3813		-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 46,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,220

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5898	-0-		-395		-0-	368 425	1 9	5105	3	Y	386	385	0			30
02	7062	X	7062	-0-		-0-		-0-	308 230	1 4	6092 432	3 9	Y	393	394	0			29
03	6384	X	6384	-0-		-0-		-0-	429 10	1 4	5422 523	3 9	Y	475	481	0			23
04	5726	X	5726	-0-		-0-		-0-	379 399	1 9	4948	3	Y	363	361	0			25
05	6696	X	5405	-0-		-1291		-0-	371 383	1 9	4651	3	Y	348	347	0			26
06	6480	X	4983	-0-		-1497		-0-	346 345	1 9	4292	3	Y	314	311	0			29
07	6634	X	5644	-0-		-990		-0-	389 32	1 4	4825 398	3 9	Y	362	359	0			32
08	6386	X	5456	-0-		-930		-0-	365 386	1 9	4705	3	Y	351	357	0			26
09	5730	X	4304	-0-		-1426		-0-	300 386	1 9	3618	3	Y	351	351	0			26
10	5642	X	4050	-0-		-1592		-0-	196 519	1 9	3335	3	Y	472	470	0			28
11	5460	X	4590	-0-		-870		-0-	318 484	1 9	3788	3	Y	440	418	0			50
12	5642	X	NO RPT	-0-		-5642		-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 59,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	837	3	Y	132	131	0			23
							145	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	150	151	0			22
							57	4	165	9							
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	Y	108	112	0			18
							1	4	119	9							
04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	177	1	2304	3	Y	327	325	0			20
							360	9									
05	2015	N	1412	-0-	-603	-0-	89	1	1111	3	Y	193	193	0			20
							212	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	106	1	1315	3	Y	200	198	0			22
							220	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	3	Y	222	220	0			24
							9	4	244	9							
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	91	1	1175	3	Y	220	224	0			20
							242	9									
09	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	80	1	968	3	Y	168	169	0			19
							185	9									
10	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	59	1	1007	3	Y	163	162	0			20
							179	9									
11	1470	N	1084	-0-	-386	-0-	71	1	849	3	Y	149	142	0			27
							164	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,032

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4699	X	3981	-0-	-718	-0-	231	1	3208	3	Y	493	491	0			33
							542	9									
02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	111	1	2189	3	Y	283	284	0			32
							82	4	311	9							
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	268	1	3391	3	Y	474	481	0			25
							7	4	521	9							
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	244	1	3183	3	Y	423	420	0			28
							465	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	273	1	3415	3	Y	405	405	0			28
							446	9									
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	256	1	3181	3	Y	384	381	0			31
							422	9									
07	4185	X	3860	-0-	-325	-0-	251	1	3114	3	Y	431	426	0			36
							21	4	474	9							
08	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	231	1	2971	3	Y	416	423	0			29
							458	9									
09	3990	X	2668	-0-	-1322	-0-	180	1	2172	3	Y	287	288	0			28
							316	9									
10	4123	X	2586	-0-	-1537	-0-	124	1	2103	3	Y	326	326	0			28
							359	9									
11	3870	X	1939	-0-	-1931	-0-	127	1	1509	3	Y	275	261	0			42
							303	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 37,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3617	-0-	-72	-0-	350 1 2 4	2846 3 419 9	Y	381	383 0		9
02	3332 X	3296	-0-	-36	-0-	269 1 21 4	2657 3 349 9	Y	317	319 0		7
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	425 1 10 4	3495 3 472 9	Y	429	429 0		7
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	464 1 2 4	3413 3 433 9	Y	394	393 0		8
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	497 1 9 4	3217 3 406 9	Y	369	366 0		11
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	591 1 422 9	3233 3	Y	384	386 0		9
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	585 1 5 4	3622 3 402 9	Y	365	365 0		9
08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	581 1 5 4	3542 3 369 9	Y	335	338 0		6
09	4320 X	3916	-0-	-404	-0-	515 1 2 4	3071 3 328 9	Y	298	299 0		5
10	4619 X	4023	-0-	-596	-0-	508 1 2 4	3147 3 366 9	Y	333	328 0		10
11	4470 X	2577	-0-	-1893	-0-	315 1 4 4	1925 3 333 9	Y	303	306 0		7
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 43,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,908

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	280	1	2279	3	Y	563	566	0			18
							2	4	619	9							
02	2828	X	2127	-0-	-701	-0-	156	1	1535	3	Y	385	389	0			14
							12	4	424	9							
03	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	240	1	1975	3	Y	494	494	0			14
							6	4	543	9							
04	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	296	1	2179	3	Y	481	480	0			15
							1	4	529	9							
05	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	326	1	2110	3	Y	480	475	0			20
							6	4	528	9							
06	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	393	1	2147	3	Y	430	434	0			16
							473	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	375	1	2316	3	Y	462	459	0			19
							3	4	508	9							
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	390	1	2378	3	Y	489	491	0			17
							3	4	538	9							
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	411	1	2451	3	Y	458	458	0			17
							2	4	504	9							
10	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	367	1	2274	3	Y	449	444	0			22
							1	4	494	9							
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	397	1	2422	3	Y	498	499	0			21
							5	4	548	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 33,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,189

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	182	1	1478	3	Y	459	463	0			16
							1	4	505	9							
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	121	1	1199	3	Y	323	326	0			13
							10	4	355	9							
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	225	1	1852	3	Y	482	481	0			14
							5	4	530	9							
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	204	1	1504	3	Y	391	392	0			13
							1	4	430	9							
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1339	3	Y	411	406	0			18
							4	4	452	9							
06	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	259	1	1417	3	Y	428	430	0			16
							471	9									
07	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	232	1	1436	3	Y	437	436	0			17
							2	4	481	9							
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	223	1	1363	3	Y	413	416	0			14
							2	4	454	9							
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	288	1	1714	3	Y	419	418	0			15
							1	4	461	9							
10	3100	N	3174	-0-	74	74	357	1	2212	3	Y	549	539	0			25
							1	4	604	9							
*11	2565	N	2491	-0-	-74	-0-	301	1	1842	3	Y	313	324	0			14
							4	4	344	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 25,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1589	-0-	-1325	-0-	1553	3	36	9	N	33					158
02	2576	X	1041	-0-	-1535	-0-	1035	3	6	9	N	5					163
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3309	3	63	9	N	57					220
04	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	2488	3	51	9	N	46	159	1			107
05	3100	X	1937	-0-	-1163	-0-	1898	3	39	9	N	35					142
06	3270	X	2105	-0-	-1165	-0-	2080	3	25	9	N	23					165
07	3379	X	1693	-0-	-1686	-0-	1643	3	50	9	N	45					210
08	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	2382	3	44	9	N	40	167	1			83
09	2550	X	1793	-0-	-757	-0-	1743	3	50	9	N	45					128
10	2170	X	849	-0-	-1321	-0-	834	3	15	9	N	14					142
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3172	3	75	9	N	68					210
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 22,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	465	1	4952	3	Y	97	173	1			393
							2598	4	107	9							
02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	357	1	4809	3	Y	51	141	1			303
							4599	4	56	9							
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	176	1			127
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	732	1	8231	3	Y	189	96	1			220
							1980	4	208	9							
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	487	1	6140	3	Y	83	80	1			223
							5797	4	91	9							
06	23481	X	23481	-0-	-0-	-0-	799	1	8148	3	Y	82					305
							14444	4	90	9							
07	42467	X	42467	-0-	-0-	-0-	1429	1	10122	3	Y	131	183	1			253
							30772	4	144	9							
08	34805	X	34805	-0-	-0-	-0-	1761	1	16196	3	Y	162	133	1			282
							16670	4	178	9							
09	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	1890	1	11092	3	Y	169	285	1			166
							1359	4	186	9							
10	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	1758	1	13912	3	Y	270	162	1			274
							2086	4	297	9							
*11	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	1715	1	11573	3	Y	192	296	1			170
							1625	4	211	9							
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 190,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2077	-0-	-2635	-0-	1865	3	212	9	N	193	356	1			83
02	4256	X	3174	-0-	-1082	-0-	2919	3	255	9	N	232	186	1			129
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4416	3	318	9	N	289	177	1			241
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4006	3	328	9	N	298	340	1			199
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3630	3	315	9	N	286	182	1			303
06	4560	X	3448	-0-	-1112	-0-	3232	3	216	9	N	196	351	1			148
07	4712	X	2793	-0-	-1919	-0-	2476	3	317	9	N	288	180	1			256
08	4712	X	2646	-0-	-2066	-0-	2426	3	220	9	N	200	180	1			276
09	4320	X	1030	-0-	-3290	-0-	1022	3	8	9	N	7					283
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-	167	1			116
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					116
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 28,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,989

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	961	-0-	-558	-0-	250	1	405	3	Y	278	287	1			36
							306	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	210	1	500	3	Y	333	307	1			62
							366	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	242	1	412	3	Y	269	264	1			67
							296	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	490	1	1326	3	Y	389	383	1			73
							428	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	513	1	1922	3	Y	284	286	1			71
							312	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	487	1	1613	3	Y	309	329	1			51
							12	4	340	9							
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	659	1	1631	3	Y	390	296	1			145
							3	4	429	9							
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	665	1	1848	3	Y	325	349	1			121
							358	9									
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	593	1	1607	3	Y	361	373	1			109
							397	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	317	1	756	3	Y	210	279	1			40
							231	9									
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	231	1	962	3	Y	243	232	1			51
							267	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 21,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,391

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	67	1	9093	3	Y	891	873	0			61
							1	4	980	9							
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	92	1	7906	3	Y	714	738	0			37
							155	4	785	9							
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	90	1	9275	3	Y	849	858	0			28
							15	4	934	9							
04	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	90	1	9146	3	Y	866	862	0			32
							4	4	953	9							
05	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	92	1	8886	3	Y	783	782	0			33
							3	4	861	9							
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	82	1	8345	3	Y	722	722	0			33
							1	4	794	9							
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	89	1	9377	3	Y	797	796	0			34
							1	4	877	9							
08	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	85	1	8866	3	Y	736	735	0			35
							810	9									
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	77	1	8103	3	Y	690	685	0			40
							1	4	759	9							
10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	81	1	8259	3	Y	655	656	0			39
							721	9									
*11	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	72	1	8159	3	Y	688	689	0			38
							757	9									
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 105,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6191	-0-	-474	-0-	43	1	5728	3	Y	382	373	0			30
							420	9									
02	6020	X	5047	-0-	-973	-0-	53	1	4607	3	Y	269	280	0			19
							91	4	296	9							
03	6603	X	6506	-0-	-97	-0-	59	1	6046	3	Y	356	359	0			16
							9	4	392	9							
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	59	1	5893	3	Y	333	332	0			17
							2	4	366	9							
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	61	1	5904	3	Y	316	315	0			18
							2	4	348	9							
06	6300	X	6036	-0-	-264	-0-	56	1	5627	3	Y	321	321	0			18
							353	9									
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	55	1	5733	3	Y	320	320	0			18
							352	9									
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	52	1	5441	3	Y	303	302	0			19
							333	9									
09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	53	1	5553	3	Y	304	301	0			22
							334	9									
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	55	1	5610	3	Y	295	295	0			22
							325	9									
*11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	49	1	5612	3	Y	318	318	0			22
							350	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 66,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,517

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11748	-0-	-125	-0-	80	1	10873	3	Y	722	706	0			53
							1	4	794	9							
02	10724	X	8959	-0-	-1765	-0-	95	1	8166	3	Y	489	510	0			32
							160	4	538	9							
03	11873	X	11019	-0-	-854	-0-	99	1	10186	3	Y	653	660	0			25
							16	4	718	9							
04	11370	X	10792	-0-	-578	-0-	98	1	9951	3	Y	672	669	0			28
							4	4	739	9							
05	11749	X	10637	-0-	-1112	-0-	101	1	9804	3	Y	662	661	0			29
							4	4	728	9							
06	11370	X	9983	-0-	-1387	-0-	91	1	9252	3	Y	581	582	0			28
							1	4	639	9							
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	87	1	9125	3	Y	571	571	0			28
							1	4	628	9							
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	91	1	9600	3	Y	551	550	0			29
							1	4	606	9							
09	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	87	1	9194	3	Y	559	554	0			34
							1	4	615	9							
10	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	88	1	8936	3	Y	527	529	0			32
							580	9									
*11	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	78	1	8979	3	Y	553	553	0			32
							1	4	608	9							
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 112,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,540

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

01	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	49	1	6735	3	Y	319	312	0	21
							1	4	351	9					
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	68	1	5837	3	Y	256	264	0	13
							114	4	282	9					
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	69	1	7120	3	Y	266	269	0	10
							11	4	293	9					
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	72	1	7266	3	Y	270	269	0	11
							3	4	297	9					
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	74	1	7188	3	Y	266	265	0	12
							3	4	293	9					
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	67	1	6809	3	Y	269	269	0	12
							1	4	296	9					
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	66	1	6977	3	Y	277	277	0	12
							1	4	305	9					
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	66	1	6922	3	Y	246	245	0	13
							271	9							
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	63	1	6571	3	Y	254	251	0	16
							279	9							
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	66	1	6765	3	Y	245	245	0	16
							270	9							
*11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	58	1	6644	3	Y	279	279	0	16
							307	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 78,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	45	1	6161	3	Y	449	440	0			35
							1	4	494	9							
02	5936	X	5740	-0-	-196	-0-	60	1	5176	3	Y	366	379	0			22
							101	4	403	9							
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	64	1	6532	3	Y	441	445	0			18
							10	4	485	9							
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	65	1	6578	3	Y	413	411	0			20
							3	4	454	9							
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	73	1	7147	3	Y	430	429	0			21
							3	4	473	9							
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	66	1	6727	3	Y	465	465	0			21
							1	4	512	9							
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	65	1	6761	3	Y	445	445	0			21
							490	9									
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	63	1	6625	3	Y	423	422	0			22
							465	9									
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	64	1	6788	3	Y	439	435	0			26
							1	4	483	9							
10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	68	1	6949	3	Y	425	425	0			26
							468	9									
*11	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	60	1	6849	3	Y	448	448	0			26
							493	9									
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 78,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,744

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3422	-0-	322	322	304	1	2712	3	Y	369	369	1			113
							406	9									
02	2800	N	3304	-0-	504	826	198	1	2739	3	Y	334	364	1			83
							367	9									
03	3566	X	2740	-0-	-826	-0-	238	1	2281	3	Y	201	253	1			31
							221	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	296	1	2740	3	Y	160	175	1			16
							176	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	316	1	2486	3	Y	141	136	1			21
							155	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	226	1	2109	3	Y	117	119	1			19
							2	4	129	9							
07	3658	X	2181	-0-	-1477	-0-	211	1	1810	3	Y	123	121	1			21
							25	4	135	9							
08	3317	X	2056	-0-	-1261	-0-	158	1	1806	3	Y	81	77	1			25
							3	4	89	9							
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	314	1	3086	3	Y	185	182	1			28
							204	9									
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	357	1	3336	3	Y	169	175	1			22
							1	4	186	9							
11	2460	X	1666	-0-	-794	-0-	132	1	1460	3	Y	67	77	1			12
							74	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 31,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	39	1	5178	3	Y	455	446	0			34
							501	9									
02	4732	X	4637	-0-	-95	-0-	48	1	4138	3	Y	336	348	0			22
							81	4	370	9							
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	49	1	5085	3	Y	413	417	0			18
							8	4	454	9							
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	53	1	5343	3	Y	424	422	0			20
							2	4	466	9							
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	51	1	4979	3	Y	392	391	0			21
							2	4	431	9							
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	51	1	5089	3	Y	402	402	0			21
							442	9									
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	45	1	4662	3	Y	393	393	0			21
							432	9									
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	47	1	4873	3	Y	441	439	0			23
							485	9									
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	47	1	4877	3	Y	437	433	0			27
							481	9									
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	47	1	4832	3	Y	416	417	0			26
							458	9									
*11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	41	1	4666	3	Y	423	423	0			26
							465	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 59,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,532

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	479	1	775	3	Y	326	378	1			60
							359	9									
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	505	1	1203	3	Y	425	394	1			91
							468	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	221	1	376	3	Y	291	295	1			87
							320	9									
04	1560	N	747	-0-	-813	-0-	115	1	310	3	Y	293	310	1			70
							322	9									
05	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	260	1	972	3	Y	317	301	1			86
							349	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	297	1	986	3	Y	358	373	1			71
							8	4	394	9							
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	401	1	994	3	Y	338	266	1			143
							2	4	372	9							
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	639	1	1776	3	Y	579	524	1			198
							637	9									
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	441	1	1194	3	Y	406	455	1			149
							447	9									
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	582	1	1386	3	Y	556	593	1			112
							612	9									
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	348	1	1448	3	Y	340	352	1			100
							374	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 20,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	254	1	2263	3	Y	147	130	1			37
							162	9									
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	154	1	2131	3	Y	112	124	1			25
							123	9									
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	237	1	2267	3	Y	74	91	1			8
							81	9									
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	237	1	2196	3	Y	95	97	1			6
							105	9									
05	3100	N	3496	-0-	396	396	375	1	2954	3	Y	152	139	1			19
							167	9									
06	3000	N	3444	-0-	444	840	318	1	2971	3	Y	138	138	1			19
							3	4	152	9							
07	4884	X	4044	-0-	-840	-0-	396	1	3396	3	Y	185	177	1			27
							48	4	204	9							
08	3503	X	2727	-0-	-776	-0-	210	1	2399	3	Y	104	101	1			30
							4	4	114	9							
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	334	1	3283	3	Y	128	140	1			18
							141	9									
10	4030	X	3206	-0-	-824	-0-	296	1	2766	3	Y	130	134	1			14
							1	4	143	9							
11	3900	X	3526	-0-	-374	-0-	279	1	3078	3	Y	154	147	1			21
							169	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 34,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	1328	-0-	-4841	-0-	131	1	1169	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
02	4900	X	1223	-0-	-3677	-0-	80	1	1098	3	Y	41	38	1			6
							45	9									
03	4061	X	1038	-0-	-3023	-0-	95	1	911	3	Y	29	34	1			1
							32	9									
04	1980	X	1348	-0-	-632	-0-	127	1	1171	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	170	1	1342	3	Y	65	60	1			6
							72	9									
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	153	1	1425	3	Y	89	85	1			10
							1	4	98	9							
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	192	1	1643	3	Y	157	145	1			22
							23	4	173	9							
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	152	1	1741	3	Y	141	125	1			38
							3	4	155	9							
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	226	1	2226	3	Y	128	147	1			19
							141	9									
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	237	1	2216	3	Y	112	119	1			12
							1	4	123	9							
*11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	167	1	1837	3	Y	71	75	1			8
							78	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 19,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-	7	1	3060	3	Y	137	143	1			30
								1	4	151	9							
02	3484	X	3484	-0-		-0-	-0-	87	1	3181	3	Y	195	144	1			81
								1	4	215	9							
03	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	12	1	2817	3	Y	170	227	1			24
								187	9									
04	2790	X	2692	-0-		-98	-0-	20	1	2479	3	Y	175	161	1			38
								193	9									
05	2883	X	2681	-0-		-202	-0-	25	1	2484	3	Y	156	155	1			39
								172	9									
06	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	209	1	2886	3	Y	137	154	1			22
								3	4	151	9							
07	3844	X	3825	-0-		-19	-0-	437	1	3206	3	Y	165	138	1			49
								182	9									
08	4058	X	4058	-0-		-0-	-0-	451	1	3473	3	Y	120	135	1			34
								2	4	132	9							
09	4200	X	4200	-0-		-0-	-0-	485	1	3519	3	Y	177	174	1			37
								1	4	195	9							
10	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	480	1	3171	3	Y	161	140	1			58
								27	4	177	9							
11	3780	X	3348	-0-		-432	-0-	379	1	2795	3	Y	158	177	1			39
								174	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-		-3906	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 37,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6325	-0-		-371	-0-	603	1	4904	3	Y	740	745	0			20
								4	4	814	9							
02	6048	X	4872	-0-		-1176	-0-	385	1	3799	3	Y	598	601	0			17
								30	4	658	9							
03	6386	X	5717	-0-		-669	-0-	539	1	4439	3	Y	660	662	0			15
								13	4	726	9							
04	6480	X	5263	-0-		-1217	-0-	552	1	4057	3	Y	593	593	0			15
								2	4	652	9							
05	6696	X	5627	-0-		-1069	-0-	648	1	4199	3	Y	698	689	0			24
								12	4	768	9							
06	6120	X	6018	-0-		-102	-0-	821	1	4486	3	Y	646	651	0			19
								711	9									
07	6208	X	6208	-0-		-0-	-0-	763	1	4722	3	Y	651	649	0			21
								7	4	716	9							
08	6429	X	6429	-0-		-0-	-0-	803	1	4895	3	Y	658	661	0			18
								7	4	724	9							
09	6030	X	6025	-0-		-5	-0-	768	1	4582	3	Y	611	612	0			17
								3	4	672	9							
10	6231	X	4664	-0-		-1567	-0-	565	1	3500	3	Y	543	538	0			22
								2	4	597	9							
11	6210	X	4380	-0-		-1830	-0-	533	1	3247	3	Y	540	543	0			19
								6	4	594	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-		-6417	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 61,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	1876	3	Y	135	139	1			28
							149	9									
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	3	Y	196	145	1			79
							216	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	7	1	1695	3	Y	192	246	1			25
							211	9									
04	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	14	1	1694	3	Y	181	168	1			38
							199	9									
05	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	18	1	1807	3	Y	164	163	1			39
							180	9									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	117	1	1604	3	Y	169	183	1			25
							1	4	186	9							
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	239	1	1750	3	Y	184	156	1			53
							202	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	230	1	1766	3	Y	123	142	1			34
							1	4	135	9							
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	285	1	2072	3	Y	205	200	1			39
							1	4	226	9							
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	317	1	2090	3	Y	164	147	1			56
							18	4	180	9							
*11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	277	1	2044	3	Y	144	167	1			33
							158	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 23,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	89	1	6740	3	Y	834	856	0			77
							917	9									
02	6664	X	5865	-0-	-799	-0-	152	1	5370	3	Y	272	283	0			66
							44	4	299	9							
03	7378	X	7282	-0-	-96	-0-	203	1	6204	3	Y	795	798	0			63
							875	9									
04	7140	X	6840	-0-	-300	-0-	177	1	5880	3	Y	704	695	0			72
							9	4	774	9							
05	7378	X	6965	-0-	-413	-0-	181	1	5994	3	Y	717	720	0			69
							1	4	789	9							
06	7140	X	6902	-0-	-238	-0-	190	1	5999	3	Y	647	665	0			51
							1	4	712	9							
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	199	1	6330	3	Y	725	727	0			49
							1	4	798	9							
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	207	1	6373	3	Y	767	769	0			47
							6	4	844	9							
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	208	1	6765	3	Y	713	694	0			66
							5	4	784	9							
10	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	215	1	7016	3	Y	715	741	0			40
							787	9									
*11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	220	1	6643	3	Y	719	712	0			47
							1	4	791	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 79,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,608

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	835	-0-	-3040	-0-	10	1	735	3	Y	82	83	0			8
							90	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	98	1	3434	3	Y	124	121	0			11
							28	4	136	9							
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	212	1	6508	3	Y	362	361	0			12
							398	9									
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	184	1	6108	3	Y	292	289	0			15
							9	4	321	9							
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	174	1	5779	3	Y	308	306	0			17
							1	4	339	9							
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	180	1	5683	3	Y	250	254	0			13
							1	4	275	9							
07	7130	X	5880	-0-	-1250	-0-	171	1	5437	3	Y	246	247	0			12
							1	4	271	9							
08	7130	X	5436	-0-	-1694	-0-	163	1	5014	3	Y	231	231	0			12
							5	4	254	9							
09	6630	X	5009	-0-	-1621	-0-	144	1	4654	3	Y	189	184	0			17
							3	4	208	9							
10	6355	X	5549	-0-	-806	-0-	158	1	5159	3	Y	211	216	0			12
							232	9									
11	6150	X	4286	-0-	-1864	-0-	131	1	3963	3	Y	174	173	0			13
							1	4	191	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 56,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6379	-0-	-1526	-0-	78	1	5925	3	Y	342	348	0			19
							376	9									
02	7168	X	2462	-0-	-4706	-0-	66	1	2311	3	Y	60	65	0			14
							19	4	66	9							
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	6360	X	15	-0-	-6345	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	48	1	1478	3	Y	142	140	0			2
							156	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	88	1	2932	3	Y	244	239	0			7
							5	4	268	9							
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	78	1	2579	3	Y	223	222	0			8
							245	9									
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	76	1	2386	3	Y	190	192	0			6
							209	9									
07	3410	X	2737	-0-	-673	-0-	77	1	2432	3	Y	207	208	0			5
							228	9									
08	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	87	1	2663	3	Y	169	169	0			5
							2	4	186	9							
09	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	90	1	2917	3	Y	132	129	0			8
							2	4	145	9							
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	102	1	3338	3	Y	110	114	0			4
							121	9									
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	113	1	3408	3	Y	111	110	0			5
							122	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 26,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	109	1	8248	3	Y	217	222	0			10
							239	9									
02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	144	1	5060	3	Y	66	68	0			8
							41	4	73	9							
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	230	1	7038	3	Y	188	189	0			7
							207	9									
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	222	1	7373	3	Y	179	176	0			10
							11	4	197	9							
05	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	218	1	7197	3	Y	182	182	0			10
							1	4	200	9							
06	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	224	1	7047	3	Y	190	192	0			8
							1	4	209	9							
07	8060	X	7662	-0-	-398	-0-	228	1	7231	3	Y	184	185	0			7
							1	4	202	9							
08	8060	X	7317	-0-	-743	-0-	225	1	6907	3	Y	163	163	0			7
							6	4	179	9							
09	7800	X	4732	-0-	-3068	-0-	137	1	4446	3	Y	133	130	0			10
							3	4	146	9							
10	7719	X	3920	-0-	-3799	-0-	111	1	3622	3	Y	170	174	0			6
							187	9									
11	7470	X	3973	-0-	-3497	-0-	122	1	3660	3	Y	174	172	0			8
							191	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 71,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	33 285	1 9	2522	3	Y	259	262	0			18
02	2044	X	1435	-0-	-609	-0-	38 11	1 4	1328 58	3 9	Y	53	57	0			14
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	70 218	1 9	2158	3	Y	198	198	0			14
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	68 3	1 4	2257 201	3 9	Y	183	181	0			16
05	2263	X	1581	-0-	-682	-0-	42 150	1 9	1389	3	Y	136	137	0			15
06	2190	X	1475	-0-	-715	-0-	42 110	1 9	1323	3	Y	100	103	0			12
07	2604	N	1873	-0-	-731	-0-	53 143	1 9	1677	3	Y	130	131	0			11
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	1661 160	3 9	Y	145	145	0			11
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	54 1	1 4	1749 145	3 9	Y	132	129	0			14
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	69 156	1 9	2269	3	Y	142	147	0			9
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	63 169	1 9	1898	3	Y	154	152	0			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	6 253	1 9	2200	3	Y	230	233	1			51
02	2156	X	1978	-0-	-178	-0-	46 274	1 9	1658	3	Y	249	191	1			109
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	10 361	1 9	2174	3	Y	328	393	1			44
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	19 364	1 9	2330	3	Y	331	303	1			72
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	20 298	1 9	1972	3	Y	271	275	1			68
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	148 2	1 4	2032 277	3 9	Y	252	280	1			40
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	300 292	1 9	2195	3	Y	265	226	1			79
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	293 1	1 4	2252 239	3 9	Y	217	237	1			59
09	3000	N	3259	-0-	259	259	354 1	1 4	2567 337	3 9	Y	306	303	1			62
10	3100	N	2897	-0-	-203	56	338 19	1 4	2233 307	3 9	Y	279	243	1			98
11	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	236 224	1 9	1738	3	Y	204	247	1			55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 28,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

01	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	194	1	1572	3	Y	533	543	0			18
							1	4	586	9							
02	2772	X	1769	-0-	-1003	-0-	120	1	1180	3	Y	418	421	0			15
							9	4	460	9							
03	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	232	1	1910	3	Y	659	656	0			18
							6	4	725	9							
04	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	228	1	1681	3	Y	638	637	0			19
							1	4	702	9							
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	275	1	1783	3	Y	667	660	0			26
							5	4	734	9							
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	328	1	1791	3	Y	613	618	0			21
							674	9									
07	2883	X	2870	-0-	-13	-0-	305	1	1892	3	Y	609	608	0			22
							3	4	670	9							
08	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	290	1	1768	3	Y	635	637	0			20
							3	4	699	9							
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	321	1	1911	3	Y	598	599	0			19
							1	4	658	9							
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	467	1	2896	3	Y	689	679	0			29
							2	4	758	9							
*11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	351	1	2139	3	Y	561	569	0			21
							4	4	617	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 30,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,620

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5445	X	5445	-0-		-0-		-0-	87	1	4605	3	Y	680	660	0			45
									5	4	748	9							
02	8527	X	8527	-0-		-0-		-0-	244	1	7247	3	Y	823	735	0			133
									131	4	905	9							
03	5009	X	5009	-0-		-0-		-0-	173	1	4291	3	Y	489	585	0			37
									7	4	538	9							
04	4372	X	4372	-0-		-0-		-0-	155	1	3599	3	Y	535	533	0			39
									29	4	589	9							
05	6342	X	6342	-0-		-0-		-0-	253	1	5347	3	Y	674	671	0			42
									1	4	741	9							
06	6118	X	6118	-0-		-0-		-0-	257	1	5213	3	Y	588	589	0			41
									1	4	647	9							
07	6297	X	6297	-0-		-0-		-0-	273	1	5353	3	Y	607	617	0			31
									3	4	668	9							
08	5567	X	5567	-0-		-0-		-0-	296	1	4720	3	Y	500	507	0			24
									1	4	550	9							
09	5702	X	5702	-0-		-0-		-0-	293	1	4867	3	Y	491	491	0			24
									2	4	540	9							
10	5725	X	5725	-0-		-0-		-0-	295	1	4881	3	Y	496	498	0			22
									3	4	546	9							
*11	5316	X	5316	-0-		-0-		-0-	295	1	4471	3	Y	496	491	0			27
									4	4	546	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-		-4154		-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 64,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,379

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5306	-0-		-460		-0-	88	1	4684	3	Y	480	466	0			36
									6	4	528	9							
02	5208	X	4687	-0-		-521		-0-	137	1	4057	3	Y	382	344	0			74
									73	4	420	9							
03	6298	X	6298	-0-		-0-		-0-	225	1	5574	3	Y	445	494	0			25
									9	4	490	9							
04	5601	X	5601	-0-		-0-		-0-	211	1	4896	3	Y	414	412	0			27
									39	4	455	9							
05	5696	X	5696	-0-		-0-		-0-	237	1	5012	3	Y	405	406	0			26
									1	4	446	9							
06	5665	X	5665	-0-		-0-		-0-	246	1	4997	3	Y	383	384	0			25
									1	4	421	9							
07	6262	X	5725	-0-		-537		-0-	258	1	5041	3	Y	385	390	0			20
									2	4	424	9							
08	6262	X	5698	-0-		-564		-0-	311	1	4961	3	Y	386	389	0			17
									1	4	425	9							
09	5670	X	5616	-0-		-54		-0-	294	1	4880	3	Y	400	399	0			18
									2	4	440	9							
10	5859	X	5535	-0-		-324		-0-	292	1	4817	3	Y	385	387	0			16
									2	4	424	9							
11	5670	X	5121	-0-		-549		-0-	288	1	4368	3	Y	419	414	0			21
									4	4	461	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-		-5735		-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 60,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,484

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	5	1	1163	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	13	1	1652	3	Y	119	104	1			25
							131	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	3	Y	79	83	1			21
							87	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	91	1	1246	3	Y	63	73	1			11
							1	4	69	9							
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	218	1	1595	3	Y	76	64	1			23
							84	9									
08	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	153	1	1171	3	Y	60	65	1			18
							66	9									
09	1410	N	224	-0-	-1186	-0-	26	1	187	3	Y	10	22	1			6
							11	9									
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	224	1	1478	3	Y	105	79	1			32
							13	4	116	9							
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	209	1	1542	3	Y	95	105	1			22
							105	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	90	1	4789	3	Y	299	290	0			28
							6	4	329	9							
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	157	1	4675	3	Y	231	208	0			51
							85	4	254	9							
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	270	1	6692	3	Y	266	297	0			20
							11	4	293	9							
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	272	1	6312	3	Y	224	224	0			20
							51	4	246	9							
05	5580	X	3981	-0-	-1599	-0-	171	1	3630	3	Y	163	164	0			19
							1	4	179	9							
06	5400	X	3697	-0-	-1703	-0-	163	1	3297	3	Y	215	214	0			20
							237	9									
07	7254	X	4144	-0-	-3110	-0-	187	1	3673	3	Y	256	258	0			18
							2	4	282	9							
08	7254	X	4011	-0-	-3243	-0-	220	1	3517	3	Y	248	250	0			16
							1	4	273	9							
09	6870	X	3204	-0-	-3666	-0-	169	1	2799	3	Y	214	214	0			16
							1	4	235	9							
10	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	206	1	3399	3	Y	234	235	0			15
							2	4	257	9							
11	4020	X	3082	-0-	-938	-0-	174	1	2633	3	Y	248	245	0			18
							2	4	273	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 50,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6149	-0-		-1415		-0-	104	1	5499	3	Y	491	478	0			35
									6	4	540	9							
02	7280	X	5617	-0-		-1663		-0-	165	1	4906	3	Y	415	374	0			76
									89	4	457	9							
03	8060	X	6400	-0-		-1660		-0-	230	1	5721	3	Y	399	454	0			21
									10	4	439	9							
04	6960	X	6696	-0-		-264		-0-	255	1	5927	3	Y	424	421	0			24
									48	4	466	9							
05	6231	X	4966	-0-		-1265		-0-	205	1	4330	3	Y	391	393	0			22
									1	4	430	9							
06	6180	X	4700	-0-		-1480		-0-	202	1	4084	3	Y	376	376	0			22
									414	9									
07	6913	X	5010	-0-		-1903		-0-	221	1	4340	3	Y	406	412	0			16
									2	4	447	9							
08	6913	X	4405	-0-		-2508		-0-	234	1	3742	3	Y	389	393	0			12
									1	4	428	9							
09	6690	X	4951	-0-		-1739		-0-	255	1	4240	3	Y	413	412	0			13
									2	4	454	9							
10	5266	X	5266	-0-		-0-		-0-	271	1	4474	3	Y	472	473	0			12
									2	4	519	9							
11	4860	X	4345	-0-		-515		-0-	237	1	3588	3	Y	470	465	0			17
									3	4	517	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-		-5022		-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 58,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,646

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2929	X	2929	-0-		-0-		-0-	39	1	2581	3	Y	281	275	1			138
									309	9									
02	2408	X	2047	-0-		-361		-0-	12	1	1880	3	Y	139	144	1			133
									2	4	153	9							
03	2666	X	1994	-0-		-672		-0-	50	1	1771	3	Y	157	173	1			117
									173	9									
04	2820	X	2343	-0-		-477		-0-	279	1	1880	3	Y	167	181	1			103
									184	9									
05	2914	X	2495	-0-		-419		-0-	289	1	2035	3	Y	155	162	1			96
									171	9									
06	2820	X	2274	-0-		-546		-0-	286	1	1833	3	Y	141	119	1			118
									155	9									
07	2418	X	2037	-0-		-381		-0-	269	1	1603	3	Y	150	151	1			117
									165	9									
08	2480	X	2150	-0-		-330		-0-	276	1	1719	3	Y	141	144	1			114
									155	9									
09	2400	X	2133	-0-		-267		-0-	251	1	1704	3	Y	162	159	1			117
									178	9									
10	2480	X	1864	-0-		-616		-0-	225	1	1467	3	Y	156	131	1			142
									172	9									
11	2280	X	1888	-0-		-392		-0-	226	1	1494	3	Y	153	161	1			134
									168	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-		-2139		-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 24,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		1136	-0-	1136	1136	7	1	1028	3		Y	91	48	1			43
							1	4	100	9								
03	T. A.		1161	-0-	1161	2297	28	1	993	3		Y	127	103	1			67
							140	9										
04	T. A.		1505	-0-	1505	3802	173	1	1167	3		Y	150	139	1			78
							165	9										
05	T. A.		1417	-0-	1417	5219	158	1	1110	3		Y	135	135	1			78
							149	9										
06	T. A.		2110	-0-	2110	7329	259	1	1656	3		Y	177	129	1			126
							195	9										
07	3100	N	1602	-0-	-1498	5831	208	1	1240	3		Y	140	151	1			115
							154	9										
08	3100	N	1707	-0-	-1393	4438	212	1	1322	3		Y	157	154	1			118
							173	9										
09	3000	N	1458	-0-	-1542	2896	168	1	1145	3		Y	132	145	1			105
							145	9										
10	3100	N	1016	-0-	-2084	812	119	1	773	3		Y	113	104	1			114
							124	9										
*11	2301	N	1489	-0-	-812	-0-	176	1	1160	3		Y	139	138	1			115
							153	9										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 14,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	58	1	612	3	Y	405	134	0	266	1	8
							446	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	361	351	0	10	1	8
							397	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	Y	199	199	0			8
							219	9									
04	1080	N	875	-0-	-205	-0-	61	1	566	3	Y	225	225	0			8
							248	9									
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	60	1	540	3	Y	206	206	0			8
							227	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	688	3	Y	263	263	0			8
							289	9									
07	899	N	452	-0-	-447	-0-	28	1	249	3	Y	159	160	0			7
							175	9									
08	837	N	568	-0-	-269	-0-	31	1	289	3	Y	225	225	0			7
							248	9									
09	1050	N	640	-0-	-410	-0-	35	1	322	3	Y	257	257	0			7
							283	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	280	3	Y	206	205	0			8
							227	9									
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	108	1	944	3	Y	534	532	0			10
							587	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	51	1	3444	3	Y	214	222	1			103
							235	9									
02	2660	X	2283	-0-	-377	-0-	14	1	2125	3	Y	129	125	1			107
							2	4	142	9							
03	2945	X	2116	-0-	-829	-0-	54	1	1917	3	Y	132	149	1			90
							145	9									
04	2850	X	2769	-0-	-81	-0-	341	1	2294	3	Y	122	141	1			71
							134	9									
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	329	1	2315	3	Y	121	126	1			66
							133	9									
06	2850	X	2279	-0-	-571	-0-	288	1	1848	3	Y	130	103	1			93
							143	9									
07	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	352	1	2097	3	Y	146	140	1			99
							161	9									
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	336	1	2098	3	Y	147	144	1			102
							162	9									
09	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	323	1	2194	3	Y	123	136	1			89
							135	9									
10	3100	N	3468	-0-	368	368	444	1	2891	3	Y	121	105	1			105
							133	9									
*11	3000	N	2687	-0-	-313	55	336	1	2221	3	Y	118	127	1			96
							130	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 29,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	59	1	4408	3	Y	468	464	0			23
							515	9									
02	4060	X	3025	-0-	-1035	-0-	98	1	2592	3	Y	228	239	0			12
							84	4	251	9							
03	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	134	1	3545	3	Y	357	353	0			16
							2	4	393	9							
04	4350	X	4349	-0-	-1	-0-	98	1	3824	3	Y	385	392	0			9
							3	4	424	9							
05	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	42	1	3490	3	Y	373	369	0			13
							410	9									
06	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	51	1	3524	3	Y	385	384	0			14
							3	4	424	9							
07	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	52	1	3054	3	Y	294	291	0			17
							15	4	323	9							
08	3875	X	1132	-0-	-2743	-0-	65	1	964	3	Y	94	106	0			5
							103	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	246	1	3927	3	Y	353	340	0			18
							9	4	388	9							
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	198	1	3487	3	Y	339	343	0			14
							2	4	373	9							
*11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	193	1	3331	3	Y	350	346	0			18
							1	4	385	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 41,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,626

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	69	1	5251	3	Y	532	532	0			27
							1	4	585	9							
02	4200	X	3828	-0-	-372	-0-	125	1	3290	3	Y	280	292	0			15
							105	4	308	9							
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	169	1	4479	3	Y	443	438	0			20
							3	4	487	9							
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	108	1	4179	3	Y	353	364	0			9
							3	4	388	9							
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	53	1	4380	3	Y	263	262	0			10
							289	9									
06	4500	X	4237	-0-	-263	-0-	56	1	3838	3	Y	309	307	0			12
							3	4	340	9							
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	66	1	3848	3	Y	355	346	0			21
							18	4	391	9							
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	280	1	4194	3	Y	361	366	0			16
							2	4	397	9							
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	233	1	3734	3	Y	378	373	0			21
							9	4	416	9							
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	259	1	4546	3	Y	391	395	0			17
							2	4	430	9							
*11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	194	1	3344	3	Y	338	337	0			18
							1	4	372	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 51,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1	821	3	Y	106	111	0			8
							117	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	44	1	1160	3	Y	148	145	0			11
							37	4	163	9							
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	35	1	916	3	Y	133	135	0			9
							146	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	808	3	Y	113	117	0			5
							1	4	124	9							
05	1550	N	442	-0-	-1108	-0-	5	1	375	3	Y	56	57	0			4
							62	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	25	1	1760	3	Y	234	228	0			10
							2	4	257	9							
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	29	1	1700	3	Y	203	200	0			13
							8	4	223	9							
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	3	Y	197	200	0			10
							1	4	217	9							
09	1560	N	1177	-0-	-383	-0-	61	1	976	3	Y	125	126	0			9
							2	4	138	9							
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	102	1	1772	3	Y	201	200	0			10
							221	9									
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	83	1	1421	3	Y	155	155	0			10
							171	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	64	1	4833	3	Y	367	366	0			18
							1	4	404	9							
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	210	1	5546	3	Y	353	353	0			18
							178	4	388	9							
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	140	1	3683	3	Y	264	270	0			12
							2	4	290	9							
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	95	1	3695	3	Y	232	238	0			6
							3	4	255	9							
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	38	1	3154	3	Y	172	172	0			6
							189	9									
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	69	1	4800	3	Y	192	191	0			7
							4	4	211	9							
07	4061	X	3098	-0-	-963	-0-	49	1	2884	3	Y	137	136	0			8
							14	4	151	9							
08	4061	X	257	-0-	-3804	-0-	15	1	230	3	Y	11	17	0			2
							12	9									
09	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	198	1	3153	3	Y	92	89	0			5
							7	4	101	9							
10	4061	X	2816	-0-	-1245	-0-	148	1	2593	3	Y	67	69	0			3
							1	4	74	9							
11	3930	X	3031	-0-	-899	-0-	160	1	2740	3	Y	119	116	0			6
							131	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 40,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	46	1	3411	3	Y	479	473	0			26
							527	9									
02	3864	X	2928	-0-	-936	-0-	90	1	2386	3	Y	341	347	0			20
							77	4	375	9							
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	172	1	4554	3	Y	519	513	0			26
							3	4	571	9							
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	123	1	4806	3	Y	309	324	0			11
							4	4	340	9							
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	58	1	4729	3	Y	325	322	0			14
							358	9									
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	75	1	4411	3	Y	263	250	0			13
							21	4	289	9							
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	371	1	5568	3	Y	232	236	0			9
							3	4	255	9							
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	302	1	4826	3	Y	194	193	0			10
							11	4	213	9							
10	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	228	1	4003	3	Y	245	245	0			10
							2	4	270	9							
11	4590	X	4207	-0-	-383	-0-	215	1	3705	3	Y	260	257	0			13
							1	4	286	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 47,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,167

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	41	1	3095	3	Y	478	480	0			23
							526	9									
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
05	4340	X	2753	-0-	-1587	-0-	28	1	2340	3	Y	350	338	0			12
							385	9									
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	55	1	3800	3	Y	340	340	0			12
							3	4	374	9							
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	56	1	3319	3	Y	326	321	0			17
							16	4	359	9							
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	201	1	3025	3	Y	423	424	0			16
							2	4	465	9							
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	190	1	3029	3	Y	525	515	0			26
							7	4	578	9							
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	211	1	3721	3	Y	561	565	0			22
							2	4	617	9							
*11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	205	1	3535	3	Y	492	490	0			24
							1	4	541	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 30,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,495

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	7	1	2706	3	Y	226	269	1			54
							249	9									
02	2828	X	1632	-0-	-1196	-0-	38	1	1372	3	Y	202	165	1			91
							222	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	12	1	2871	3	Y	348	398	1			41
							383	9									
04	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	20	1	2523	3	Y	277	259	1			59
							305	9									
05	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	27	1	2771	3	Y	281	274	1			66
							309	9									
06	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	168	1	2306	3	Y	246	275	1			37
							2	4	271	9							
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	377	1	2760	3	Y	259	222	1			74
							285	9									
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	379	1	2914	3	Y	214	232	1			56
							1	4	235	9							
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	391	1	2832	3	Y	294	292	1			58
							1	4	323	9							
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	392	1	2589	3	Y	250	221	1			87
							22	4	275	9							
*11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	419	1	3087	3	Y	256	283	1			60
							282	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 34,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	8	1	3208	3	Y	120	133	1			26
							1	4	132	9							
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	81	1	2936	3	Y	149	114	1			61
							1	4	164	9							
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	11	1	2580	3	Y	154	197	1			18
							169	9									
04	2550	X	1950	-0-	-600	-0-	14	1	1796	3	Y	127	120	1			25
							140	9									
05	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	22	1	2266	3	Y	152	145	1			32
							167	9									
06	2550	X	2429	-0-	-121	-0-	155	1	2140	3	Y	120	137	1			15
							2	4	132	9							
07	3317	X	2528	-0-	-789	-0-	287	1	2107	3	Y	122	105	1			32
							134	9									
08	2759	X	2346	-0-	-413	-0-	257	1	1974	3	Y	104	113	1			23
							1	4	114	9							
09	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	229	1	1656	3	Y	113	116	1			20
							124	9									
10	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	289	1	1908	3	Y	113	97	1			36
							16	4	124	9							
11	2460	X	2042	-0-	-418	-0-	229	1	1688	3	Y	114	126	1			24
							125	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 27,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	293	1	2991	3	Y	605	605	0			13
							666	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	258	1	3134	3	Y	549	548	0			14
							1	4	604	9							
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	323	1	2824	3	Y	625	626	0			13
							688	9									
04	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	248	1	2345	3	Y	592	588	0			17
							651	9									
05	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	209	1	2392	3	Y	564	555	0			26
							7	4	620	9							
06	3570	X	3469	-0-	-101	-0-	276	1	2615	3	Y	515	526	0			15
							11	4	567	9							
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	205	1	2464	3	Y	461	457	0			19
							1	4	507	9							
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	131	1	2350	3	Y	458	461	0			16
							2	4	504	9							
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	121	1	2294	3	Y	473	477	0			12
							2	4	520	9							
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	223	1	2299	3	Y	520	517	0			15
							1	4	572	9							
11	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	241	1	1925	3	Y	486	486	0			15
							19	4	535	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,848

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	369	1	3760	3	Y	1032	1032	0			22
							1135	9									
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	321	1	3892	3	Y	909	907	0			24
							1	4	1000	9							
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	554	1	4841	3	Y	1004	1004	0			24
							1104	9									
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	436	1	4121	3	Y	810	806	0			28
							891	9									
05	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	329	1	3778	3	Y	898	882	0			44
							12	4	988	9							
06	5400	X	3490	-0-	-1910	-0-	262	1	2488	3	Y	663	682	0			25
							11	4	729	9							
07	5952	X	3056	-0-	-2896	-0-	187	1	2256	3	Y	556	551	0			30
							1	4	612	9							
08	5952	X	4088	-0-	-1864	-0-	169	1	3019	3	Y	816	819	0			27
							2	4	898	9							
09	5460	X	3562	-0-	-1898	-0-	133	1	2525	3	Y	820	826	0			21
							2	4	902	9							
10	5115	X	4015	-0-	-1100	-0-	274	1	2834	3	Y	823	820	0			24
							2	4	905	9							
*11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	383	1	3046	3	Y	740	740	0			24
							29	4	814	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 50,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,071

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	56	1	-0-
02	2352	X	268	-0-	-2084	-0-	2	1	252	3	Y	13	6	1	7
							14	9							
03	2759	X	723	-0-	-2036	-0-	18	1	658	3	Y	43	30	1	20
							47	9							
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	637	1	4288	3	Y	354	240	1	134
							389	9							
05	3100	N	5363	-0-	2263	2263	619	1	4355	3	Y	354	309	1	179
							389	9							
06	3000	N	5186	-0-	2186	4449	654	1	4188	3	Y	313	249	1	243
							344	9							
07	10321	X	5872	-0-	-4449	-0-	793	1	4730	3	Y	317	319	1	241
							349	9							
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	729	1	4550	3	Y	316	316	1	241
							348	9							
09	5310	X	5240	-0-	-70	-0-	628	1	4268	3	Y	313	324	1	230
							344	9							
10	5735	X	5086	-0-	-649	-0-	630	1	4104	3	Y	320	267	1	283
							352	9							
11	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	631	1	4170	3	Y	315	331	1	267
							347	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			267

TOTAL GAS PROD: 43,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	8	1	2641	3	Y	163	208	1	117
							2	4	179	9					
02	3164	X	2504	-0-	-660	-0-	103	1	2195	3	Y	73	58	1	132
							126	4	80	9					
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	356	1	2733	3	Y	99	157	1	74
							1150	4	109	9					
04	3330	X	1881	-0-	-1449	-0-	260	1	1355	3	Y	102	100	1	76
							154	4	112	9					
05	3441	X	1424	-0-	-2017	-0-	195	1	1147	3	Y	72	83	1	65
							3	4	79	9					
06	4200	X	1522	-0-	-2678	-0-	209	1	1210	3	Y	64	75	1	54
							33	4	70	9					
07	4340	X	2489	-0-	-1851	-0-	367	1	1675	3	Y	134	112	1	76
							300	4	147	9					
08	4340	X	2276	-0-	-2064	-0-	330	1	1687	3	Y	120	60	1	136
							127	4	132	9					
09	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	362	1	1596	3	Y	128	64	1	200
							68	4	141	9					
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	420	1	2296	3	Y	132	203	1	129
							267	4	145	9					
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	129	1	-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	195	-0-	-3370	-0-	1	1	182	3	Y	11	60	1			35
							12	9									
02	2856	X	2302	-0-	-554	-0-	95	1	2027	3	Y	58	28	1			65
							116	4	64	9							
03	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	202	1	1554	3	Y	53	80	1			38
							655	4	58	9							
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	309	1	1612	3	Y	90	73	1			55
							184	4	99	9							
05	2542	X	1586	-0-	-956	-0-	216	1	1269	3	Y	89	82	1			62
							3	4	98	9							
06	2460	X	2093	-0-	-367	-0-	286	1	1654	3	Y	98	96	1			64
							45	4	108	9							
07	2542	X	1465	-0-	-1077	-0-	218	1	991	3	Y	72	83	1			53
							177	4	79	9							
08	2480	X	1636	-0-	-844	-0-	242	1	1237	3	Y	58	35	1			76
							93	4	64	9							
09	2190	X	1658	-0-	-532	-0-	286	1	1260	3	Y	54	32	1			98
							53	4	59	9							
10	2170	X	2072	-0-	-98	-0-	282	1	1541	3	Y	64	100	1			62
							179	4	70	9							
*11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	408	1	2165	3	Y	125	72	1			115
							117	4	138	9							
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 20,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	87	1	3601	3	Y	622	639	0			49
							1	4	684	9							
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	70	1	2921	3	Y	461	460	0			50
							64	4	507	9							
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	105	1	3270	3	Y	483	490	0			43
							2	4	531	9							
04	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	77	1	2537	3	Y	376	388	0			31
							414	9									
05	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	71	1	2440	3	Y	594	559	0			66
							653	9									
06	3480	X	2435	-0-	-1045	-0-	48	1	1913	3	Y	430	455	0			41
							1	4	473	9							
07	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	59	1	1943	3	Y	453	458	0			36
							8	4	498	9							
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	90	1	2492	3	Y	529	520	0			45
							582	9									
09	2640	X	2473	-0-	-167	-0-	54	1	1856	3	Y	512	513	0			44
							563	9									
10	2728	X	2619	-0-	-109	-0-	29	1	2019	3	Y	519	522	0			41
							571	9									
11	2640	X	2370	-0-	-270	-0-	20	1	1791	3	Y	508	499	0			50
							559	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 33,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	50	1	2078	3	Y	583	583	0			44
							1	4	641	9							
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	42	1	1724	3	Y	401	403	0			42
							37	4	441	9							
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	3	Y	452	455	0			39
							1	4	497	9							
04	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	35	1	1159	3	Y	434	439	0			34
							477	9									
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	51	1	1749	3	Y	535	509	0			60
							589	9									
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	443	462	0			41
							487	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	43	1	1408	3	Y	437	444	0			34
							6	4	481	9							
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	56	1	1552	3	Y	348	352	0			30
							383	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	38	1	1313	3	Y	301	305	0			26
							331	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	21	1	1452	3	Y	336	336	0			26
							370	9									
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	18	1	1635	3	Y	412	399	0			39
							453	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 22,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,682

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	3	Y	416	416	0			15
							458	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	109	1	1326	3	Y	314	314	0			15
							345	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	147	1	1285	3	Y	326	327	0			14
							359	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1402	3	Y	428	425	0			17
							471	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	3	Y	383	377	0			23
							4	4	421	9							
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1282	3	Y	372	381	0			14
							5	4	409	9							
07	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	99	1	1188	3	Y	398	394	0			18
							438	9									
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1349	3	Y	430	432	0			16
							1	4	473	9							
09	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	64	1	1208	3	Y	402	405	0			13
							1	4	442	9							
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	148	1	1532	3	Y	399	398	0			14
							1	4	439	9							
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	163	1	1295	3	Y	373	373	0			14
							12	4	410	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		95	-0-	95	115	91	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	14B2 EXT		225	-0-	225	340	10	1	197	3	Y	6	2	1			5
							11	4	7	9							
03	14B2 EXT		119	-0-	119	459	10	1	75	3	Y	3	5	1			3
							31	4	3	9							
04	459	X	-0-	-0-	-459	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

01	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	454	1	10556	3	Y	401	438	1			49
							1	4	441	9							
02	9408	X	8941	-0-	-467	-0-	374	1	8259	3	Y	264	267	1			46
							18	4	290	9							
03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	545	1	12482	3	Y	433	455	1			24
							476	9									
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	469	1	10749	3	Y	366	356	1			34
							403	9									
05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	483	1	10830	3	Y	338	335	1			37
							1	4	372	9							
06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	474	1	10299	3	Y	319	305	1			51
							351	9									
07	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	487	1	10332	3	Y	286	300	1			37
							315	9									
08	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	541	1	12027	3	Y	300	304	1			33
							8	4	330	9							
09	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	494	1	10943	3	Y	284	267	1			50
							312	9									
10	9455	X	7239	-0-	-2216	-0-	308	1	6573	3	Y	309	297	1			62
							18	4	340	9							
11	9150	X	5430	-0-	-3720	-0-	234	1	4952	3	Y	213	234	1			41
							10	4	234	9							
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 116,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	240	1	5578	3	Y	260	273	1			34
							286	9									
02	5264	X	3393	-0-	-1871	-0-	140	1	3106	3	Y	127	135	1			26
							7	4	140	9							
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	263	1	6012	3	Y	270	278	1			18
							297	9									
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	241	1	5523	3	Y	219	213	1			24
							241	9									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	242	1	5428	3	Y	185	186	1			23
							1	4	204	9							
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	239	1	5206	3	Y	191	181	1			33
							210	9									
07	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	219	1	4656	3	Y	162	170	1			25
							178	9									
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	242	1	5367	3	Y	189	190	1			24
							3	4	208	9							
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	230	1	5101	3	Y	173	162	1			35
							190	9									
10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	335	1	7159	3	Y	191	184	1			42
							20	4	210	9							
11	5430	X	5225	-0-	-205	-0-	230	1	4854	3	Y	119	134	1			27
							10	4	131	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 62,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,086

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	273	1	6346	3	Y	341	367	1			48
							375	9									
02	5768	X	5015	-0-	-753	-0-	207	1	4569	3	Y	208	214	1			42
							10	4	229	9							
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	285	1	6519	3	Y	318	336	1			24
							350	9									
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	270	1	6188	3	Y	284	275	1			33
							312	9									
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	279	1	6269	3	Y	279	275	1			37
							1	4	307	9							
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	270	1	5879	3	Y	306	288	1			55
							337	9									
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	277	1	5884	3	Y	222	241	1			36
							244	9									
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	270	1	5999	3	Y	255	257	1			34
							4	4	281	9							
09	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	260	1	5748	3	Y	245	230	1			49
							270	9									
10	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	287	1	6138	3	Y	264	254	1			59
							17	4	290	9							
11	6090	X	4876	-0-	-1214	-0-	211	1	4452	3	Y	185	202	1			42
							9	4	204	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 70,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,907

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	969	3	Y	731	244	0	482	1	15
							804	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	869	3	Y	515	502	0	16	1	12
							567	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1135	3	Y	614	612	0			14
							675	9									
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	127	1	1184	3	Y	602	602	0			14
							1	4	662	9							
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	Y	616	615	0			15
							678	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	117	1	1018	3	Y	699	698	0			16
							769	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	113	1	996	3	Y	673	671	0			18
							740	9									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	137	1	1259	3	Y	590	591	0			17
							649	9									
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	3	Y	538	540	0			15
							592	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	825	3	Y	474	471	0			18
							521	9									
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	71	1	622	3	Y	404	406	0			16
							444	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 19,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,456

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	276	1	6413	3	Y	384	413	1			49
							422	9									
02	6300	X	5830	-0-	-470	-0-	240	1	5296	3	Y	257	260	1			46
							11	4	283	9							
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	306	1	7003	3	Y	357	381	1			22
							393	9									
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	296	1	6787	3	Y	329	317	1			34
							362	9									
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	300	1	6720	3	Y	331	326	1			39
							1	4	364	9							
06	6750	X	6688	-0-	-62	-0-	280	1	6077	3	Y	301	288	1			52
							331	9									
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	291	1	6183	3	Y	274	286	1			40
							301	9									
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	293	1	6507	3	Y	296	299	1			37
							4	4	326	9							
09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	284	1	6279	3	Y	295	275	1			57
							325	9									
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	309	1	6617	3	Y	301	292	1			66
							19	4	331	9							
11	6330	X	5161	-0-	-1169	-0-	222	1	4712	3	Y	197	219	1			44
							10	4	217	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 75,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	41	1	3085	3	Y	643	638	0			31
							707	9									
02	3080	X	2620	-0-	-460	-0-	79	1	2087	3	Y	352	365	0			18
							67	4	387	9							
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	128	1	3392	3	Y	634	624	0			28
							2	4	697	9							
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	88	1	3444	3	Y	707	718	0			17
							3	4	778	9							
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	42	1	3489	3	Y	829	819	0			27
							912	9									
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	43	1	2986	3	Y	784	785	0			26
							3	4	862	9							
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	48	1	2813	3	Y	423	427	0			22
							13	4	465	9							
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	212	1	3183	3	Y	422	429	0			15
							2	4	464	9							
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	189	1	3013	3	Y	407	403	0			19
							7	4	448	9							
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	159	1	2799	3	Y	547	547	0			19
							1	4	602	9							
*11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	120	1	2057	3	Y	511	507	0			23
							562	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 40,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,259

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	23	1	1752	3	Y	379	378	0			19
							417	9									
02	1988	X	398	-0-	-1590	-0-	12	1	317	3	Y	54	70	0			3
							10	4	59	9							
03	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	58	1	1531	3	Y	294	283	0			14
							1	4	323	9							
04	3000	N	3270	-0-	270	270	70	1	2756	3	Y	401	404	0			11
							3	4	441	9							
05	3100	N	3384	-0-	284	554	35	1	2864	3	Y	441	435	0			17
							485	9									
06	3000	N	3081	-0-	81	635	38	1	2603	3	Y	398	400	0			15
							2	4	438	9							
07	3255	X	2620	-0-	-635	-0-	39	1	2305	3	Y	241	241	0			15
							11	4	265	9							
08	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	140	1	2099	3	Y	112	120	0			7
							1	4	123	9							
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	148	1	2378	3	Y	177	173	0			11
							6	4	195	9							
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	138	1	2427	3	Y	319	316	0			14
							1	4	351	9							
*11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	130	1	2227	3	Y	320	317	0			17
							352	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 27,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	51	1	3821	3	Y	758	754	0			41
							834	9									
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	109	1	2857	3	Y	482	494	0			29
							91	4	530	9							
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	137	1	3606	3	Y	694	688	0			35
							2	4	763	9							
04	3540	X	3195	-0-	-345	-0-	65	1	2523	3	Y	550	568	0			17
							2	4	605	9							
05	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	31	1	2572	3	Y	563	557	0			23
							619	9									
06	3540	X	3236	-0-	-304	-0-	39	1	2671	3	Y	476	478	0			21
							2	4	524	9							
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	51	1	2976	3	Y	451	444	0			28
							14	4	496	9							
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	208	1	3128	3	Y	398	407	0			19
							2	4	438	9							
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	183	1	2919	3	Y	537	526	0			30
							7	4	591	9							
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	166	1	2916	3	Y	569	574	0			25
							1	4	626	9							
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	149	1	2559	3	Y	530	526	0			29
							583	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 40,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,008

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	3	Y	501	503	0			32
							551	9									
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	101	1	1495	3	Y	378	375	0			35
							6	4	416	9							
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	1953	3	Y	552	554	0			33
							607	9									
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	238	1	2097	3	Y	526	531	0			28
							3	4	579	9							
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	244	1	1870	3	Y	604	602	0			30
							664	9									
06	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	246	1	1718	3	Y	517	520	0			27
							2	4	569	9							
07	3007	N	2693	-0-	-314	-0-	276	1	1759	3	Y	582	579	0			30
							18	4	640	9							
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	259	1	1877	3	Y	620	624	0			26
							2	4	682	9							
09	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	251	1	1626	3	Y	547	544	0			29
							602	9									
10	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	309	1	1751	3	Y	513	519	0			23
							564	9									
11	2730	N	2531	-0-	-199	-0-	261	1	1678	3	Y	532	532	0			23
							7	4	585	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 29,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,872

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	94	1	2526	3	Y	441	446	0			36
							485	9									
02	2660	X	2260	-0-	-400	-0-	116	1	1717	3	Y	382	378	0			40
							7	4	420	9							
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	196	1	2485	3	Y	400	403	0			37
							440	9									
04	3660	X	3204	-0-	-456	-0-	274	1	2420	3	Y	460	466	0			31
							4	4	506	9							
05	3782	X	2716	-0-	-1066	-0-	259	1	1986	3	Y	428	427	0			32
							471	9									
06	3030	X	2493	-0-	-537	-0-	255	1	1784	3	Y	411	413	0			30
							2	4	452	9							
07	3317	X	2097	-0-	-1220	-0-	216	1	1375	3	Y	447	445	0			32
							14	4	492	9							
08	3317	X	1937	-0-	-1380	-0-	169	1	1225	3	Y	493	497	0			28
							1	4	542	9							
09	3210	X	2130	-0-	-1080	-0-	230	1	1494	3	Y	369	368	0			29
							406	9									
10	2728	X	1529	-0-	-1199	-0-	183	1	1040	3	Y	278	283	0			24
							306	9									
*11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	281	1	1803	3	Y	420	420	0			24
							7	4	462	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,529

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	91	1	2449	3	Y	285	288	0			31
							314	9									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	126	1	1863	3	Y	275	272	0			34
							7	4	303	9							
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	152	1	1925	3	Y	293	294	0			33
							322	9									
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	235	1	2069	3	Y	398	401	0			30
							3	4	438	9							
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	179	1	1371	3	Y	287	287	0			30
							316	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	1388	3	Y	250	251	0			29
							1	4	275	9							
07	2852	X	2102	-0-	-750	-0-	235	1	1503	3	Y	316	314	0			31
							16	4	348	9							
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	317	1	2294	3	Y	305	308	0			28
							2	4	336	9							
09	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	312	1	2025	3	Y	273	271	0			30
							300	9									
10	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	332	1	1885	3	Y	368	370	0			28
							1	4	405	9							
11	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	317	1	2033	3	Y	432	431	0			29
							8	4	475	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,482

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3205	-0-	-1197	-0-	103	1	2763	3	Y	308	313	0			39
							339	9									
02	3976	X	3754	-0-	-222	-0-	204	1	3011	3	Y	479	472	0			46
							12	4	527	9							
03	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	216	1	2736	3	Y	450	454	0			42
							495	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	311	1	2753	3	Y	488	493	0			37
							5	4	537	9							
05	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	396	1	3028	3	Y	390	389	0			38
							429	9									
06	4020	X	3564	-0-	-456	-0-	376	1	2628	3	Y	506	508	0			36
							3	4	557	9							
07	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	382	1	2435	3	Y	497	495	0			38
							25	4	547	9							
08	3844	X	3657	-0-	-187	-0-	379	1	2752	3	Y	475	479	0			34
							3	4	523	9							
09	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	412	1	2675	3	Y	467	464	0			37
							514	9									
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	628	1	3564	3	Y	588	593	0			32
							1	4	647	9							
*11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	550	1	3530	3	Y	491	492	0			31
							14	4	540	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 41,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,139

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	45	1	1225	3	Y	942	936	0			17
							1036	9									
02	DLQ G-10		1415	-0-	1415	3721	64	1	945	3	Y	365	366	0			16
							4	4	402	9							
03	1700	N	877	-0-	-823	2898	48	1	607	3	Y	202	206	0			12
							222	9									
04	3000	N	1291	-0-	-1709	1189	102	1	905	3	Y	256	257	0			11
							2	4	282	9							
05	2184	N	995	-0-	-1189	-0-	87	1	664	3	Y	222	222	0			11
							244	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	87	1	611	3	Y	201	202	0			10
							1	4	221	9							
07	930	N	620	-0-	-310	-0-	60	1	383	3	Y	157	156	0			11
							4	4	173	9							
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	80	1	582	3	Y	244	245	0			10
							1	4	268	9							
09	900	N	648	-0-	-252	-0-	63	1	411	3	Y	158	157	0			11
							174	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	173	1	1110	3	Y	306	304	0			2
							4	4	337	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,053

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	117	1	3185	3	Y	692	695	0			41
							1	4	761	9							
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	182	1	2682	3	Y	687	679	0			49
							10	4	756	9							
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	248	1	3159	3	Y	763	767	0			45
							1	4	839	9							
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	350	1	3087	3	Y	749	755	0			39
							5	4	824	9							
05	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	158	1	1207	3	Y	327	328	0			38
							360	9									
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	220	1	1543	3	Y	403	405	0			36
							2	4	443	9							
07	3875	X	2856	-0-	-1019	-0-	303	1	1933	3	Y	545	542	0			39
							20	4	600	9							
08	3875	X	2891	-0-	-984	-0-	275	1	1991	3	Y	566	570	0			35
							2	4	623	9							
09	3750	X	2006	-0-	-1744	-0-	217	1	1407	3	Y	347	346	0			36
							382	9									
10	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	293	1	1657	3	Y	458	463	0			31
							504	9									
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	281	1	1802	3	Y	382	383	0			30
							7	4	420	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 32,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,919

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	82	1	2197	3	Y	247	250	0			21
							272	9									
02	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	137	1	2021	3	Y	261	258	0			24
							8	4	287	9							
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	228	1	2898	3	Y	381	382	0			23
							419	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	362	1	3191	3	Y	351	354	0			20
							5	4	386	9							
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	494	1	3792	3	Y	411	409	0			22
							1	4	452	9							
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	737	1	5146	3	Y	528	528	0			22
							5	4	581	9							
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	828	1	5280	3	Y	405	404	0			23
							55	4	446	9							
08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	704	1	5104	3	Y	351	353	0			21
							5	4	386	9							
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	738	1	4786	3	Y	335	333	0			23
							369	9									
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	846	1	4799	3	Y	362	366	0			19
							1	4	398	9							
*11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	590	1	3789	3	Y	271	272	0			18
							15	4	298	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 53,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,903

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	340	340	0			17
							374	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	283	281	0			19
							1	4	311	9							
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	356	358	0			17
							392	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	258	260	0			15
							1	4	284	9							
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	98	1	753	3	Y	360	359	0			16
							396	9									
06	570	N	382	-0-	-188	-0-	32	1	223	3	Y	115	116	0			15
							127	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	506	3	Y	190	189	0			16
							5	4	209	9							
08	1240	N	793	-0-	-447	-0-	63	1	453	3	Y	252	253	0			15
							277	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	208	207	0			16
							229	9									
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	81	1	458	3	Y	221	224	0			13
							243	9									
11	780	N	265	-0-	-515	-0-	22	1	145	3	Y	88	89	0			12
							1	4	97	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,671

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2085	-0-	-2379	-0-	61	1	1652	3	Y	338	342	0			39
							372	9									
02	4032	X	1559	-0-	-2473	-0-	72	1	1063	3	Y	382	377	0			44
							4	4	420	9							
03	4371	X	1711	-0-	-2660	-0-	91	1	1155	3	Y	423	426	0			41
							465	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	331	1	2921	3	Y	792	795	0			38
							5	4	871	9							
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	365	1	2797	3	Y	621	620	0			39
							683	9									
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	221	1	1550	3	Y	418	422	0			35
							2	4	460	9							
07	4278	X	563	-0-	-3715	-0-	60	1	381	3	Y	107	107	0			35
							4	4	118	9							
08	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	419	1	3039	3	Y	730	730	0			35
							3	4	803	9							
09	4140	X	4107	-0-	-33	-0-	438	1	2840	3	Y	754	749	0			40
							829	9									
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	486	1	2760	3	Y	736	743	0			33
							1	4	810	9							
11	4140	X	3306	-0-	-834	-0-	374	1	2406	3	Y	469	471	0			31
							10	4	516	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 31,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,770

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	112	1	3006	3	Y	518	523	0			39
							570	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	166	1	2441	3	Y	537	531	0			45
							9	4	591	9							
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	3	Y	612	616	0			41
							673	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	337	1	2976	3	Y	641	647	0			35
							5	4	705	9							
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	328	1	2514	3	Y	623	622	0			36
							685	9									
06	3660	X	3123	-0-	-537	-0-	318	1	2216	3	Y	534	537	0			33
							2	4	587	9							
07	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	434	1	2772	3	Y	658	654	0			37
							29	4	724	9							
08	4154	X	3621	-0-	-533	-0-	360	1	2613	3	Y	586	591	0			32
							3	4	645	9							
09	4020	X	2976	-0-	-1044	-0-	321	1	2081	3	Y	522	519	0			35
							574	9									
10	3968	X	2802	-0-	-1166	-0-	333	1	1884	3	Y	532	539	0			28
							585	9									
11	3840	X	3016	-0-	-824	-0-	327	1	2095	3	Y	533	533	0			28
							8	4	586	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 37,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,296

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	89	1	2395	3	Y	421	425	0			38
							463	9									
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	177	1	2618	3	Y	648	638	0			48
							10	4	713	9							
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	Y	454	459	0			43
							499	9									
04	2850	N	2463	-0-	-387	-0-	204	1	1804	3	Y	411	417	0			37
							3	4	452	9							
05	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	225	1	1720	3	Y	419	417	0			39
							461	9									
06	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	254	1	1774	3	Y	400	402	0			37
							2	4	440	9							
07	3286	X	1949	-0-	-1337	-0-	222	1	1416	3	Y	269	268	0			38
							15	4	296	9							
08	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	226	1	1643	3	Y	331	334	0			35
							2	4	364	9							
09	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	246	1	1595	3	Y	405	402	0			38
							446	9									
10	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	269	1	1522	3	Y	454	459	0			33
							499	9									
11	2460	X	2052	-0-	-408	-0-	219	1	1408	3	Y	381	381	0			33
							6	4	419	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 27,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,593

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3429	-0-	-942	-0-	34	1	3078	3	Y	288	284	0			13
							317	9									
02	3808	X	2504	-0-	-1304	-0-	41	1	2254	3	Y	171	172	0			12
							21	4	188	9							
03	4185	X	3763	-0-	-422	-0-	75	1	3401	3	Y	261	257	0			16
							287	9									
04	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	92	1	3306	3	Y	296	296	0			16
							326	9									
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	173	1	2998	3	Y	301	305	0			12
							331	9									
06	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	186	1	2788	3	Y	293	296	0			9
							322	9									
07	3844	X	3328	-0-	-516	-0-	159	1	2846	3	Y	293	286	0			16
							1	4	322	9							
08	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	186	1	2886	3	Y	253	255	0			14
							1	4	278	9							
09	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	195	1	2962	3	Y	268	265	0			17
							1	4	295	9							
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	186	1	3193	3	Y	267	268	0			16
							294	9									
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	235	1	3385	3	Y	230	233	0			13
							1	4	253	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 37,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,921

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3414	-0-	-2879	-0-	136	1	3120	3	Y	143	162	1			21
							1	4	157	9							
02	5684	X	2475	-0-	-3209	-0-	104	1	2249	3	Y	107	108	1			20
							4	4	118	9							
03	6107	X	3897	-0-	-2210	-0-	158	1	3563	3	Y	160	165	1			15
							176	9									
04	6090	X	2701	-0-	-3389	-0-	112	1	2488	3	Y	91	92	1			14
							1	4	100	9							
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	569	1	8298	3	Y	301	273	1			42
							3	4	331	9							
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	678	1	6127	3	Y	334	333	1			43
							1	4	367	9							
07	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	484	1	6570	3	Y	305	327	1			21
							336	9									
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	362	1	6499	3	Y	221	221	1			21
							7	4	243	9							
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	158	1	3047	3	Y	115	110	1			26
							127	9									
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	386	1	7403	3	Y	224	211	1			39
							246	9									
*11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	226	1	5009	3	Y	133	143	1			29
							16	4	146	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 60,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	337	1	7751	3	Y	252	250	1			26
							2	4	277	9							
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	276	1	5961	3	Y	225	218	1			33
							10	4	248	9							
03	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	362	1	8171	3	Y	282	294	1			21
							310	9									
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	299	1	6636	3	Y	252	246	1			27
							1	4	277	9							
05	7068	X	5169	-0-	-1899	-0-	324	1	4710	3	Y	122	130	1			19
							1	4	134	9							
06	6840	X	5018	-0-	-1822	-0-	482	1	4346	3	Y	173	172	1			20
							190	9									
07	5301	X	4576	-0-	-725	-0-	301	1	4084	3	Y	174	183	1			11
							191	9									
08	5301	X	3143	-0-	-2158	-0-	160	1	2874	3	Y	96	98	1			9
							3	4	106	9							
09	5130	X	3752	-0-	-1378	-0-	181	1	3508	3	Y	57	54	1			12
							63	9									
10	5177	X	4434	-0-	-743	-0-	217	1	4151	3	Y	60	61	1			11
							66	9									
*11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	308	1	6840	3	Y	132	121	1			22
							22	4	145	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 64,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	276	1	6358	3	Y	264	271	1			26
							2	4	290	9							
02	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	229	1	4923	3	Y	206	205	1			27
							8	4	227	9							
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	288	1	6502	3	Y	251	264	1			14
							276	9									
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	277	1	6141	3	Y	243	236	1			21
							1	4	267	9							
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	426	1	6215	3	Y	256	248	1			29
							2	4	282	9							
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	685	1	6191	3	Y	355	348	1			36
							1	4	391	9							
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	475	1	6450	3	Y	408	427	1			17
							449	9									
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	416	1	7458	3	Y	428	418	1			27
							8	4	471	9							
09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	366	1	7081	3	Y	222	212	1			37
							244	9									
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	370	1	7093	3	Y	235	238	1			34
							259	9									
11	6330	X	5706	-0-	-624	-0-	236	1	5225	3	Y	208	209	1			33
							16	4	229	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 77,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,076

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-		348	1	7990	3	Y	144	151	1			17
								2	4	158	9							
02	7196	X	6235	-0-	-961	-0-		272	1	5840	3	Y	104	105	1			16
								9	4	114	9							
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-		367	1	8283	3	Y	138	144	1			10
								152	9									
04	7710	X	6863	-0-	-847	-0-		288	1	6378	3	Y	178	170	1			18
								1	4	196	9							
05	7967	X	7647	-0-	-320	-0-		471	1	6854	3	Y	291	273	1			36
								2	4	320	9							
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-		768	1	6935	3	Y	380	373	1			43
								1	4	418	9							
07	8804	X	8312	-0-	-492	-0-		548	1	7441	3	Y	294	321	1			16
								323	9									
08	8804	X	8453	-0-	-351	-0-		431	1	7738	3	Y	250	248	1			18
								9	4	275	9							
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-		389	1	7519	3	Y	284	254	1			48
								312	9									
10	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-		442	1	8475	3	Y	323	320	1			51
								355	9									
11	8190	X	6514	-0-	-1676	-0-		271	1	6020	3	Y	185	201	1			35
								19	4	204	9							
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-						Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 86,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4336	-0-	-221	-0-		59	1	3912	3	Y	332	370	1			180
								365	9									
02	4116	X	3873	-0-	-243	-0-		22	1	3542	3	Y	277	240	1			217
								4	4	305	9							
03	3906	X	3417	-0-	-489	-0-		85	1	3054	3	Y	253	285	1			185
								278	9									
04	4620	X	2405	-0-	-2215	-0-		286	1	1925	3	Y	176	232	1			129
								194	9									
05	4774	X	2396	-0-	-2378	-0-		273	1	1925	3	Y	180	195	1			114
								198	9									
06	4200	X	2449	-0-	-1751	-0-		307	1	1965	3	Y	161	139	1			136
								177	9									
07	4278	X	2390	-0-	-1888	-0-		318	1	1899	3	Y	157	167	1			126
								173	9									
08	3410	X	2361	-0-	-1049	-0-		301	1	1880	3	Y	164	164	1			126
								180	9									
09	2460	X	2184	-0-	-276	-0-		259	1	1763	3	Y	147	159	1			114
								162	9									
10	2542	X	2332	-0-	-210	-0-		285	1	1857	3	Y	173	139	1			148
								190	9									
11	2460	X	2105	-0-	-355	-0-		253	1	1676	3	Y	160	169	1			139
								176	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-						Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 30,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10808	-0-	-693	-0-	434	1	9657	3	Y	652	644	0			77
							717	9									
02	10136	X	7729	-0-	-2407	-0-	192	1	7123	3	Y	376	396	0			57
							414	9									
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	422	1	10365	3	Y	622	631	0			48
							684	9									
04	10680	X	10403	-0-	-277	-0-	417	1	9324	3	Y	602	569	0			81
							662	9									
05	11005	X	10288	-0-	-717	-0-	412	1	9279	3	Y	543	551	0			73
							597	9									
06	11100	X	9888	-0-	-1212	-0-	403	1	8926	3	Y	508	530	0			51
							559	9									
07	11470	X	10443	-0-	-1027	-0-	400	1	9472	3	Y	519	519	0			51
							571	9									
08	11470	X	10077	-0-	-1393	-0-	387	1	9174	3	Y	469	474	0			46
							516	9									
09	10410	X	9846	-0-	-564	-0-	373	1	8992	3	Y	437	436	0			47
							481	9									
10	10447	X	9754	-0-	-693	-0-	383	1	8798	3	Y	521	527	0			41
							573	9									
11	10110	X	9327	-0-	-783	-0-	399	1	8365	3	Y	512	504	0			49
							563	9									
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 110,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,761

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	24	1	1268	3	Y	36	36	0			4
							2	4	40	9							
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	3	Y	100	98	0			6
							42	4	110	9							
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	2	0			4
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	16	1	1062	3	Y	87	82	0			9
							1	4	96	9							
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1241	3	Y	85	86	0			8
							94	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	22	1	1411	3	Y	83	84	0			7
							3	4	91	9							
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	24	1	1331	3	Y	76	73	0			10
							7	4	84	9							
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	23	1	1440	3	Y	70	71	0			9
							3	4	77	9							
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	20	1	1591	3	Y	65	66	0			8
							72	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	24	1	1692	3	Y	79	78	0			9
							87	9									
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	28	1	1248	3	Y	78	78	0			9
							1	4	86	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3516	-0-	-452	-0-	60	1	3158	3	Y	265	272	0			42
							6	4	292	9							
02	3584	X	3065	-0-	-519	-0-	54	1	2648	3	Y	240	237	0			45
							99	4	264	9							
03	3441	X	59	-0-	-3382	-0-	1	1	55	3	Y	3	12	0			36
							3	9									
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	49	1	3215	3	Y	272	257	0			51
							3	4	299	9							
05	3503	X	2486	-0-	-1017	-0-	36	1	2274	3	Y	159	168	0			42
							1	4	175	9							
06	3390	X	3174	-0-	-216	-0-	46	1	2924	3	Y	180	187	0			35
							6	4	198	9							
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	48	1	2743	3	Y	176	169	0			42
							15	4	194	9							
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	50	1	3154	3	Y	204	206	0			40
							6	4	224	9							
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	39	1	3075	3	Y	218	223	0			35
							1	4	240	9							
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	42	1	3066	3	Y	206	207	0			34
							1	4	227	9							
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	71	1	3161	3	Y	180	180	0			34
							2	4	198	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 32,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	58	1	3017	3	Y	344	352	0			51
							5	4	378	9							
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	52	1	2586	3	Y	337	333	0			55
							98	4	371	9							
03	3565	X	64	-0-	-3501	-0-	1	1	57	3	Y	5	18	0			42
							6	9									
04	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	43	1	2814	3	Y	323	305	0			60
							2	4	355	9							
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	54	1	3393	3	Y	371	380	0			51
							1	4	408	9							
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	56	1	3512	3	Y	346	356	0			41
							7	4	381	9							
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	59	1	3352	3	Y	336	322	0			55
							18	4	370	9							
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	55	1	3390	3	Y	325	329	0			51
							6	4	358	9							
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	41	1	3233	3	Y	326	332	0			45
							1	4	359	9							
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	44	1	3186	3	Y	335	335	0			45
							1	4	369	9							
11	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	56	1	2480	3	Y	252	251	0			46
							1	4	277	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 35,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-		-0-	-0-	7	1	374	3	Y	4	5	0			8
								1	4	4	9							
02	442	N	442	-0-		-0-	-0-	8	1	408	3	Y	9	9	0			8
								16	4	10	9							
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-	2	0			6
04	419	N	419	-0-		-0-	-0-	7	1	403	3	Y	8	7	0			7
								9	9									
05	496	N	438	-0-		-58	-0-	7	1	423	3	Y	7	8	0			6
								8	9									
06	431	N	431	-0-		-0-	-0-	7	1	419	3	Y	4	5	0			5
								1	4	4	9							
07	432	N	432	-0-		-0-	-0-	8	1	420	3	Y	2	2	0			5
								2	4	2	9							
08	450	N	450	-0-		-0-	-0-	7	1	440	3	Y	2	2	0			5
								1	4	2	9							
09	467	N	467	-0-		-0-	-0-	6	1	455	3	Y	5	6	0			4
								6	9									
10	495	N	495	-0-		-0-	-0-	7	1	482	3	Y	5	5	0			4
								6	9									
*11	410	N	410	-0-		-0-	-0-	9	1	392	3	Y	8	8	0			4
								9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2562	-0-		-321	-0-	44	1	2298	3	Y	196	201	0			31
								4	4	216	9							
02	2604	X	2008	-0-		-596	-0-	35	1	1741	3	Y	151	149	0			33
								66	4	166	9							
03	2883	X	43	-0-		-2840	-0-	1	1	40	3	Y	2	9	0			26
								2	9									
04	2490	X	2361	-0-		-129	-0-	32	1	2136	3	Y	174	164	0			36
								2	4	191	9							
05	2573	X	2190	-0-		-383	-0-	31	1	1969	3	Y	172	177	0			31
								1	4	189	9							
06	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-	34	1	2121	3	Y	166	171	0			26
								4	4	183	9							
07	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	39	1	2216	3	Y	141	135	0			32
								12	4	155	9							
08	2201	N	2146	-0-		-55	-0-	31	1	1971	3	Y	127	129	0			30
								4	4	140	9							
09	2130	N	1917	-0-		-213	-0-	23	1	1787	3	Y	97	100	0			27
								107	9									
10	2201	N	1910	-0-		-291	-0-	25	1	1782	3	Y	94	95	0			26
								103	9									
*11	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	46	1	2040	3	Y	127	125	0			28
								1	4	140	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 22,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	568	3	Y	29	29	0			1
							21	4	32	9							
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	0			1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	32	30	0			3
							35	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	Y	39	39	0			3
							43	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					2
							1	4									
08	310	N	83	-0-	-227	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					2
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	1	1	74	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	558	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2836	-0-	-2496	-0-	28	1	2527	3	Y	255	251	0			27
							281	9									
02	4704	X	2658	-0-	-2046	-0-	43	1	2354	3	Y	217	218	0			26
							22	4	239	9							
03	5177	X	3319	-0-	-1858	-0-	65	1	2944	3	Y	282	277	0			31
							310	9									
04	4320	X	2887	-0-	-1433	-0-	73	1	2629	3	Y	168	169	0			30
							185	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	158	1	2736	3	Y	338	342	0			26
							372	9									
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	181	1	2720	3	Y	315	319	0			22
							347	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	188	1	3365	3	Y	382	371	0			33
							1	4	420	9							
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	221	1	3419	3	Y	308	311	0			30
							1	4	339	9							
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	196	1	2976	3	Y	281	279	0			32
							1	4	309	9							
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	253	1	4323	3	Y	410	409	0			33
							451	9									
11	3840	X	3646	-0-	-194	-0-	211	1	3039	3	Y	359	363	0			29
							1	4	395	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 38,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	221	1	2256	3	Y	385	385	0			8
							424	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	134	1	1635	3	Y	238	238	0			8
							1	4	262	9							
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	204	1	1783	3	Y	302	301	0			9
							332	9									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	164	1	1550	3	Y	296	294	0			11
							326	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	122	1	1391	3	Y	336	330	0			17
							4	4	370	9							
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	146	1	1389	3	Y	396	402	0			11
							6	4	436	9							
07	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	117	1	1402	3	Y	386	382	0			15
							425	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	3	Y	393	394	0			14
							1	4	432	9							
09	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	75	1	1428	3	Y	313	316	0			11
							1	4	344	9							
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	135	1	1398	3	Y	363	362	0			12
							1	4	399	9							
11	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	161	1	1279	3	Y	318	318	0			12
							12	4	350	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 22,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,726

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2124	-0-	-232	-0-	181	1	1447	3	Y	450	448	0			10
							1	4	495	9							
02	2128	X	1521	-0-	-607	-0-	109	1	1074	3	Y	304	303	0			11
							4	4	334	9							
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	246	1	1747	3	Y	536	539	0			8
							590	9									
04	2070	X	1847	-0-	-223	-0-	151	1	1237	3	Y	416	416	0			8
							1	4	458	9							
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	213	1	1931	3	Y	723	716	0			15
							1	4	795	9							
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	184	1	1681	3	Y	546	551	0			10
							24	4	601	9							
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	149	1	1246	3	Y	402	399	0			13
							5	4	442	9							
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	192	1	1564	3	Y	536	535	0			14
							590	9									
09	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	104	1	739	3	Y	289	291	0			12
							318	9									
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	200	1	1435	3	Y	520	511	0			21
							6	4	572	9							
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	151	1	1001	3	Y	397	401	0			17
							11	4	437	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 22,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	828	-0-	-3295	-0-	8	1	758	3	Y	56	55	0			11
							62	9									
02	3724	X	1379	-0-	-2345	-0-	24	1	1306	3	Y	34	34	0			11
							12	4	37	9							
03	4123	X	1369	-0-	-2754	-0-	28	1	1266	3	Y	68	67	0			12
							75	9									
04	3990	X	655	-0-	-3335	-0-	15	1	548	3	Y	84	84	0			12
							92	9									
05	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	118	1	2034	3	Y	112	114	0			10
							123	9									
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	138	1	2074	3	Y	111	113	0			8
							122	9									
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	130	1	2314	3	Y	122	118	0			12
							134	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	153	1	2365	3	Y	146	146	0			12
							161	9									
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	145	1	2210	3	Y	152	151	0			13
							1	4	167	9							
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	127	1	2177	3	Y	151	152	0			12
							166	9									
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	3	Y	144	146	0			10
							158	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 20,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4267	-0-	-290	-0-	41	1	3625	3	Y	546	540	0			33
							601	9									
02	4004	X	2603	-0-	-1401	-0-	42	1	2288	3	Y	229	233	0			29
							21	4	252	9							
03	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	79	1	3607	3	Y	442	434	0			37
							486	9									
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	109	1	3942	3	Y	536	535	0			38
							590	9									
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	227	1	3922	3	Y	550	558	0			30
							605	9									
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	261	1	3925	3	Y	550	556	0			24
							1	4	605	9							
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	247	1	4411	3	Y	587	571	0			40
							1	4	646	9							
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	300	1	4636	3	Y	472	477	0			35
							1	4	519	9							
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	298	1	4515	3	Y	362	360	0			37
							1	4	398	9							
10	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	264	1	4527	3	Y	383	384	0			36
							421	9									
11	5220	X	4601	-0-	-619	-0-	270	1	3889	3	Y	401	405	0			32
							1	4	441	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 51,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,058

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2699	-0-	-1486	-0-	26	1	2347	3	Y	296	293	0			27
							326	9									
02	3780	X	2657	-0-	-1123	-0-	42	1	2285	3	Y	281	282	0			26
							21	4	309	9							
03	4185	X	3209	-0-	-976	-0-	59	1	2695	3	Y	414	407	0			33
							455	9									
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	102	1	3692	3	Y	440	439	0			34
							484	9									
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	149	1	2586	3	Y	308	316	0			26
							339	9									
06	3120	X	3051	-0-	-69	-0-	169	1	2542	3	Y	309	313	0			22
							340	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	166	1	2964	3	Y	353	343	0			32
							1	4	388	9							
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	188	1	2918	3	Y	316	319	0			29
							1	4	348	9							
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	178	1	2706	3	Y	310	307	0			32
							1	4	341	9							
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	151	1	2592	3	Y	295	296	0			31
							325	9									
*11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	164	1	2364	3	Y	285	289	0			27
							1	4	314	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 35,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,607

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	23	1	4900	3	Y	201	202	0			8
							221	9									
02	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	20	1	4120	3	Y	179	177	0			10
							197	9									
03	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	21	1	4436	3	Y	209	216	0			3
							1	4	230	9							
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	20	1	4744	3	Y	231	227	0			7
							254	9									
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	18	1	4779	3	Y	202	207	0			2
							222	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	16	1	4442	3	Y	196	194	0			4
							216	9									
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	17	1	4888	3	Y	195	197	0			2
							215	9									
08	4836	X	4762	-0-	-74	-0-	16	1	4524	3	Y	202	201	0			3
							222	9									
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	17	1	4561	3	Y	194	194	0			3
							213	9									
10	4836	X	4784	-0-	-52	-0-	23	1	4534	3	Y	206	205	0			4
							227	9									
*11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	23	1	4680	3	Y	216	217	0			3
							238	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 53,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	55	1	2873	3	Y	310	301	0			24
							3	4	341	9							
02	3556	X	1450	-0-	-2106	-0-	42	1	1247	3	Y	125	115	0			34
							23	4	138	9							
03	3937	X	3584	-0-	-353	-0-	128	1	3173	3	Y	253	275	0			12
							5	4	278	9							
04	3660	X	2105	-0-	-1555	-0-	79	1	1840	3	Y	155	156	0			11
							15	4	171	9							
05	3410	X	1841	-0-	-1569	-0-	78	1	1632	3	Y	119	119	0			11
							131	9									
06	3480	X	1287	-0-	-2193	-0-	56	1	1140	3	Y	83	83	0			11
							91	9									
07	3596	X	1774	-0-	-1822	-0-	80	1	1573	3	Y	109	111	0			9
							1	4	120	9							
08	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			6
09	2100	X	33	-0-	-2067	-0-	2	1	29	3	Y	2	2	0			6
							2	9									
10	1829	X	1804	-0-	-25	-0-	97	1	1607	3	Y	90	89	0			7
							1	4	99	9							
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	194	1	2948	3	Y	208	204	0			11
							3	4	229	9							
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 20,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	38	1	1941	3	Y	329	337	0			61
							3	4	362	9							
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	41	1	2045	3	Y	365	361	0			65
							77	4	402	9							
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	5	20	0			50
							6	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	30	1	1970	3	Y	303	286	0			67
							2	4	333	9							
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	33	1	2097	3	Y	270	281	0			56
							1	4	297	9							
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	35	1	2239	3	Y	289	299	0			46
							5	4	318	9							
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	39	1	2191	3	Y	285	273	0			58
							12	4	314	9							
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	37	1	2289	3	Y	277	280	0			55
							4	4	305	9							
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	29	1	2231	3	Y	281	287	0			49
							309	9									
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	36	1	2637	3	Y	369	367	0			51
							1	4	406	9							
*11	3000	N	3017	-0-	17	17	56	1	2524	3	Y	395	391	0			55
							2	4	435	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 26,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5013	-0-	-164	-0-	49	1	4393	3	Y	519	513	0			31
							571	9									
02	4536	X	3565	-0-	-971	-0-	58	1	3162	3	Y	287	290	0			28
							29	4	316	9							
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	98	1	4439	3	Y	462	454	0			36
							508	9									
04	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	119	1	4286	3	Y	450	450	0			36
							495	9									
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	269	1	4645	3	Y	465	473	0			28
							512	9									
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	292	1	4389	3	Y	414	420	0			22
							1	4	455	9							
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	262	1	4677	3	Y	404	393	0			33
							1	4	444	9							
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	302	1	4677	3	Y	474	475	0			32
							1	4	521	9							
09	5250	X	4461	-0-	-789	-0-	249	1	3784	3	Y	388	385	0			35
							1	4	427	9							
10	5425	X	2887	-0-	-2538	-0-	149	1	2544	3	Y	176	181	0			30
							194	9									
11	5310	X	3653	-0-	-1657	-0-	216	1	3104	3	Y	302	304	0			28
							1	4	332	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 50,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,341

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	103	1	4281	3	Y	834	836	0			59
							1	4	917	9							
02	3752	X	3252	-0-	-500	-0-	63	1	2602	3	Y	483	494	0			48
							56	4	531	9							
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	106	1	3301	3	Y	605	606	0			47
							2	4	666	9							
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	102	1	3349	3	Y	562	569	0			40
							618	9									
05	4154	X	2997	-0-	-1157	-0-	71	1	2427	3	Y	454	446	0			48
							499	9									
06	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	63	1	2491	3	Y	551	554	0			45
							1	4	606	9							
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	88	1	2851	3	Y	489	500	0			34
							11	4	538	9							
08	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	111	1	3048	3	Y	514	509	0			39
							565	9									
09	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	83	1	2843	3	Y	472	476	0			35
							519	9									
10	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	41	1	2835	3	Y	478	480	0			33
							526	9									
11	3600	X	2850	-0-	-750	-0-	26	1	2315	3	Y	463	454	0			42
							509	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 39,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,905

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	47	1	2454	3	Y	297	303	0	39
							4	4	327	9					
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	13	1	658	3	Y	75	77	0	37
							25	4	83	9					
03	3100	N	27506	-0-	24406	24406	357	1	24697	3	Y	2174	2150	0	61
							61	4	2391	9					
04	3000	N	1942	-0-	-1058	23348	26	1	1697	3	Y	198	218	0	41
							1	4	218	9					
05	3100	N	2825	-0-	-275	23073	39	1	2463	3	Y	293	298	0	36
							1	4	322	9					
06	25963	X	2890	-0-	-23073	-0-	40	1	2506	3	Y	308	314	0	30
							5	4	339	9					
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	49	1	2709	3	Y	349	334	0	45
							14	4	384	9					
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	44	1	2709	3	Y	289	294	0	40
							5	4	318	9					
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	31	1	2368	3	Y	250	255	0	35
							275	9							
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	35	1	2599	3	Y	262	262	0	35
							1	4	288	9					
*11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	54	1	2377	3	Y	221	220	0	36
							1	4	243	9					
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 53,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,716

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	52	1	2176	3	Y	229	239	0	24
							1	4	252	9					
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1265	3	Y	124	129	0	19
							28	4	136	9					
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	46	1	1429	3	Y	125	128	0	16
							1	4	138	9					
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1337	3	Y	79	83	0	12
							87	9							
05	3100	N	3112	-0-	12	12	82	1	2842	3	Y	170	158	0	24
							1	4	187	9					
06	1911	N	1899	-0-	-12	-0-	41	1	1586	3	Y	247	244	0	27
							272	9							
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1479	3	Y	171	179	0	19
							6	4	188	9					
08	2883	N	1862	-0-	-1021	-0-	58	1	1614	3	Y	173	172	0	20
							190	9							
09	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	42	1	1450	3	Y	205	203	0	22
							226	9							
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	23	1	1560	3	Y	224	224	0	22
							246	9							
*11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	23	1	2052	3	Y	287	277	0	32
							316	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 21,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3020	-0-	-1971	-0-	29	1	2577	3	Y	376	371	0			26
							414	9									
02	4480	X	2717	-0-	-1763	-0-	43	1	2349	3	Y	275	276	0			25
							22	4	303	9							
03	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	82	1	3702	3	Y	351	345	0			31
							386	9									
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	305	306	0			30
							336	9									
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	250	1	4331	3	Y	276	283	0			23
							304	9									
06	4050	X	3607	-0-	-443	-0-	210	1	3154	3	Y	221	226	0			18
							243	9									
07	5022	X	2589	-0-	-2433	-0-	129	1	2300	3	Y	145	142	0			21
							160	9									
08	5022	X	3399	-0-	-1623	-0-	194	1	3003	3	Y	183	183	0			21
							1	4	201	9							
09	4860	X	2878	-0-	-1982	-0-	159	1	2426	3	Y	265	261	0			25
							1	4	292	9							
10	4898	X	3047	-0-	-1851	-0-	145	1	2476	3	Y	387	386	0			26
							426	9									
11	3600	X	2354	-0-	-1246	-0-	135	1	1951	3	Y	243	248	0			21
							1	4	267	9							
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 37,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	54	1	4855	3	Y	533	528	0			38
							586	9									
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	77	1	4158	3	Y	342	345	0			35
							38	4	376	9							
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	113	1	5181	3	Y	543	534	0			44
							1	4	597	9							
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	119	1	4293	3	Y	461	462	0			43
							507	9									
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	250	1	4320	3	Y	458	467	0			34
							504	9									
06	4680	X	4436	-0-	-244	-0-	251	1	3779	3	Y	368	375	0			27
							1	4	405	9							
07	5890	X	4129	-0-	-1761	-0-	197	1	3523	3	Y	371	362	0			36
							1	4	408	9							
08	5890	X	4619	-0-	-1271	-0-	251	1	3883	3	Y	440	441	0			35
							1	4	484	9							
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	282	1	4271	3	Y	422	418	0			39
							1	4	464	9							
10	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	253	1	4331	3	Y	448	449	0			38
							493	9									
11	4470	X	4339	-0-	-131	-0-	248	1	3566	3	Y	476	481	0			33
							1	4	524	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 53,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,862

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	36	1	1887	3	Y	99	101	0			17
							3	4	109	9							
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	33	1	1655	3	Y	87	86	0			18
							63	4	96	9							
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	4	0			15
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	25	1	1709	3	Y	92	87	0			20
							2	4	101	9							
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1901	3	Y	78	81	0			17
							1	4	86	9							
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	6	10	0			13
							7	9									
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	0			12
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	5	0			7
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	44	1	2306	3	Y	171	175	0			29
							4	4	188	9							
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	3	Y	109	108	0			30
							57	4	120	9							
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	2	8	0			24
							2	9									
04	2340	N	2088	-0-	-252	-0-	29	1	1940	3	Y	106	101	0			29
							2	4	117	9							
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	36	1	2282	3	Y	56	62	0			23
							1	4	62	9							
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	33	1	2145	3	Y	82	86	0			19
							5	4	90	9							
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	43	1	2417	3	Y	123	118	0			24
							13	4	135	9							
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	39	1	2485	3	Y	137	138	0			23
							5	4	151	9							
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	33	1	2575	3	Y	169	172	0			20
							186	9									
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	27	1	1898	3	Y	114	115	0			19
							125	9									
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	48	1	2101	3	Y	112	111	0			20
							1	4	123	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	95	1	2793	3	Y	268	268	0			13
							1	4	295	9							
02	2604	X	2566	-0-	-38	-0-	83	1	2168	3	Y	205	206	0			12
							89	4	226	9							
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	85	1	2688	3	Y	257	257	0			12
							8	4	283	9							
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	68	1	2540	3	Y	235	236	0			11
							8	4	259	9							
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	99	1	2902	3	Y	261	263	0			9
							3	4	287	9							
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2648	3	Y	223	222	0			10
							13	4	245	9							
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	74	1	2772	3	Y	169	169	0			10
							19	4	186	9							
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	82	1	2616	3	Y	196	197	0			9
							5	4	216	9							
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	84	1	2702	3	Y	242	242	0			9
							5	4	266	9							
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	82	1	2666	3	Y	214	212	0			11
							4	4	235	9							
*11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	83	1	2359	3	Y	210	213	0			8
							4	4	231	9							
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 32,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	99	1	2936	3	Y	252	253	0			16
							1	4	277	9							
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	93	1	2432	3	Y	195	196	0			15
							100	4	215	9							
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	94	1	2926	3	Y	266	266	0			15
							8	4	293	9							
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	76	1	2832	3	Y	240	241	0			14
							9	4	264	9							
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	97	1	2856	3	Y	254	257	0			11
							3	4	279	9							
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	97	1	2933	3	Y	266	264	0			13
							14	4	293	9							
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	83	1	3076	3	Y	270	269	0			14
							21	4	297	9							
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	88	1	2793	3	Y	285	287	0			12
							5	4	314	9							
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	90	1	2878	3	Y	251	253	0			10
							5	4	276	9							
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	92	1	2950	3	Y	294	290	0			14
							4	4	323	9							
*11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	101	1	2852	3	Y	286	290	0			10
							5	4	315	9							
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 35,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,859

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	128	1	3788	3	Y	330	330	0	13
							2	4	363	9					
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	123	1	3216	3	Y	280	280	0	13
							132	4	308	9					
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	114	1	3583	3	Y	294	295	0	12
							10	4	323	9					
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	106	1	3936	3	Y	232	233	0	11
							12	4	255	9					
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	126	1	3671	3	Y	343	345	0	9
							3	4	377	9					
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	123	1	3708	3	Y	295	294	0	10
							18	4	325	9					
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	103	1	3783	3	Y	348	345	0	13
							25	4	383	9					
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	99	1	3156	3	Y	274	279	0	8
							6	4	301	9					
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	103	1	3323	3	Y	242	243	0	7
							6	4	266	9					
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	110	1	3561	3	Y	255	252	0	10
							5	4	281	9					
*11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	119	1	3364	3	Y	250	254	0	6
							6	4	275	9					
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 44,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,143

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	43	1	1302	3	Y	161	162	0	5
							1	4	177	9					
02	1596	X	1455	-0-	-141	-0-	47	1	1232	3	Y	114	114	0	5
							51	4	125	9					
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	61	1	1919	3	Y	134	134	0	5
							6	4	147	9					
04	1470	X	1407	-0-	-63	-0-	34	1	1277	3	Y	84	85	0	4
							4	4	92	9					
05	1612	X	1428	-0-	-184	-0-	43	1	1268	3	Y	105	106	0	3
							1	4	116	9					
06	2070	X	1330	-0-	-740	-0-	39	1	1185	3	Y	91	90	0	4
							6	4	100	9					
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	48	1	1780	3	Y	137	135	0	6
							12	4	151	9					
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	3	Y	192	192	0	6
							3	4	211	9					
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	49	1	1561	3	Y	133	135	0	4
							3	4	146	9					
10	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	48	1	1547	3	Y	135	133	0	6
							2	4	149	9					
11	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	56	1	1601	3	Y	70	73	0	3
							3	4	77	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 18,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	25	1	1282	3	Y	89	94	0			13
							2	4	98	9							
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	27	1	1325	3	Y	105	103	0			15
							50	4	116	9							
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	4	9	0			10
							4	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	31	1	2027	3	Y	153	145	0			18
							2	4	168	9							
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	29	1	1877	3	Y	146	150	0			14
							1	4	161	9							
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	30	1	1915	3	Y	147	152	0			9
							4	4	162	9							
07	2294	N	1848	-0-	-446	-0-	29	1	1666	3	Y	131	126	0			14
							9	4	144	9							
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	33	1	2089	3	Y	157	159	0			12
							4	4	173	9							
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	27	1	2102	3	Y	116	119	0			9
							128	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	30	1	2149	3	Y	100	101	0			8
							110	9									
11	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	46	1	2013	3	Y	116	115	0			9
							1	4	128	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	79	1	4139	3	Y	428	439	0			76
							7	4	471	9							
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	61	1	2997	3	Y	335	332	0			79
							113	4	369	9							
03	3999	X	63	-0-	-3936	-0-	1	1	58	3	Y	4	22	0			61
							4	9									
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	68	1	4506	3	Y	294	278	0			77
							4	4	323	9							
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	62	1	3849	3	Y	340	351	0			66
							1	4	374	9							
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	62	1	3888	3	Y	350	362	0			54
							8	4	385	9							
07	5053	X	4329	-0-	-724	-0-	69	1	3849	3	Y	355	340	0			69
							20	4	391	9							
08	5053	X	3823	-0-	-1230	-0-	55	1	3436	3	Y	295	300	0			64
							7	4	325	9							
09	4890	X	4187	-0-	-703	-0-	48	1	3780	3	Y	325	332	0			57
							1	4	358	9							
10	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	54	1	3880	3	Y	357	357	0			57
							1	4	393	9							
11	4350	X	4163	-0-	-187	-0-	83	1	3696	3	Y	347	345	0			59
							2	4	382	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 42,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,430

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	973	-0-	-4576	-0-	12	1	833	3	Y	116	135	0			8
							128	9									
02	5012	X	964	-0-	-4048	-0-	30	1	828	3	Y	94	96	0			6
							3	4	103	9							
03	5053	X	4159	-0-	-894	-0-	276	1	3410	3	Y	426	409	0			23
							4	4	469	9							
04	4890	X	4468	-0-	-422	-0-	402	1	3618	3	Y	407	404	0			26
							448	9									
05	4898	X	1108	-0-	-3790	-0-	97	1	884	3	Y	115	132	0			9
							127	9									
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	449	1	3996	3	Y	506	488	0			27
							557	9									
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	456	1	4174	3	Y	489	487	0			29
							37	4	538	9							
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	485	1	4319	3	Y	542	540	0			31
							596	9									
09	5010	X	4741	-0-	-269	-0-	404	1	3762	3	Y	518	518	0			31
							5	4	570	9							
10	5208	X	4785	-0-	-423	-0-	412	1	3676	3	Y	634	627	0			38
							697	9									
11	5220	X	3800	-0-	-1420	-0-	310	1	2905	3	Y	525	525	0			38
							7	4	578	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 40,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,372

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6409	-0-	-411	-0-	84	1	5679	3	Y	586	576	0			31
							1	4	645	9							
02	6160	X	5711	-0-	-449	-0-	181	1	5011	3	Y	454	462	0			23
							20	4	499	9							
03	6262	X	6085	-0-	-177	-0-	420	1	5180	3	Y	435	434	0			24
							6	4	479	9							
04	6210	X	4800	-0-	-1410	-0-	444	1	4012	3	Y	312	316	0			20
							1	4	343	9							
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	589	1	5381	3	Y	485	477	0			28
							1	4	534	9							
06	6210	X	5201	-0-	-1009	-0-	484	1	4312	3	Y	368	375	0			21
							405	9									
07	5828	X	5466	-0-	-362	-0-	498	1	4556	3	Y	337	338	0			20
							41	4	371	9							
08	5828	X	5562	-0-	-266	-0-	521	1	4644	3	Y	361	360	0			21
							397	9									
09	5640	X	4685	-0-	-955	-0-	417	1	3885	3	Y	344	344	0			21
							5	4	378	9							
10	5828	X	4605	-0-	-1223	-0-	423	1	3773	3	Y	372	370	0			23
							409	9									
11	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	459	1	4307	3	Y	318	318	0			23
							11	4	350	9							
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 60,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,372

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	35	1	2337	3	Y	192	192	0			7
							211	9									
02	2548	X	2178	-0-	-370	-0-	70	1	1953	3	Y	134	138	0			3
							8	4	147	9							
03	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	177	1	2195	3	Y	176	173	0			6
							3	4	194	9							
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	332	1	2994	3	Y	208	204	0			10
							229	9									
05	3100	N	3675	-0-	575	575	336	1	3071	3	Y	243	241	0			12
							1	4	267	9							
06	2490	N	1540	-0-	-950	-0-	144	1	1283	3	Y	103	111	0			4
							113	9									
07	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	179	1	1644	3	Y	104	104	0			4
							15	4	114	9							
08	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	192	1	1714	3	Y	124	123	0			5
							136	9									
09	2610	X	1783	-0-	-827	-0-	160	1	1488	3	Y	121	121	0			5
							2	4	133	9							
10	2697	X	1938	-0-	-759	-0-	179	1	1597	3	Y	147	145	0			7
							162	9									
11	1980	X	1830	-0-	-150	-0-	160	1	1505	3	Y	146	145	0			8
							4	4	161	9							
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,698

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	36	1	2391	3	Y	300	295	0			15
							330	9									
02	2716	X	2643	-0-	-73	-0-	83	1	2298	3	Y	230	235	0			10
							9	4	253	9							
03	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	190	1	2343	3	Y	235	233	0			12
							3	4	259	9							
04	2670	X	2467	-0-	-203	-0-	227	1	2043	3	Y	179	180	0			11
							197	9									
05	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	231	1	2113	3	Y	215	213	0			13
							1	4	237	9							
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	275	1	2452	3	Y	203	205	0			11
							223	9									
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	253	1	2316	3	Y	222	220	0			13
							21	4	244	9							
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	246	1	2191	3	Y	188	190	0			11
							207	9									
09	2610	N	2481	-0-	-129	-0-	224	1	2089	3	Y	150	152	0			9
							3	4	165	9							
10	2697	N	2351	-0-	-346	-0-	217	1	1939	3	Y	177	175	0			11
							195	9									
11	2550	N	2221	-0-	-329	-0-	197	1	1850	3	Y	154	153	0			12
							5	4	169	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 28,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	43	1	2884	3	Y	327	326	0			12
							360	9									
02	2996	X	2619	-0-	-377	-0-	83	1	2278	3	Y	226	232	0			6
							9	4	249	9							
03	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	197	1	2434	3	Y	259	257	0			8
							3	4	285	9							
04	3210	X	2560	-0-	-650	-0-	235	1	2114	3	Y	192	194	0			6
							211	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	327	1	2987	3	Y	292	287	0			11
							1	4	321	9							
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	277	1	2464	3	Y	236	240	0			7
							260	9									
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	283	1	2590	3	Y	272	269	0			10
							23	4	299	9							
08	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	285	1	2540	3	Y	257	258	0			9
							283	9									
09	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	245	1	2278	3	Y	249	249	0			9
							3	4	274	9							
10	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	248	1	2210	3	Y	255	254	0			10
							281	9									
11	3090	X	2294	-0-	-796	-0-	202	1	1900	3	Y	170	173	0			7
							5	4	187	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 32,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,735

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	122	1	968	3	Y	197	196	0			3
							217	9									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	125	1	1238	3	Y	272	270	0			5
							5	4	299	9							
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	205	1	1458	3	Y	329	331	0			3
							362	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	127	1	1026	3	Y	240	239	0			4
							264	9									
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	115	1	1041	3	Y	260	258	0			6
							1	4	286	9							
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	115	1	1054	3	Y	225	227	0			4
							15	4	248	9							
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	131	1	1103	3	Y	248	247	0			5
							5	4	273	9							
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	138	1	1124	3	Y	234	234	0			5
							257	9									
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	126	1	894	3	Y	430	430	0			5
							473	9									
10	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	121	1	869	3	Y	198	196	0			7
							4	4	218	9							
11	1470	N	857	-0-	-613	-0-	90	1	595	3	Y	151	153	0			5
							6	4	166	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	X	1888	-0-		-0-		-0-	94	1	750	3	Y	949	945	0			14
									1044	9									
02	1428	X	937	-0-		-491		-0-	45	1	449	3	Y	401	400	0			15
									2	4	441	9							
03	2533	N	2533	-0-		-0-		-0-	172	1	1225	3	Y	1033	1038	0			10
									1136	9									
04	2183	N	2183	-0-		-0-		-0-	124	1	1008	3	Y	955	953	0			12
									1051	9									
05	2176	N	2176	-0-		-0-		-0-	116	1	1059	3	Y	909	902	0			19
									1	4	1000	9							
06	2436	N	2436	-0-		-0-		-0-	131	1	1196	3	Y	993	999	0			13
									17	4	1092	9							
07	2362	N	2362	-0-		-0-		-0-	137	1	1150	3	Y	973	968	0			18
									5	4	1070	9							
08	2140	N	2140	-0-		-0-		-0-	124	1	1007	3	Y	917	917	0			18
									1009	9									
09	2070	N	2070	-0-		-0-		-0-	132	1	940	3	Y	907	909	0			16
									998	9									
10	2046	N	2046	-0-		-0-		-0-	130	1	934	3	Y	889	875	0			30
									4	4	978	9							
*11	1663	N	1663	-0-		-0-		-0-	112	1	737	3	Y	733	741	0			22
									8	4	806	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,659

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3217	-0-		-224		-0-	32	1	2874	3	Y	283	280	0			26
									311	9									
02	3108	X	2710	-0-		-398		-0-	46	1	2440	3	Y	184	185	0			25
									22	4	202	9							
03	3631	X	3631	-0-		-0-		-0-	72	1	3252	3	Y	279	274	0			30
									307	9									
04	3489	X	3489	-0-		-0-		-0-	86	1	3094	3	Y	281	281	0			30
									309	9									
05	3441	X	3245	-0-		-196		-0-	162	1	2800	3	Y	257	262	0			25
									283	9									
06	3330	X	3101	-0-		-229		-0-	178	1	2678	3	Y	223	226	0			22
									245	9									
07	3627	X	2972	-0-		-655		-0-	146	1	2591	3	Y	214	209	0			27
									235	9									
08	3627	X	2521	-0-		-1106		-0-	140	1	2155	3	Y	205	206	0			26
									226	9									
09	3480	X	2740	-0-		-740		-0-	152	1	2311	3	Y	251	248	0			29
									1	4	276	9							
10	3255	X	2733	-0-		-522		-0-	136	1	2320	3	Y	252	253	0			28
									277	9									
11	3090	X	2614	-0-		-476		-0-	151	1	2177	3	Y	259	262	0			25
									1	4	285	9							
12	2976	X	NO RPT	-0-		-2976		-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 32,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6678	-0-	3578	5510	70	1	6249	3	Y	326	324	0			16
							359	9									
02	2800	N	5128	-0-	2328	7838	89	1	4799	3	Y	178	180	0			14
							44	4	196	9							
03	3100	N	6516	-0-	3416	11254	133	1	6068	3	Y	285	280	0			19
							1	4	314	9							
04	17581	X	6327	-0-	-11254	-0-	162	1	5894	3	Y	245	245	0			19
							1	4	270	9							
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	392	1	6789	3	Y	237	242	0			14
							261	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	380	1	5712	3	Y	182	185	0			11
							1	4	200	9							
07	6541	X	2723	-0-	-3818	-0-	141	1	2499	3	Y	75	74	0			12
							83	9									
08	6975	X	1165	-0-	-5810	-0-	68	1	1046	3	Y	46	47	0			11
							51	9									
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	1	0			10
10	6975	X	896	-0-	-6079	-0-	44	1	747	3	Y	95	93	0			12
							105	9									
11	6300	X	1816	-0-	-4484	-0-	102	1	1471	3	Y	221	221	0			12
							243	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 44,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	69	1	2034	3	Y	149	148	0			10
							1	4	164	9							
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	37	1	973	3	Y	71	72	0			9
							40	4	78	9							
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	802	3	Y	66	67	0			8
							2	4	73	9							
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	53	1	1983	3	Y	162	161	0			9
							6	4	178	9							
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	3	Y	93	96	0			6
							2	4	102	9							
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	61	1	1840	3	Y	90	89	0			7
							9	4	99	9							
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	37	1	1368	3	Y	76	76	0			7
							9	4	84	9							
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	39	1	1238	3	Y	-0-	5	0			2
							2	4									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	53	1	1711	3	Y	72	72	0			2
							3	4	79	9							
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	48	1	1530	3	Y	52	52	0			2
							2	4	57	9							
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	49	1	1387	3	Y	56	57	0			1
							2	4	62	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	109	1	3245	3	Y	406	406	0	14
							2	4	447	9					
02	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	95	1	2466	3	Y	238	240	0	12
							100	4	262	9					
03	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	90	1	2833	3	Y	274	275	0	11
							8	4	301	9					
04	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	86	1	3210	3	Y	277	278	0	10
							10	4	305	9					
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	125	1	3647	3	Y	329	332	0	7
							3	4	362	9					
06	3690	X	3463	-0-	-227	-0-	100	1	3044	3	Y	276	274	0	9
							15	4	304	9					
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	90	1	3317	3	Y	267	267	0	9
							22	4	294	9					
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	96	1	3016	3	Y	272	275	0	6
							5	4	299	9					
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	88	1	2813	3	Y	251	252	0	5
							5	4	276	9					
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	103	1	3292	3	Y	327	322	0	10
							4	4	360	9					
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	91	1	2581	3	Y	272	277	0	5
							5	4	299	9					
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 38,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,189

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	61	1	1801	3	Y	155	155	0	9
							1	4	171	9					
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	64	1	1668	3	Y	126	127	0	8
							68	4	139	9					
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	71	1	2258	3	Y	176	176	0	8
							7	4	194	9					
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2044	3	Y	154	154	0	8
							6	4	169	9					
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	71	1	2082	3	Y	176	177	0	7
							2	4	194	9					
06	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	58	1	1762	3	Y	143	143	0	7
							9	4	157	9					
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	52	1	1932	3	Y	127	126	0	8
							13	4	140	9					
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	3	Y	160	161	0	7
							3	4	176	9					
09	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	42	1	1378	3	Y	123	124	0	6
							3	4	135	9					
10	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	50	1	1618	3	Y	148	146	0	8
							2	4	163	9					
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	70	1	1988	3	Y	171	172	0	7
							4	4	188	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 23,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	112	1	3322	3	Y	303	304	0			13
							2	4	333	9							
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	104	1	2716	3	Y	233	234	0			12
							111	4	256	9							
03	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	90	1	2819	3	Y	252	253	0			11
							8	4	277	9							
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	91	1	3427	3	Y	280	280	0			11
							11	4	308	9							
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	115	1	3368	3	Y	299	302	0			8
							3	4	329	9							
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	107	1	3229	3	Y	299	297	0			10
							16	4	329	9							
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	99	1	3685	3	Y	294	293	0			11
							25	4	323	9							
08	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	91	1	2884	3	Y	264	268	0			7
							5	4	290	9							
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	97	1	3133	3	Y	263	264	0			6
							6	4	289	9							
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	98	1	3143	3	Y	270	267	0			9
							4	4	297	9							
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	104	1	2943	3	Y	249	252	0			6
							5	4	274	9							
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 39,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,006

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	43	1	1276	3	Y	40	40	0			11
							1	4	44	9							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	32	1	838	3	Y	92	91	0			12
							34	4	101	9							
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	3	Y	141	141	0			12
							4	4	155	9							
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1070	3	Y	146	146	0			12
							3	4	161	9							
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	32	1	956	3	Y	107	109	0			10
							1	4	118	9							
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	44	1	1355	3	Y	171	169	0			12
							7	4	188	9							
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	34	1	1248	3	Y	122	122	0			12
							8	4	134	9							
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	43	1	1353	3	Y	145	145	0			12
							2	4	160	9							
09	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	43	1	1373	3	Y	144	144	0			12
							2	4	158	9							
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	48	1	1550	3	Y	147	145	0			14
							2	4	162	9							
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	50	1	1392	3	Y	139	140	0			13
							2	4	153	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 15,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	55	1	3735	3	Y	417	413	0			27
							1	4	459	9							
02	3864	X	2830	-0-	-1034	-0-	90	1	2475	3	Y	232	243	0			16
							10	4	255	9							
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	297	1	3667	3	Y	359	352	0			23
							4	4	395	9							
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	382	1	3445	3	Y	299	299	0			23
							329	9									
05	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	329	1	3009	3	Y	305	306	0			22
							1	4	336	9							
06	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	356	1	3172	3	Y	285	287	0			20
							314	9									
07	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	349	1	3184	3	Y	301	299	0			22
							28	4	331	9							
08	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	372	1	3313	3	Y	291	292	0			21
							320	9									
09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	327	1	3041	3	Y	284	284	0			21
							4	4	312	9							
10	3968	X	3426	-0-	-542	-0-	316	1	2818	3	Y	265	265	0			21
							292	9									
11	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	339	1	3176	3	Y	283	279	0			25
							8	4	311	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 41,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,321

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1273	-0-	-2323	-0-	16	1	1047	3	Y	191	205	0			9
							210	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	3	Y	432	423	0			18
							11	4	475	9							
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	274	1	3388	3	Y	555	546	0			27
							4	4	611	9							
04	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	225	1	2028	3	Y	503	501	0			29
							553	9									
05	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	229	1	2089	3	Y	646	640	0			35
							711	9									
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	324	1	2889	3	Y	591	597	0			29
							650	9									
07	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	308	1	2816	3	Y	540	541	0			28
							25	4	594	9							
08	4278	X	3293	-0-	-985	-0-	282	1	2510	3	Y	455	460	0			23
							501	9									
09	3870	X	3220	-0-	-650	-0-	267	1	2486	3	Y	422	422	0			23
							3	4	464	9							
10	3999	X	3063	-0-	-936	-0-	263	1	2349	3	Y	410	410	0			23
							451	9									
11	3870	X	2868	-0-	-1002	-0-	234	1	2197	3	Y	392	389	0			26
							6	4	431	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 34,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	50	1	3434	3	Y	286	286	0			15
							1	4	315	9							
02	3164	X	1106	-0-	-2058	-0-	36	1	996	3	Y	64	76	0			3
							4	4	70	9							
03	3503	X	2217	-0-	-1286	-0-	154	1	1895	3	Y	151	147	0			7
							2	4	166	9							
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	377	1	3398	3	Y	300	290	0			17
							330	9									
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	408	1	3729	3	Y	261	264	0			14
							1	4	287	9							
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	402	1	3578	3	Y	234	237	0			11
							257	9									
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	370	1	3381	3	Y	244	243	0			12
							30	4	268	9							
08	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	342	1	3044	3	Y	224	225	0			11
							246	9									
09	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	331	1	3080	3	Y	247	245	0			13
							4	4	272	9							
10	3968	X	3911	-0-	-57	-0-	366	1	3263	3	Y	256	254	0			15
							282	9									
11	3840	X	3698	-0-	-142	-0-	331	1	3111	3	Y	225	224	0			16
							8	4	248	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 38,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,492

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2242	-0-	-1044	-0-	31	1	2034	3	Y	161	160	0			8
							177	9									
02	2716	X	2209	-0-	-507	-0-	72	1	1990	3	Y	126	129	0			5
							8	4	139	9							
03	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1791	3	Y	162	159	0			8
							2	4	178	9							
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	258	1	2328	3	Y	257	250	0			15
							283	9									
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	297	1	2717	3	Y	185	189	0			11
							1	4	204	9							
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	320	1	2849	3	Y	156	159	0			8
							172	9									
07	3100	N	3341	-0-	241	241	312	1	2861	3	Y	129	130	0			7
							26	4	142	9							
08	4145	X	3904	-0-	-241	-0-	378	1	3368	3	Y	144	143	0			8
							158	9									
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	521	1	4857	3	Y	122	122	0			8
							7	4	134	9							
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	621	1	5543	3	Y	124	124	0			8
							136	9									
*11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	582	1	5458	3	Y	135	134	0			9
							14	4	149	9							
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 41,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,701

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	50	48	0			2
							55	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	87	85	0			4
							96	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	324	309	0			19
							356	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	58	3	Y	65	80	0			4
							72	9									
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	90	3	Y	114	112	0			6
							125	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	120	119	0			7
							132	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	80	76	0			4
							88	9									
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	3	1	30	3	Y	63	63	0			4
							69	9									
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	80	78	0			6
							88	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	92	1	6173	3	Y	418	411	0			24
							1	4	460	9							
02	5180	X	4517	-0-	-663	-0-	149	1	4096	3	Y	233	243	0			14
							16	4	256	9							
03	5735	X	5149	-0-	-586	-0-	362	1	4471	3	Y	283	280	0			17
							5	4	311	9							
04	5550	X	5160	-0-	-390	-0-	485	1	4382	3	Y	265	264	0			18
							1	4	292	9							
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	646	1	5910	3	Y	315	313	0			20
							2	4	347	9							
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	551	1	4906	3	Y	231	237	0			14
							254	9									
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	547	1	5008	3	Y	295	291	0			18
							45	4	325	9							
08	5363	X	4947	-0-	-416	-0-	473	1	4215	3	Y	235	238	0			15
							259	9									
09	5190	X	5183	-0-	-7	-0-	476	1	4433	3	Y	244	243	0			16
							6	4	268	9							
10	5363	X	5323	-0-	-40	-0-	509	1	4539	3	Y	250	250	0			16
							275	9									
*11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	502	1	4716	3	Y	255	252	0			19
							12	4	281	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 61,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3340	-0-	-845		-0-	42	1	2823	3	Y	432	430	0			27
								475	9									
02	3836	X	2798	-0-	-1038		-0-	86	1	2391	3	Y	283	292	0			18
								10	4	311	9							
03	4247	X	2926	-0-	-1321		-0-	193	1	2385	3	Y	314	312	0			20
								3	4	345	9							
04	3600	X	2721	-0-	-879		-0-	246	1	2219	3	Y	233	235	0			18
								256	9									
05	3720	X	2811	-0-	-909		-0-	246	1	2257	3	Y	279	278	0			19
								1	4	307	9							
06	3290	X	3290	-0-	-0-		-0-	296	1	2633	3	Y	328	327	0			20
								361	9									
07	3354	X	3354	-0-	-0-		-0-	295	1	2694	3	Y	310	310	0			20
								24	4	341	9							
08	3513	X	3513	-0-	-0-		-0-	319	1	2844	3	Y	318	318	0			20
								350	9									
09	3112	X	3112	-0-	-0-		-0-	269	1	2499	3	Y	310	310	0			20
								3	4	341	9							
10	3089	X	3089	-0-	-0-		-0-	272	1	2424	3	Y	357	353	0			24
								393	9									
11	2580	X	1080	-0-	-1500		-0-	94	1	881	3	Y	94	107	0			11
								2	4	103	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666		-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 32,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,258

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6009	X	6009	-0-	-0-		-0-	26	1	5717	3	Y	242	242	0			15
								266	9									
02	5068	X	4516	-0-	-552		-0-	21	1	4294	3	Y	183	182	0			16
								201	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-		-0-	26	1	5359	3	Y	261	268	0			9
								1	4	287	9							
04	5502	X	5502	-0-	-0-		-0-	21	1	5205	3	Y	251	248	0			12
								276	9									
05	5611	X	5565	-0-	-46		-0-	20	1	5297	3	Y	225	231	0			6
								248	9									
06	5430	X	5356	-0-	-74		-0-	19	1	5094	3	Y	221	219	0			8
								243	9									
07	DLQ G-10		5497	-0-	5497		5497	19	1	5217	3	Y	237	239	0			6
								261	9									
08	DLQ G-10		5513	-0-	5513		11010	19	1	5227	3	Y	243	242	0			7
								267	9									
09	16442	X	5432	-0-	-11010		-0-	19	1	5164	3	Y	226	226	0			7
								249	9									
10	5485	X	5485	-0-	-0-		-0-	26	1	5196	3	Y	239	238	0			8
								263	9									
*11	5146	X	5146	-0-	-0-		-0-	24	1	4850	3	Y	247	248	0			7
								272	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 59,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2807	-0-	-603	-0-	52	1	2194	3	Y	509	537	0			40
							1	4	560	9							
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	65	1	2712	3	Y	639	616	0			63
							59	4	703	9							
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	109	1	3414	3	Y	797	795	0			65
							2	4	877	9							
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	78	1	2577	3	Y	631	648	0			48
							694	9									
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	75	1	2612	3	Y	640	618	0			70
							1	4	704	9							
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	68	1	2707	3	Y	574	594	0			50
							1	4	631	9							
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	89	1	2929	3	Y	592	599	0			43
							12	4	651	9							
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	111	1	3053	3	Y	587	583	0			47
							646	9									
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	89	1	3068	3	Y	558	561	0			44
							614	9									
10	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	39	1	2722	3	Y	554	558	0			40
							609	9									
*11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	36	1	3175	3	Y	576	563	0			53
							634	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 39,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,657

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	366	1	3457	3	Y	648	647	0			115
							713	9									
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	226	1	3484	3	Y	554	575	0			94
							609	9									
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	153	1	3874	3	Y	720	708	0			106
							792	9									
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	322	1	3303	3	Y	563	586	0			83
							619	9									
05	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	355	1	2985	3	Y	553	564	0			72
							608	9									
06	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	353	1	2721	3	Y	491	486	0			77
							540	9									
07	4805	X	4194	-0-	-611	-0-	409	1	3106	3	Y	617	612	0			82
							679	9									
08	4805	X	3822	-0-	-983	-0-	392	1	2896	3	Y	485	491	0			76
							534	9									
09	4230	X	3679	-0-	-551	-0-	371	1	2769	3	Y	490	486	0			80
							539	9									
10	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	407	1	2956	3	Y	569	571	0			78
							626	9									
11	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	363	1	2608	3	Y	523	507	0			94
							575	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 44,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	302 356	1 9	2859	3	Y	324	324	0			46
02	3220	X	2968	-0-	-252	-0-	163 294	1 9	2511	3	Y	267	277	0			36
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	151 458	1 9	3806	3	Y	416	407	0			45
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	411 308	1 9	4215	3	Y	280	293	0			32
05	3534	X	2551	-0-	-983	-0-	253 167	1 9	2131	3	Y	152	161	0			23
06	3870	X	2662	-0-	-1208	-0-	268 326	1 9	2068	3	Y	296	287	0			32
07	3968	X	2546	-0-	-1422	-0-	262 290	1 9	1994	3	Y	264	265	0			31
08	3968	X	2570	-0-	-1398	-0-	270 303	1 9	1997	3	Y	275	275	0			31
09	3840	X	2291	-0-	-1549	-0-	237 287	1 9	1767	3	Y	261	259	0			33
10	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	259 323	1 9	1883	3	Y	294	294	0			33
11	2670	X	2338	-0-	-332	-0-	248 311	1 9	1779	3	Y	283	274	0			42
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 33,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,112

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	187 1	1 4	1501 464	3 9	Y	422	420	0			4
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	165 59	3 9	Y	54	53	0			5
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52 131	1 9	367	3	Y	119	120	0			4
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141 378	1 9	1141	3	Y	344	342	0			6
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	115 1	1 4	1046 341	3 9	Y	310	307	0			9
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	121 16	1 4	1113 352	3 9	Y	320	323	0			6
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	123 4	1 4	1028 352	3 9	Y	320	319	0			7
08	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	122 360	1 9	993	3	Y	327	327	0			7
09	1470	N	730	-0-	-740	-0-	66 198	1 9	466	3	Y	180	181	0			6
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	128 4	1 4	916 436	3 9	Y	396	388	0			14
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	172 12	1 4	1135 422	3 9	Y	384	386	0			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	264	1	2224	3	Y	204	205	0			22
							2	4	224	9							
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	258	1	1778	3	Y	184	174	0			32
							105	4	202	9							
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	266	1	2493	3	Y	283	275	0			40
							1	4	311	9							
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	252	1	2464	3	Y	177	179	0			38
							1	4	195	9							
05	3100	N	3155	-0-	55	55	300	1	2651	3	Y	185	193	0			30
							204	9									
06	2953	N	2898	-0-	-55	-0-	307	1	2432	3	Y	143	145	0			28
							2	4	157	9							
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	274	1	2265	3	Y	169	173	0			24
							14	4	186	9							
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	345	1	3008	3	Y	253	240	0			37
							1	4	278	9							
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	321	1	2743	3	Y	243	252	0			28
							267	9									
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	302	1	2595	3	Y	192	193	0			27
							211	9									
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	262	1	2243	3	Y	157	160	0			24
							1	4	173	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 32,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	6	1	2446	3	Y	186	179	0			57
							205	9									
02	2296	X	1952	-0-	-344	-0-	6	1	1879	3	Y	61	90	0			28
							67	9									
03	3100	N	3314	-0-	214	214	30	1	3204	3	Y	73	75	0			26
							80	9									
04	3000	N	2985	-0-	-15	199	8	1	2838	3	Y	126	120	0			32
							139	9									
05	3100	N	3019	-0-	-81	118	7	1	2808	3	Y	185	178	0			39
							204	9									
06	2992	X	2874	-0-	-118	-0-	6	1	2666	3	Y	181	188	0			32
							3	4	199	9							
07	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	9	1	2561	3	Y	179	158	0			53
							197	9									
08	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	5	1	2643	3	Y	187	178	0			62
							206	9									
09	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	25	1	2437	3	Y	180	207	0			35
							198	9									
10	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	46	1	2458	3	Y	207	195	0			47
							228	9									
11	2880	X	2424	-0-	-456	-0-	42	1	2160	3	Y	188	188	0			47
							15	4	207	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 30,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-		-0-		-0-	13	1	1774	3	Y	152	155	0			9
									1	4	167	9							
02	1642	N	1642	-0-		-0-		-0-	13	1	1502	3	Y	110	99	0			20
									6	4	121	9							
03	1925	N	1925	-0-		-0-		-0-	13	1	1760	3	Y	138	142	0			16
									152	9									
04	1877	N	1877	-0-		-0-		-0-	11	1	1723	3	Y	129	129	0			16
									1	4	142	9							
05	1988	N	1988	-0-		-0-		-0-	11	1	1826	3	Y	137	141	0			12
									151	9									
06	2097	N	2097	-0-		-0-		-0-	11	1	1933	3	Y	136	131	0			17
									3	4	150	9							
07	2284	N	2284	-0-		-0-		-0-	11	1	2105	3	Y	153	145	0			25
									168	9									
08	1987	N	1987	-0-		-0-		-0-	10	1	1832	3	Y	132	124	0			33
									145	9									
09	1933	N	1933	-0-		-0-		-0-	14	1	1740	3	Y	163	180	0			16
									179	9									
10	1891	N	1853	-0-		-38		-0-	13	1	1652	3	Y	170	163	0			23
									1	4	187	9							
11	1830	N	1654	-0-		-176		-0-	13	1	1449	3	Y	162	165	0			20
									14	4	178	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 21,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	41	-0-		-83		-0-	35	3	6	9	Y	5	8	0			12
02	35	N	35	-0-		-0-		-0-	31	3	4	9	Y	4	9	0			7
03	1544	N	1544	-0-		-0-		-0-	13	1	1333	3	Y	180	171	0			16
									198	9									
04	381	N	381	-0-		-0-		-0-	1	1	333	3	Y	43	47	0			12
									47	9									
05	350	N	350	-0-		-0-		-0-	1	1	314	3	Y	32	32	0			12
									35	9									
06	690	N	42	-0-		-648		-0-	33	3	9	9	Y	8	10	0			10
07	1023	N	1023	-0-		-0-		-0-	3	1	842	3	Y	162	137	0			35
									178	9									
08	399	N	399	-0-		-0-		-0-	1	1	344	3	Y	49	57	0			27
									54	9									
09	415	N	415	-0-		-0-		-0-	4	1	354	3	Y	52	62	0			17
									57	9									
10	1023	N	18	-0-		-1005		-0-	15	3	3	9	Y	3	5	0			15
*11	945	N	945	-0-		-0-		-0-	16	1	786	3	Y	125	116	0			24
									5	4	138	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-		72	1	4843	3	Y	447	442	0			23
								1	4	492	9							
02	4340	X	3674	-0-	-666	-0-		120	1	3296	3	Y	223	235	0			11
								13	4	245	9							
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-		435	1	5381	3	Y	353	346	0			18
								7	4	388	9							
04	4650	X	4128	-0-	-522	-0-		391	1	3520	3	Y	197	203	0			12
								217	9									
05	4805	X	1929	-0-	-2876	-0-		171	1	1562	3	Y	178	180	0			10
								196	9									
06	4650	X	2567	-0-	-2083	-0-		229	1	2039	3	Y	272	268	0			14
								299	9									
07	6200	X	2853	-0-	-3347	-0-		242	1	2218	3	Y	339	334	0			19
								20	4	373	9							
08	6200	X	2614	-0-	-3586	-0-		234	1	2087	3	Y	266	269	0			16
								293	9									
09	4140	X	2236	-0-	-1904	-0-		194	1	1808	3	Y	211	213	0			14
								2	4	232	9							
10	2852	X	2151	-0-	-701	-0-		194	1	1733	3	Y	204	204	0			14
								224	9									
11	2760	X	1824	-0-	-936	-0-		157	1	1479	3	Y	167	167	0			14
								4	4	184	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 35,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-		2	1	851	3	Y	64	63	0			35
								70	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-		7	1	2291	3	Y	178	191	0			22
								196	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-		26	1	2769	3	Y	207	208	0			21
								228	9									
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-		6	1	2273	3	Y	193	189	0			25
								212	9									
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-		7	1	2771	3	Y	196	191	0			30
								216	9									
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-		6	1	2712	3	Y	189	197	0			22
								3	4	208	9							
07	2511	N	2158	-0-	-353	-0-		7	1	1989	3	Y	147	132	0			37
								162	9									
08	2511	N	2271	-0-	-240	-0-		4	1	2092	3	Y	159	150	0			46
								175	9									
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-		23	1	2246	3	Y	162	184	0			24
								178	9									
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		42	1	2249	3	Y	194	182	0			36
								213	9									
11	2190	N	1941	-0-	-249	-0-		34	1	1735	3	Y	145	147	0			34
								12	4	160	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	18	1	3873	3	Y	282	282	0			14
							310	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	18	1	3829	3	Y	172	172	0			14
							189	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	21	1	4543	3	Y	208	214	0			8
							1	4	229	9							
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	18	1	4353	3	Y	225	221	0			12
							248	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	17	1	4390	3	Y	201	205	0			8
							221	9									
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	16	1	4243	3	Y	195	192	0			11
							215	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	15	1	4344	3	Y	205	207	0			9
							226	9									
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	16	1	4272	3	Y	201	201	0			9
							221	9									
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	15	1	4169	3	Y	195	195	0			9
							215	9									
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	22	1	4312	3	Y	197	196	0			10
							217	9									
11	4290	X	4158	-0-	-132	-0-	20	1	3932	3	Y	187	188	0			9
							206	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 48,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	31	1	2078	3	Y	351	348	0			18
							386	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	174	1	2147	3	Y	337	321	0			16
							3	4	371	9							
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	1735	3	Y	245	247	0			14
							270	9									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	183	1	1669	3	Y	268	268	0			14
							295	9									
06	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	167	1	1493	3	Y	230	233	0			11
							253	9									
07	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	163	1	1492	3	Y	225	224	0			12
							13	4	248	9							
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	191	1	1703	3	Y	272	270	0			14
							299	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	173	1	1608	3	Y	288	286	0			16
							2	4	317	9							
10	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	151	1	1349	3	Y	237	240	0			13
							261	9									
*11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	205	1	1923	3	Y	273	269	0			17
							5	4	300	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	27	1	1775	3	Y	451	455	0			24
							496	9									
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	164	1	4533	3	Y	918	900	0			42
							18	4	1010	9							
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	210	1	2595	3	Y	536	550	0			28
							3	4	590	9							
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	254	1	2293	3	Y	458	459	0			27
							504	9									
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	245	1	2245	3	Y	509	508	0			28
							1	4	560	9							
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	239	1	2130	3	Y	403	411	0			20
							443	9									
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	283	1	2589	3	Y	471	467	0			24
							23	4	518	9							
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	267	1	2377	3	Y	456	457	0			23
							502	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	225	1	2101	3	Y	440	440	0			23
							3	4	484	9							
10	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	214	1	1912	3	Y	458	456	0			25
							504	9									
*11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	302	1	2829	3	Y	607	592	0			40
							7	4	668	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 36,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,707

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2933	3	348	9	N	316	375	1			234
02	3080	X	2748	-0-	-332	-0-	2494	3	254	9	N	231					465
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3106	3	342	9	N	311	544	1			232
04	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	2926	3	321	9	N	292	187	1			337
05	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	2964	3	311	9	N	283	371	1			249
06	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	2831	3	308	9	N	280	189	1			340
07	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	2944	3	301	9	N	274	352	1			262
08	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2378	3	274	9	N	249	328	1			183
09	3240	X	2548	-0-	-692	-0-	2256	3	292	9	N	265	183	1			265
10	3286	X	2333	-0-	-953	-0-	2065	3	268	9	N	244	157	1			352
11	3150	X	2115	-0-	-1035	-0-	1838	3	277	9	N	252	359	1			245
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 32,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	169	1	1723	3	Y	336	336	0			3
							370	9									
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	171	1	2082	3	Y	329	328	0			4
							1	4	362	9							
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	250	1	2183	3	Y	375	375	0			4
							413	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	217	1	2046	3	Y	179	177	0			6
							197	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	146	1	1669	3	Y	178	175	0			9
							5	4	196	9							
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	171	1	1622	3	Y	160	164	0			5
							7	4	176	9							
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	152	1	1837	3	Y	171	169	0			7
							1	4	188	9							
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1731	3	Y	229	230	0			6
							1	4	252	9							
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	84	1	1586	3	Y	240	242	0			4
							1	4	264	9							
10	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	114	1	1183	3	Y	144	144	0			4
							1	4	158	9							
11	1650	N	1243	-0-	-407	-0-	122	1	970	3	Y	129	129	0			4
							9	4	142	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 23,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,470

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3540	-0-	-490	-0-	15	1	3305	3	Y	200	200	0			8
							220	9									
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	16	1	3437	3	Y	217	214	0			11
							239	9									
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	18	1	3836	3	Y	274	279	0			6
							1	4	301	9							
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	15	1	3687	3	Y	247	243	0			10
							272	9									
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	14	1	3730	3	Y	190	195	0			5
							209	9									
06	3900	X	3680	-0-	-220	-0-	13	1	3474	3	Y	175	173	0			7
							193	9									
07	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	12	1	3486	3	Y	189	190	0			6
							208	9									
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	13	1	3610	3	Y	185	184	0			7
							204	9									
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	13	1	3527	3	Y	171	171	0			7
							188	9									
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3557	3	Y	192	191	0			8
							211	9									
*11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	17	1	3408	3	Y	190	191	0			7
							209	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 41,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	6	1	2524	3	Y	179	174	0			47
							197	9									
02	2688	X	2384	-0-	-304	-0-	7	1	2205	3	Y	156	175	0			28
							172	9									
03	2728	X	2137	-0-	-591	-0-	19	1	1971	3	Y	134	137	0			25
							147	9									
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	6	1	2443	3	Y	183	176	0			32
							201	9									
05	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	5	1	2122	3	Y	138	137	0			33
							152	9									
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	2542	3	Y	138	143	0			28
							3	4	152	9							
07	2728	N	2449	-0-	-279	-0-	8	1	2300	3	Y	128	114	0			42
							141	9									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2198	3	Y	134	127	0			49
							147	9									
09	2670	N	2309	-0-	-361	-0-	22	1	2132	3	Y	141	161	0			29
							155	9									
10	2449	N	2435	-0-	-14	-0-	42	1	2202	3	Y	174	162	0			41
							191	9									
11	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	39	1	1956	3	Y	181	179	0			43
							13	4	199	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 26,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	23	1	4974	3	Y	363	362	0			24
							399	9									
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	21	1	4279	3	Y	278	275	0			27
							306	9									
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	23	1	4887	3	Y	354	364	0			17
							1	4	389	9							
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	20	1	4810	3	Y	357	352	0			22
							393	9									
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	18	1	4807	3	Y	325	332	0			15
							358	9									
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	17	1	4518	3	Y	284	281	0			18
							312	9									
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	17	1	4743	3	Y	330	332	0			16
							363	9									
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	17	1	4800	3	Y	325	325	0			16
							358	9									
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	16	1	4517	3	Y	305	305	0			16
							336	9									
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	24	1	4643	3	Y	327	326	0			17
							360	9									
11	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	22	1	4411	3	Y	324	325	0			16
							356	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 55,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,572

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	3	Y	185	181	0			42
							204	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	6	1	2011	3	Y	160	179	0			23
							176	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	21	1	2246	3	Y	182	183	0			22
							200	9									
04	2580	N	2508	-0-	-72	-0-	6	1	2308	3	Y	176	172	0			26
							194	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	155	153	0			28
							171	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	5	1	2298	3	Y	149	155	0			22
							3	4	164	9							
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	9	1	2379	3	Y	142	126	0			38
							156	9									
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	5	1	2342	3	Y	158	149	0			47
							174	9									
09	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	23	1	2229	3	Y	156	178	0			25
							172	9									
10	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	43	1	2261	3	Y	165	156	0			34
							182	9									
11	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	42	1	2150	3	Y	138	139	0			33
							15	4	152	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	7	1	2882	3	Y	193	189	0			46
							212	9									
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	8	1	2368	3	Y	165	187	0			24
							182	9									
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	26	1	2777	3	Y	220	220	0			24
							242	9									
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	3	Y	191	187	0			28
							210	9									
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	152	150	0			30
							167	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	5	1	2533	3	Y	142	149	0			23
							3	4	156	9							
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	10	1	2615	3	Y	150	133	0			40
							165	9									
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	2291	3	Y	123	120	0			43
							135	9									
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	3	Y	132	153	0			22
							1	4	145	9							
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	48	1	2523	3	Y	187	173	0			36
							206	9									
*11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	47	1	2401	3	Y	168	167	0			37
							16	4	185	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 30,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	70	1	3709	3	Y	295	287	0			25
							4	4	325	9							
02	3444	X	2802	-0-	-642	-0-	83	1	2457	3	Y	198	179	0			44
							44	4	218	9							
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	3	Y	303	330	0			17
							7	4	333	9							
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	164	1	3787	3	Y	227	226	0			18
							30	4	250	9							
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	185	1	3918	3	Y	184	186	0			16
							1	4	202	9							
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	195	1	3941	3	Y	193	193	0			16
							212	9									
07	4495	X	4094	-0-	-401	-0-	188	1	3699	3	Y	186	189	0			13
							2	4	205	9							
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	256	1	4087	3	Y	206	207	0			12
							1	4	227	9							
09	4350	X	3702	-0-	-648	-0-	199	1	3302	3	Y	182	182	0			12
							1	4	200	9							
10	4495	X	3804	-0-	-691	-0-	205	1	3385	3	Y	193	194	0			11
							2	4	212	9							
11	4350	X	2709	-0-	-1641	-0-	157	1	2377	3	Y	157	156	0			12
							2	4	173	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 43,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4870	-0-	-1175	-0-	86	1	4516	3	Y	239	232	0			20
							5	4	263	9							
02	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	130	1	3862	3	Y	248	222	0			46
							70	4	273	9							
03	6045	X	4961	-0-	-1084	-0-	181	1	4505	3	Y	243	276	0			13
							8	4	267	9							
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	201	1	4660	3	Y	288	285	0			16
							37	4	317	9							
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	266	1	5620	3	Y	296	296	0			16
							1	4	326	9							
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	250	1	5064	3	Y	248	248	0			16
							1	4	273	9							
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	250	1	4886	3	Y	243	247	0			12
							2	4	267	9							
08	5921	X	4907	-0-	-1014	-0-	276	1	4409	3	Y	201	204	0			9
							1	4	221	9							
09	5730	X	4566	-0-	-1164	-0-	256	1	4250	3	Y	53	55	0			7
							2	4	58	9							
10	5921	X	5003	-0-	-918	-0-	269	1	4436	3	Y	269	267	0			9
							2	4	296	9							
11	5580	X	3998	-0-	-1582	-0-	232	1	3513	3	Y	227	225	0			11
							3	4	250	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 55,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,555

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	55	1	2946	3	Y	390	379	0			30
							4	4	429	9							
02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	83	1	2479	3	Y	292	263	0			59
							45	4	321	9							
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	136	1	3385	3	Y	339	379	0			19
							6	4	373	9							
04	3840	X	3491	-0-	-349	-0-	128	1	2981	3	Y	325	323	0			21
							24	4	358	9							
05	3968	X	1728	-0-	-2240	-0-	71	1	1500	3	Y	143	148	0			16
							157	9									
06	3780	X	2044	-0-	-1736	-0-	88	1	1772	3	Y	167	167	0			16
							184	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	173	1	3391	3	Y	328	328	0			16
							2	4	361	9							
08	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	195	1	3114	3	Y	297	300	0			13
							1	4	327	9							
09	3480	X	3005	-0-	-475	-0-	155	1	2570	3	Y	254	255	0			12
							1	4	279	9							
10	3906	X	3299	-0-	-607	-0-	172	1	2838	3	Y	262	263	0			11
							1	4	288	9							
11	3780	X	3238	-0-	-542	-0-	180	1	2720	3	Y	305	301	0			15
							2	4	336	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,102

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	67	1	3557	3	Y	190	185	0			19
							4	4	209	9							
02	3864	X	2873	-0-	-991	-0-	87	1	2596	3	Y	130	117	0			32
							47	4	143	9							
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	167	1	4144	3	Y	182	201	0			13
							7	4	200	9							
04	4260	X	3451	-0-	-809	-0-	135	1	3127	3	Y	149	149	0			13
							25	4	164	9							
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	192	1	4074	3	Y	182	181	0			14
							1	4	200	9							
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	216	1	4367	3	Y	149	150	0			13
							164	9									
07	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	208	1	4079	3	Y	173	175	0			11
							2	4	190	9							
08	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	245	1	3911	3	Y	168	170	0			9
							1	4	185	9							
09	4500	X	4077	-0-	-423	-0-	221	1	3666	3	Y	172	171	0			10
							1	4	189	9							
10	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	247	1	4069	3	Y	286	286	0			10
							2	4	315	9							
11	4500	X	3981	-0-	-519	-0-	226	1	3434	3	Y	289	286	0			13
							3	4	318	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 45,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3887	-0-	-360		-0-		63	1	3349	3	Y	428	415	0			31
									4	4	471	9							
02	3808	X	3236	-0-	-572		-0-		94	1	2794	3	Y	270	245	0			56
									51	4	297	9							
03	4216	X	3961	-0-	-255		-0-		142	1	3518	3	Y	268	306	0			18
									6	4	295	9							
04	4080	X	3714	-0-	-366		-0-		140	1	3244	3	Y	276	275	0			19
									26	4	304	9							
05	4346	X	4346	-0-	-0-		-0-		182	1	3860	3	Y	275	276	0			18
									1	4	303	9							
06	4390	X	4390	-0-	-0-		-0-		195	1	3939	3	Y	233	233	0			18
									256	9									
07	4028	X	4028	-0-	-0-		-0-		181	1	3547	3	Y	271	275	0			14
									2	4	298	9							
08	3906	X	3892	-0-	-14		-0-		214	1	3409	3	Y	244	247	0			11
									1	4	268	9							
09	3806	X	3806	-0-	-0-		-0-		198	1	3288	3	Y	290	289	0			12
									1	4	319	9							
10	3906	X	3885	-0-	-21		-0-		204	1	3378	3	Y	274	275	0			11
									2	4	301	9							
11	3780	X	3367	-0-	-413		-0-		190	1	2885	3	Y	263	260	0			14
									3	4	289	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906		-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 42,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5128	-0-	-297		-0-		84	1	4439	3	Y	545	529	0			41
									5	4	600	9							
02	5012	X	3299	-0-	-1713		-0-		94	1	2799	3	Y	323	293	0			71
									51	4	355	9							
03	5892	X	5892	-0-	-0-		-0-		208	1	5169	3	Y	460	507	0			24
									9	4	506	9							
04	5310	X	5109	-0-	-201		-0-		191	1	4428	3	Y	414	412	0			26
									35	4	455	9							
05	5278	X	5278	-0-	-0-		-0-		218	1	4605	3	Y	413	414	0			25
									1	4	454	9							
06	5370	X	5038	-0-	-332		-0-		219	1	4414	3	Y	368	368	0			25
									405	9									
07	5797	X	5429	-0-	-368		-0-		240	1	4710	3	Y	434	438	0			21
									2	4	477	9							
08	5797	X	4991	-0-	-806		-0-		270	1	4304	3	Y	378	382	0			17
									1	4	416	9							
09	5100	X	5004	-0-	-96		-0-		261	1	4343	3	Y	362	362	0			17
									2	4	398	9							
10	5425	X	4953	-0-	-472		-0-		259	1	4276	3	Y	378	380	0			15
									2	4	416	9							
11	5250	X	4329	-0-	-921		-0-		240	1	3640	3	Y	405	400	0			20
									3	4	446	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 54,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,480

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	44	1	2329	3	Y	366	356	0			31
							3	4	403	9							
02	2884	X	2074	-0-	-810	-0-	57	1	1701	3	Y	259	234	0			56
							31	4	285	9							
03	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	109	1	2690	3	Y	324	360	0			20
							4	4	356	9							
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	108	1	2499	3	Y	293	292	0			21
							20	4	322	9							
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	121	1	2568	3	Y	295	296	0			20
							1	4	325	9							
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	133	1	2678	3	Y	283	283	0			20
							311	9									
07	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	135	1	2640	3	Y	311	314	0			17
							1	4	342	9							
08	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	157	1	2509	3	Y	300	302	0			15
							1	4	330	9							
09	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	138	1	2291	3	Y	306	305	0			16
							1	4	337	9							
10	3224	X	2662	-0-	-562	-0-	136	1	2232	3	Y	266	268	0			14
							1	4	293	9							
11	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	146	1	2211	3	Y	297	293	0			18
							2	4	327	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 31,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,300

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5210	-0-	-1703	-0-	352	1	4205	3	Y	586	585	0			50
							8	4	645	9							
02	5852	X	3774	-0-	-2078	-0-	201	1	3403	3	Y	151	154	0			47
							4	4	166	9							
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	307	1	5164	3	Y	154	176	0			25
							9	4	169	9							
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	297	1	5547	3	Y	401	390	0			36
							6	4	441	9							
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	315	1	6117	3	Y	549	555	0			30
							1	4	604	9							
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	296	1	5673	3	Y	549	526	0			53
							604	9									
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	303	1	5978	3	Y	550	553	0			50
							605	9									
08	7037	X	5749	-0-	-1288	-0-	196	1	5166	3	Y	352	363	0			39
							387	9									
09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	298	1	6108	3	Y	506	510	0			35
							557	9									
10	7037	X	6822	-0-	-215	-0-	298	1	5901	3	Y	566	561	0			40
							623	9									
11	6660	X	6583	-0-	-77	-0-	277	1	5654	3	Y	593	584	0			49
							652	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 67,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,957

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3282	-0-	-872	-0-	235	1	2802	3	Y	218	217	0			19
							5	4	240	9							
02	3360	X	2706	-0-	-654	-0-	141	1	2390	3	Y	156	153	0			22
							3	4	172	9							
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	3	Y	176	188	0			10
							6	4	194	9							
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	184	1	3441	3	Y	190	185	0			15
							4	4	209	9							
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	218	1	4233	3	Y	178	182	0			11
							1	4	196	9							
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	210	1	4029	3	Y	163	156	0			18
							179	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	205	1	4041	3	Y	159	160	0			17
							175	9									
08	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	138	1	3633	3	Y	103	106	0			14
							113	9									
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	209	1	4287	3	Y	155	156	0			13
							171	9									
10	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	210	1	4145	3	Y	151	150	0			14
							166	9									
*11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	203	1	4140	3	Y	181	178	0			17
							199	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 44,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,830

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1826	-0-	-1553	-0-	135	1	1610	3	Y	71	72	0			14
							3	4	78	9							
02	2912	X	1548	-0-	-1364	-0-	83	1	1401	3	Y	56	55	0			15
							2	4	62	9							
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	121	1	2040	3	Y	70	77	0			8
							4	4	77	9							
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	122	1	2262	3	Y	102	99	0			11
							2	4	112	9							
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	126	1	2435	3	Y	107	109	0			9
							118	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	3	Y	89	85	0			13
							98	9									
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	129	1	2555	3	Y	67	69	0			11
							74	9									
08	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	86	1	2267	3	Y	26	27	0			10
							29	9									
09	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	115	1	2352	3	Y	46	48	0			8
							51	9									
10	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	125	1	2477	3	Y	94	93	0			9
							103	9									
*11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	115	1	2346	3	Y	87	85	0			11
							96	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 26,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4656	-0-	-2257	-0-	326	1	3901	3	Y	383	382	0			34
							8	4	421	9							
02	5404	X	3621	-0-	-1783	-0-	184	1	3124	3	Y	281	274	0			41
							4	4	309	9							
03	5487	X	4518	-0-	-969	-0-	235	1	3951	3	Y	295	316	0			20
							7	4	325	9							
04	5040	X	4981	-0-	-59	-0-	232	1	4325	3	Y	381	372	0			29
							5	4	419	9							
05	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	211	1	4094	3	Y	343	350	0			22
							1	4	377	9							
06	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	194	1	3732	3	Y	340	326	0			36
							374	9									
07	5146	X	4204	-0-	-942	-0-	185	1	3657	3	Y	329	332	0			33
							362	9									
08	5146	X	4058	-0-	-1088	-0-	138	1	3645	3	Y	250	256	0			27
							275	9									
09	4980	X	4487	-0-	-493	-0-	193	1	3945	3	Y	317	320	0			24
							349	9									
10	4681	X	4507	-0-	-174	-0-	199	1	3943	3	Y	332	329	0			27
							365	9									
11	4290	X	4237	-0-	-53	-0-	181	1	3693	3	Y	330	325	0			32
							363	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 48,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,581

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6798	-0-	-270	-0-	30	1	6380	3	Y	353	354	0			19
							388	9									
02	6384	X	5435	-0-	-949	-0-	25	1	5145	3	Y	241	240	0			20
							265	9									
03	6851	X	6451	-0-	-400	-0-	29	1	6079	3	Y	311	320	0			11
							1	4	342	9							
04	6630	X	6316	-0-	-314	-0-	24	1	5959	3	Y	302	297	0			16
							1	4	332	9							
05	6789	X	6402	-0-	-387	-0-	23	1	6053	3	Y	296	302	0			10
							326	9									
06	6570	X	5923	-0-	-647	-0-	20	1	5593	3	Y	281	278	0			13
							1	4	309	9							
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	21	1	5796	3	Y	309	311	0			11
							340	9									
08	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	21	1	5744	3	Y	294	293	0			12
							323	9									
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	20	1	5638	3	Y	290	290	0			12
							319	9									
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	30	1	5819	3	Y	319	318	0			13
							351	9									
11	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	27	1	5492	3	Y	326	327	0			12
							359	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 67,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	16	1	3531	3	Y	241	241	0			17
							265	9									
02	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	13	1	2758	3	Y	153	152	0			18
							168	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	15	1	3286	3	Y	201	210	0			9
							1	4	221	9							
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	14	1	3277	3	Y	201	198	0			12
							221	9									
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	13	1	3452	3	Y	197	202	0			7
							217	9									
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	12	1	3320	3	Y	182	180	0			9
							200	9									
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	13	1	3556	3	Y	216	218	0			7
							238	9									
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	14	1	3764	3	Y	208	208	0			7
							229	9									
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	12	1	3192	3	Y	209	208	0			8
							230	9									
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	17	1	3327	3	Y	209	208	0			9
							230	9									
*11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	16	1	3237	3	Y	203	204	0			8
							223	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 39,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,220

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5020	-0-	-64	-0-	22	1	4659	3	Y	308	308	0			10
							339	9									
02	4592	X	4155	-0-	-437	-0-	19	1	3918	3	Y	198	197	0			11
							218	9									
03	5084	X	4852	-0-	-232	-0-	22	1	4565	3	Y	240	249	0			2
							1	4	264	9							
04	4920	X	4780	-0-	-140	-0-	19	1	4489	3	Y	247	243	0			6
							272	9									
05	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	17	1	4500	3	Y	233	238	0			1
							256	9									
06	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	16	1	4262	3	Y	238	235	0			4
							262	9									
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	16	1	4474	3	Y	250	252	0			2
							275	9									
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	16	1	4519	3	Y	250	250	0			2
							275	9									
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	15	1	4242	3	Y	238	238	0			2
							262	9									
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	22	1	4391	3	Y	254	253	0			3
							279	9									
*11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	21	1	4260	3	Y	259	259	0			3
							285	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 51,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	344	1	3349	3	Y	306	306	0			39
						1	4	337	9							
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	295	1	3019	3	Y	100	101	0			38
						1	4	110	9							
03	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	283	1	2913	3	Y	256	265	0			29
						3	4	282	9							
04	3510 X	2748	-0-	-762	-0-	238	1	2250	3	Y	233	233	0			29
						4	4	256	9							
05	3627 X	2873	-0-	-754	-0-	249	1	2293	3	Y	301	303	0			27
						331	9									
06	3510 X	2909	-0-	-601	-0-	240	1	2353	3	Y	283	287	0			23
						5	4	311	9							
07	3503 X	3008	-0-	-495	-0-	270	1	2380	3	Y	306	311	0			18
						21	4	337	9							
08	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	322	1	2751	3	Y	245	243	0			20
						270	9									
09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	286	1	2522	3	Y	228	223	0			25
						4	4	251	9							
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	277	1	2686	3	Y	214	218	0			21
						1	4	235	9							
*11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	313	1	2993	3	Y	234	236	0			19
						13	4	257	9							
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 35,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	808	1	7840	3	Y	390	391	0			49
							1	4	429	9							
02	7392	X	7260	-0-	-132	-0-	630	1	6462	3	Y	150	150	0			49
							3	4	165	9							
03	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	631	1	6493	3	Y	397	408	0			38
							6	4	437	9							
04	8520	X	6496	-0-	-2024	-0-	585	1	5546	3	Y	323	323	0			38
							10	4	355	9							
05	8804	X	7787	-0-	-1017	-0-	722	1	6651	3	Y	376	379	0			35
							414	9									
06	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	776	1	7616	3	Y	381	385	0			31
							17	4	419	9							
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	787	1	6950	3	Y	288	295	0			24
							63	4	317	9							
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	783	1	6707	3	Y	266	262	0			28
							1	4	293	9							
09	7740	X	5591	-0-	-2149	-0-	544	1	4781	3	Y	235	230	0			33
							7	4	259	9							
10	7998	X	7188	-0-	-810	-0-	638	1	6173	3	Y	341	343	0			31
							2	4	375	9							
11	7740	X	7585	-0-	-155	-0-	678	1	6481	3	Y	362	365	0			28
							28	4	398	9							
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 83,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,509

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	280	1	2710	3	Y	223	225	0			32
							245	9									
02	2912	X	2489	-0-	-423	-0-	214	1	2193	3	Y	74	74	0			32
							1	4	81	9							
03	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	235	1	2413	3	Y	206	212	0			26
							2	4	227	9							
04	3120	X	2741	-0-	-379	-0-	242	1	2294	3	Y	183	184	0			25
							4	4	201	9							
05	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	255	1	2351	3	Y	173	176	0			22
							190	9									
06	3120	X	2481	-0-	-639	-0-	213	1	2092	3	Y	155	159	0			18
							5	4	171	9							
07	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	228	1	2014	3	Y	138	141	0			15
							18	4	152	9							
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	287	1	2452	3	Y	146	144	0			17
							161	9									
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	277	1	2434	3	Y	154	151	0			20
							3	4	169	9							
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	228	1	2208	3	Y	134	137	0			17
							1	4	147	9							
11	2610	N	2379	-0-	-231	-0-	216	1	2069	3	Y	77	79	0			15
							9	4	85	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 29,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	86	1	791	3	Y	180	177	0			4
							198	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	571	3	Y	119	120	0			3
							1	4	131	9							
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	104	105	0			2
							4	4	114	9							
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	3	Y	42	39	0			3
							1	4	46	9							
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	Y	29	30	0			2
							32	9									
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	89	1	852	3	Y	46	47	0			1
							4	4	51	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	339	1	3295	3	Y	292	288	0			39
							1	4	321	9							
02	4676	X	916	-0-	-3760	-0-	79	1	808	3	Y	26	30	0			35
							29	9									
03	5177	X	3247	-0-	-1930	-0-	265	1	2723	3	Y	234	239	0			30
							2	4	257	9							
04	4710	X	3051	-0-	-1659	-0-	265	1	2518	3	Y	239	238	0			31
							5	4	263	9							
05	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	311	1	2866	3	Y	238	241	0			28
							262	9									
06	3840	X	3729	-0-	-111	-0-	323	1	3170	3	Y	208	211	0			25
							7	4	229	9							
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	357	1	3161	3	Y	221	224	0			22
							29	4	243	9							
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	391	1	3347	3	Y	225	221	0			26
							248	9									
09	3210	X	2735	-0-	-475	-0-	254	1	2232	3	Y	224	219	0			31
							3	4	246	9							
10	3317	X	2645	-0-	-672	-0-	222	1	2152	3	Y	245	248	0			28
							1	4	270	9							
11	3210	X	2852	-0-	-358	-0-	244	1	2328	3	Y	245	247	0			26
							10	4	270	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 34,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	543	1	5277	3	Y	401	403	0			41
							1	4	441	9							
02	5600	X	4498	-0-	-1102	-0-	388	1	3978	3	Y	118	120	0			39
							2	4	130	9							
03	6200	X	5699	-0-	-501	-0-	468	1	4812	3	Y	377	387	0			29
							4	4	415	9							
04	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	485	1	4591	3	Y	321	321	0			29
							8	4	353	9							
05	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	531	1	4891	3	Y	353	357	0			25
							388	9									
06	6060	X	5656	-0-	-404	-0-	490	1	4814	3	Y	310	316	0			19
							11	4	341	9							
07	5704	X	5172	-0-	-532	-0-	490	1	4324	3	Y	290	295	0			14
							39	4	319	9							
08	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	522	1	4473	3	Y	292	288	0			18
							1	4	321	9							
09	5640	X	5314	-0-	-326	-0-	507	1	4454	3	Y	315	307	0			26
							6	4	347	9							
10	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	454	1	4393	3	Y	327	333	0			20
							1	4	360	9							
11	5640	X	5203	-0-	-437	-0-	459	1	4382	3	Y	312	315	0			17
							19	4	343	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 59,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,416

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1859	-0-	-1799	-0-	162	1	1569	3	Y	116	116	0			9
							128	9									
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	3	0			6
03	1767	X	1661	-0-	-106	-0-	138	1	1417	3	Y	95	95	0			6
							1	4	105	9							
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	318	1	3013	3	Y	136	135	0			7
							5	4	150	9							
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	398	1	3668	3	Y	159	158	0			8
							175	9									
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	246	1	2412	3	Y	92	94	0			6
							5	4	101	9							
07	2573	X	954	-0-	-1619	-0-	93	1	821	3	Y	30	32	0			4
							7	4	33	9							
08	2573	X	1203	-0-	-1370	-0-	122	1	1039	3	Y	38	37	0			5
							42	9									
09	2490	X	1507	-0-	-983	-0-	148	1	1301	3	Y	51	49	0			7
							2	4	56	9							
10	2573	X	485	-0-	-2088	-0-	44	1	420	3	Y	19	20	0			6
							21	9									
11	2490	X	954	-0-	-1536	-0-	86	1	823	3	Y	37	37	0			6
							4	4	41	9							
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1085	-0-	-2728	-0-	75	1	732	3	Y	253	248	0			25
							278	9									
02	3444	X	856	-0-	-2588	-0-	66	1	676	3	Y	104	103	0			26
							114	9									
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	119	1	1227	3	Y	59	66	0			19
							1	4	65	9							
04	1200	X	1198	-0-	-2	-0-	109	1	1031	3	Y	51	51	0			19
							2	4	56	9							
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	380	1	3502	3	Y	181	181	0			19
							199	9									
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	366	1	3593	3	Y	191	193	0			17
							8	4	210	9							
07	3100	N	3739	-0-	639	639	355	1	3136	3	Y	200	203	0			14
							28	4	220	9							
08	3505	X	2866	-0-	-639	-0-	281	1	2406	3	Y	163	161	0			16
							179	9									
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	2	0			14
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					14
*11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	10	0			4
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	154	1	1491	3	Y	96	97	0			21
							106	9									
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	227	1	2324	3	Y	62	61	0			22
							1	4	68	9							
03	3100	N	5104	-0-	2004	2004	431	1	4434	3	Y	214	216	0			20
							4	4	235	9							
04	3000	N	6042	-0-	3042	5046	549	1	5199	3	Y	259	258	0			21
							9	4	285	9							
05	3100	N	2858	-0-	-242	4804	266	1	2454	3	Y	125	128	0			18
							138	9									
06	5210	X	406	-0-	-4804	-0-	37	1	368	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
07	6231	X	1305	-0-	-4926	-0-	119	1	1043	3	Y	122	121	0			1
							9	4	134	9							
08	6231	X	1605	-0-	-4626	-0-	156	1	1335	3	Y	104	103	0			2
							114	9									
09	6030	X	4206	-0-	-1824	-0-	415	1	3648	3	Y	125	121	0			6
							5	4	138	9							
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	471	1	4553	3	Y	133	135	0			4
							1	4	146	9							
*11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	453	1	4333	3	Y	54	55	0			3
							19	4	59	9							
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 35,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	103	116	0			9
							113	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	23	1	956	3	Y	176	168	0			17
							21	4	194	9							
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	48	1	1489	3	Y	400	386	0			31
							1	4	440	9							
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	49	1	1629	3	Y	519	512	0			38
							571	9									
05	3100	N	3596	-0-	496	496	88	1	3061	3	Y	405	398	0			45
							1	4	446	9							
06	3000	N	3099	-0-	99	595	69	1	2729	3	Y	273	293	0			25
							1	4	300	9							
07	3100	N	3115	-0-	15	610	82	1	2705	3	Y	288	291	0			22
							11	4	317	9							
08	2835	X	2225	-0-	-610	-0-	70	1	1932	3	Y	203	208	0			17
							223	9									
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	69	1	2364	3	Y	293	287	0			23
							322	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	40	1	2783	3	Y	246	251	0			18
							271	9									
*11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	28	1	2527	3	Y	233	229	0			22
							256	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 26,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	59	1	2479	3	Y	359	366	0			26
							1	4	395	9							
02	2800	N	2815	-0-	15	15	56	1	2355	3	Y	320	314	0			32
							52	4	352	9							
03	3083	N	3068	-0-	-15	-0-	83	1	2608	3	Y	341	345	0			28
							2	4	375	9							
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	69	1	2266	3	Y	330	333	0			25
							363	9									
05	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	57	1	1934	3	Y	302	294	0			33
							332	9									
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	58	1	2323	3	Y	308	314	0			27
							1	4	339	9							
07	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	64	1	2072	3	Y	224	234	0			17
							8	4	246	9							
08	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	80	1	2197	3	Y	231	229	0			19
							254	9									
09	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	67	1	2305	3	Y	248	247	0			20
							273	9									
10	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	36	1	2479	3	Y	259	260	0			19
							285	9									
*11	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	28	1	2457	3	Y	292	284	0			27
							321	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 29,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,214

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	327	1	3177	3	Y	471	473	0			65
							1	4	518	9							
02	3892	X	3840	-0-	-52	-0-	322	1	3298	3	Y	199	198	0			66
							1	4	219	9							
03	4340	X	3842	-0-	-498	-0-	297	1	3056	3	Y	442	456	0			52
							3	4	486	9							
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	318	1	3012	3	Y	419	419	0			52
							5	4	461	9							
05	4247	X	3415	-0-	-832	-0-	290	1	2674	3	Y	410	415	0			47
							451	9									
06	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	292	1	2864	3	Y	377	384	0			40
							6	4	415	9							
07	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	313	1	2762	3	Y	405	411	0			34
							25	4	446	9							
08	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	288	1	2460	3	Y	372	367	0			39
							409	9									
09	3630	X	2943	-0-	-687	-0-	260	1	2288	3	Y	356	347	0			48
							3	4	392	9							
10	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	272	1	2637	3	Y	431	431	0			48
							1	4	474	9							
*11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	297	1	2840	3	Y	464	467	0			45
							12	4	510	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 39,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,346

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	459	1	4458	3	Y	228	226	0			32
							1	4	251	9							
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	454	1	4658	3	Y	130	127	0			35
							2	4	143	9							
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	478	1	4905	3	Y	376	382	0			29
							4	4	414	9							
04	4830	X	1945	-0-	-2885	-0-	173	1	1644	3	Y	114	118	0			25
							3	4	125	9							
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	4830	X	239	-0-	-4591	-0-	20	1	205	3	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
07	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	328	1	2898	3	Y	183	180	0			3
							26	4	201	9							
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	436	1	3725	3	Y	291	285	0			9
							320	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	423	1	3718	3	Y	331	322	0			18
							5	4	364	9							
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	470	1	4542	3	Y	457	460	0			15
							1	4	503	9							
*11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	444	1	4237	3	Y	430	431	0			14
							18	4	473	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 41,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,552

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	231	1	2243	3	Y	195	196	0			26
							215	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	3	Y	64	65	0			25
							1	4	70	9							
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	189	1	1950	3	Y	169	175	0			19
							2	4	186	9							
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	193	1	1830	3	Y	136	137	0			18
							3	4	150	9							
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1733	3	Y	157	159	0			16
							173	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	206	1	2025	3	Y	105	109	0			12
							5	4	116	9							
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	277	1	2448	3	Y	129	132	0			9
							22	4	142	9							
08	3100	N	3192	-0-	92	92	320	1	2736	3	Y	124	122	0			11
							136	9									
09	2340	N	1683	-0-	-657	-0-	161	1	1420	3	Y	91	90	0			12
							2	4	100	9							
10	2728	N	1098	-0-	-1630	-0-	83	1	806	3	Y	190	189	0			13
							209	9									
11	2640	X	1534	-0-	-1106	-0-	132	1	1265	3	Y	119	122	0			10
							6	4	131	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 24,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	329	1	3199	3	Y	327	326	0			39
							1	4	360	9							
02	3304	X	2794	-0-	-510	-0-	241	1	2469	3	Y	75	77	0			37
							1	4	83	9							
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	319	1	3278	3	Y	248	256	0			29
							3	4	273	9							
04	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	331	1	3138	3	Y	226	226	0			29
							6	4	249	9							
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	440	1	4053	3	Y	271	274	0			26
							298	9									
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	417	1	4085	3	Y	247	251	0			22
							9	4	272	9							
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	399	1	3527	3	Y	228	233	0			17
							32	4	251	9							
08	3596	X	2900	-0-	-696	-0-	280	1	2397	3	Y	203	200	0			20
							223	9									
09	3480	X	2470	-0-	-1010	-0-	231	1	2032	3	Y	185	182	0			23
							3	4	204	9							
10	3596	X	1014	-0-	-2582	-0-	91	1	876	3	Y	43	50	0			16
							47	9									
11	3480	X	382	-0-	-3098	-0-	35	1	337	3	Y	7	10	0			13
							2	4	8	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 34,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	550	1	5347	3	Y	267	268	0			31
							1	4	294	9							
02	4872	X	4144	-0-	-728	-0-	361	1	3704	3	Y	70	72	0			29
							2	4	77	9							
03	5394	X	558	-0-	-4836	-0-	48	1	484	3	Y	24	32	0			21
							26	9									
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					21
05	5394	X	3200	-0-	-2194	-0-	295	1	2723	3	Y	165	166	0			20
							182	9									
06	5220	X	4612	-0-	-608	-0-	407	1	3991	3	Y	186	189	0			17
							9	4	205	9							
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	468	1	4133	3	Y	186	189	0			14
							37	4	205	9							
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	426	1	3644	3	Y	183	180	0			17
							201	9									
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	496	1	4356	3	Y	215	210	0			22
							6	4	237	9							
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	503	1	4877	3	Y	246	249	0			19
							2	4	271	9							
*11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	439	1	4197	3	Y	229	230	0			18
							18	4	252	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 43,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7234	-0-	-1136	-0-	279	1	6188	3	Y	683	677	0			29
							16	4	751	9							
02	7560	X	5288	-0-	-2272	-0-	187	1	4611	3	Y	405	414	0			20
							44	4	446	9							
03	8370	X	7927	-0-	-443	-0-	258	1	6884	3	Y	708	706	0			22
							6	4	779	9							
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	262	1	6548	3	Y	595	595	0			22
							11	4	655	9							
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	263	1	6672	3	Y	625	625	0			22
							6	4	688	9							
06	7680	X	7475	-0-	-205	-0-	258	1	6560	3	Y	593	592	0			23
							5	4	652	9							
07	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	240	1	7036	3	Y	623	623	0			23
							30	4	685	9							
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	283	1	6753	3	Y	576	581	0			18
							4	4	634	9							
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	335	1	6576	3	Y	587	579	0			26
							4	4	646	9							
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	489	1	6903	3	Y	595	601	0			20
							5	4	655	9							
*11	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	428	1	7490	3	Y	620	620	0			20
							17	4	682	9							
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 82,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,610

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	215	1	4785	3	Y	558	555	0			29
							13	4	614	9							
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	175	1	4305	3	Y	411	419	0			21
							41	4	452	9							
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	181	1	4805	3	Y	541	540	0			22
							4	4	595	9							
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	179	1	4466	3	Y	497	497	0			22
							7	4	547	9							
05	5239	X	5237	-0-	-2	-0-	177	1	4498	3	Y	507	507	0			22
							4	4	558	9							
06	5070	X	5049	-0-	-21	-0-	170	1	4333	3	Y	494	494	0			22
							3	4	543	9							
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	151	1	4412	3	Y	518	518	0			22
							19	4	570	9							
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	183	1	4373	3	Y	480	484	0			18
							3	4	528	9							
09	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	198	1	3879	3	Y	461	455	0			24
							2	4	507	9							
10	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	279	1	3945	3	Y	452	456	0			20
							3	4	497	9							
11	4800	X	4716	-0-	-84	-0-	227	1	3974	3	Y	460	460	0			20
							9	4	506	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 55,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,379

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	3	Y	101	100	0			10
							4	4	111	9							
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	37	39	0			8
							8	4	41	9							
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	1966	3	Y	139	138	0			9
							2	4	153	9							
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	84	1	2099	3	Y	180	179	0			10
							4	4	198	9							
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	1961	3	Y	185	185	0			10
							2	4	204	9							
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1670	3	Y	157	157	0			10
							1	4	173	9							
07	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	57	1	1667	3	Y	113	113	0			10
							7	4	124	9							
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	84	1	1994	3	Y	138	139	0			9
							1	4	152	9							
09	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	79	1	1563	3	Y	174	171	0			12
							1	4	191	9							
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	105	1	1486	3	Y	178	180	0			10
							1	4	196	9							
11	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	81	1	1420	3	Y	146	146	0			10
							3	4	161	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 20,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	177	1	3924	3	Y	378	376	0			22
							10	4	416	9							
02	4816	X	3317	-0-	-1499	-0-	118	1	2910	3	Y	237	242	0			17
							28	4	261	9							
03	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	161	1	4297	3	Y	390	389	0			18
							4	4	429	9							
04	4590	X	4499	-0-	-91	-0-	159	1	3982	3	Y	319	319	0			18
							7	4	351	9							
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	167	1	4237	3	Y	327	327	0			18
							4	4	360	9							
06	4740	X	4276	-0-	-464	-0-	149	1	3797	3	Y	297	297	0			18
							3	4	327	9							
07	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	126	1	3694	3	Y	300	300	0			18
							16	4	330	9							
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	164	1	3928	3	Y	293	295	0			16
							3	4	322	9							
09	4110	X	4044	-0-	-66	-0-	181	1	3550	3	Y	283	280	0			19
							2	4	311	9							
10	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	243	1	3439	3	Y	273	276	0			16
							3	4	300	9							
11	4110	X	3797	-0-	-313	-0-	189	1	3297	3	Y	276	277	0			15
							7	4	304	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 46,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,373

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1588	-0-	-644		-0-		26	1	1381	3	Y	163	158	0			14
									2	4	179	9							
02	1540	X	1231	-0-	-309		-0-		35	1	1034	3	Y	130	117	0			27
									19	4	143	9							
03	1805	X	1805	-0-	-0-		-0-		62	1	1555	3	Y	168	185	0			10
									3	4	185	9							
04	2661	X	2661	-0-	-0-		-0-		99	1	2295	3	Y	226	224	0			12
									18	4	249	9							
05	2787	X	2787	-0-	-0-		-0-		116	1	2445	3	Y	205	207	0			10
									226	9									
06	3508	X	3508	-0-	-0-		-0-		155	1	3120	3	Y	212	212	0			10
									233	9									
07	2794	X	2794	-0-	-0-		-0-		126	1	2470	3	Y	179	182	0			7
									1	4	197	9							
08	4228	X	4228	-0-	-0-		-0-		234	1	3729	3	Y	240	239	0			8
									1	4	264	9							
09	3801	X	3801	-0-	-0-		-0-		202	1	3346	3	Y	229	229	0			8
									1	4	252	9							
10	3716	X	3716	-0-	-0-		-0-		193	1	3188	3	Y	303	303	0			8
									2	4	333	9							
11	3780	X	1779	-0-	-2001		-0-		97	1	1475	3	Y	187	185	0			10
									1	4	206	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906		-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 29,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,242

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3394	-0-	-2093		-0-		288	1	2796	3	Y	282	283	0			44
									310	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-		-0-		418	1	4293	3	Y	159	156	0			47
									2	4	175	9							
03	5270	X	3817	-0-	-1453		-0-		306	1	3144	3	Y	331	343	0			35
									3	4	364	9							
04	3519	X	3519	-0-	-0-		-0-		299	1	2835	3	Y	345	345	0			35
									5	4	380	9							
05	5425	X	3263	-0-	-2162		-0-		291	1	2677	3	Y	268	274	0			29
									295	9									
06	5250	X	3417	-0-	-1833		-0-		288	1	2827	3	Y	269	274	0			24
									6	4	296	9							
07	3906	X	3616	-0-	-290		-0-		331	1	2923	3	Y	305	310	0			19
									26	4	336	9							
08	3813	X	3639	-0-	-174		-0-		341	1	2918	3	Y	345	339	0			25
									380	9									
09	3510	X	3366	-0-	-144		-0-		308	1	2707	3	Y	315	309	0			31
									4	4	347	9							
10	3634	X	3634	-0-	-0-		-0-		304	1	2948	3	Y	346	350	0			27
									1	4	381	9							
11	3510	X	3192	-0-	-318		-0-		270	1	2575	3	Y	305	308	0			24
									11	4	336	9							
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627		-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 39,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4279	-0-	-774	-0-	50	1	2609	3	Y	1472	1468	0			42
							1	4	1619	9							
02	3556	X	3384	-0-	-172	-0-	72	1	1776	3	Y	1381	1352	0			71
							17	4	1519	9							
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	191	1	4066	3	Y	1384	1420	0			35
							1	4	1522	9							
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	152	1	3325	3	Y	1069	1072	0			32
							1	4	1176	9							
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	180	1	3896	3	Y	1237	1237	0			32
							1	4	1361	9							
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	184	1	3667	3	Y	1255	1248	0			39
							1	4	1381	9							
07	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	722	1	12601	3	Y	1240	1236	0			43
							77	4	1364	9							
08	5766	X	3660	-0-	-2106	-0-	139	1	2715	3	Y	731	752	0			22
							2	4	804	9							
09	5250	X	2670	-0-	-2580	-0-	121	1	1968	3	Y	528	534	0			16
							581	9									
10	6851	X	3255	-0-	-3596	-0-	93	1	1624	3	Y	1398	1353	0			61
							1538	9									
11	6630	X	2597	-0-	-4033	-0-	73	1	1179	3	Y	1223	1238	0			46
							1345	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 55,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,918

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	587	-0-	-4838	-0-	7	1	363	3	Y	197	200	0			7
							217	9									
02	4396	X	1588	-0-	-2808	-0-	34	1	836	3	Y	645	617	0			35
							8	4	710	9							
03	3503	X	1708	-0-	-1795	-0-	57	1	1209	3	Y	402	425	0			12
							442	9									
04	2730	X	1822	-0-	-908	-0-	65	1	1407	3	Y	318	319	0			11
							350	9									
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2007	3	Y	334	336	0			9
							1	4	367	9							
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	3	Y	285	285	0			9
							1	4	314	9							
07	3100	N	7740	-0-	4640	4640	397	1	6947	3	Y	321	318	0			12
							43	4	353	9							
08	3100	N	1999	-0-	-1101	3539	76	1	1474	3	Y	407	405	0			14
							1	4	448	9							
09	3000	N	1167	-0-	-1833	1706	53	1	854	3	Y	236	242	0			8
							260	9									
10	2938	X	1232	-0-	-1706	-0-	42	1	741	3	Y	408	398	0			18
							449	9									
11	1680	X	1138	-0-	-542	-0-	38	1	603	3	Y	452	453	0			17
							497	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 23,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,005

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2358	-0-	-773	-0-	28	1	1478	3	Y	774	776	0			25
							1	4	851	9							
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	60	1	1472	3	Y	1042	1011	0			56
							14	4	1146	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	135	1	2876	3	Y	825	857	0			24
							1	4	908	9							
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	114	1	2472	3	Y	735	735	0			24
							809	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	134	1	2900	3	Y	770	772	0			22
							1	4	847	9							
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	134	1	2672	3	Y	813	808	0			27
							1	4	894	9							
07	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	503	1	8782	3	Y	953	944	0			36
							54	4	1048	9							
08	3906	X	2575	-0-	-1331	-0-	86	1	1671	3	Y	743	752	0			27
							1	4	817	9							
09	3750	X	1834	-0-	-1916	-0-	74	1	1203	3	Y	506	513	0			20
							557	9									
10	4774	X	1882	-0-	-2892	-0-	58	1	1014	3	Y	736	720	0			36
							810	9									
11	4620	X	1786	-0-	-2834	-0-	53	1	857	3	Y	796	799	0			33
							876	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 38,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,693

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2471	-0-	-2210	-0-	248	1	1896	3	Y	297	297	0			11
							327	9									
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	371	1	4465	3	Y	600	584	0			27
							660	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	360	1	4300	3	Y	644	650	0			21
							708	9									
04	4530	X	1684	-0-	-2846	-0-	135	1	1375	3	Y	158	162	0			17
							174	9									
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	420	1	3902	3	Y	388	383	0			22
							427	9									
06	4530	X	3519	-0-	-1011	-0-	338	1	2893	3	Y	262	271	0			13
							288	9									
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	464	1	4062	3	Y	368	368	0			13
							405	9									
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	426	1	3724	3	Y	344	346	0			11
							378	9									
09	4260	X	2624	-0-	-1636	-0-	255	1	2127	3	Y	220	223	0			8
							242	9									
10	4402	X	4328	-0-	-74	-0-	444	1	3489	3	Y	359	357	0			10
							395	9									
*11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	552	1	3482	3	Y	399	397	0			12
							439	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 44,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,039

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	564	1	4305	3	Y	873	858	0			35
							960	9									
02	3920	X	3855	-0-	-65	-0-	236	1	2843	3	Y	705	695	0			45
							776	9									
03	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	273	1	3270	3	Y	447	459	0			33
							492	9									
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	430	1	4378	3	Y	628	618	0			43
							691	9									
05	4340	X	3964	-0-	-376	-0-	332	1	3085	3	Y	497	496	0			44
							547	9									
06	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	366	1	3126	3	Y	605	617	0			32
							666	9									
07	5673	X	3709	-0-	-1964	-0-	334	1	2927	3	Y	407	416	0			23
							448	9									
08	5673	X	3826	-0-	-1847	-0-	348	1	3037	3	Y	401	404	0			20
							441	9									
09	5490	X	4430	-0-	-1060	-0-	426	1	3561	3	Y	403	405	0			18
							443	9									
10	4309	X	3696	-0-	-613	-0-	364	1	2864	3	Y	425	424	0			19
							468	9									
11	4170	X	3313	-0-	-857	-0-	404	1	2547	3	Y	329	329	0			19
							362	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 46,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,720

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	97	1	2160	3	Y	293	291	0			18
							6	4	322	9							
02	2492	X	2148	-0-	-344	-0-	74	1	1823	3	Y	213	217	0			14
							17	4	234	9							
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	76	1	2018	3	Y	266	266	0			14
							2	4	293	9							
04	2490	N	2259	-0-	-231	-0-	76	1	1883	3	Y	270	270	0			14
							3	4	297	9							
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	79	1	2020	3	Y	321	321	0			14
							2	4	353	9							
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	84	1	2157	3	Y	288	288	0			14
							2	4	317	9							
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	79	1	2324	3	Y	295	295	0			14
							10	4	325	9							
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	99	1	2383	3	Y	296	298	0			12
							2	4	326	9							
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2300	3	Y	302	298	0			16
							1	4	332	9							
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	153	1	2163	3	Y	263	267	0			12
							2	4	289	9							
*11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	105	1	1832	3	Y	223	224	0			11
							4	4	245	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 27,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	7265	-0-	-3337	-0-	39	1	6213	3	Y	918	916	0			30
							3	4	1010	9							
02	9408	X	6769	-0-	-2639	-0-	135	1	5796	3	Y	748	755	0			23
							15	4	823	9							
03	9951	X	8785	-0-	-1166	-0-	249	1	7403	3	Y	1029	1022	0			30
							1	4	1132	9							
04	9570	X	9130	-0-	-440	-0-	284	1	7733	3	Y	1003	994	0			39
							10	4	1103	9							
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	215	1	9120	3	Y	918	938	0			19
							1	4	1010	9							
06	8490	X	7407	-0-	-1083	-0-	151	1	6358	3	Y	815	812	0			22
							1	4	897	9							
07	8122	X	7706	-0-	-416	-0-	153	1	6539	3	Y	919	918	0			23
							3	4	1011	9							
08	8122	X	7208	-0-	-914	-0-	146	1	6114	3	Y	861	863	0			21
							1	4	947	9							
09	7860	X	7079	-0-	-781	-0-	149	1	6021	3	Y	826	826	0			21
							909	9									
10	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	159	1	6391	3	Y	895	885	0			31
							1	4	985	9							
11	7470	X	7024	-0-	-446	-0-	149	1	5975	3	Y	816	812	0			35
							2	4	898	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 86,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,748

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7005	-0-	-3690	-0-	38	1	5969	3	Y	905	901	0			31
							2	4	996	9							
02	9660	X	6798	-0-	-2862	-0-	138	1	5941	3	Y	640	648	0			23
							15	4	704	9							
03	9982	X	6776	-0-	-3206	-0-	199	1	5926	3	Y	591	589	0			25
							1	4	650	9							
04	9480	X	6669	-0-	-2811	-0-	215	1	5855	3	Y	538	534	0			29
							7	4	592	9							
05	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	142	1	5990	3	Y	837	848	0			18
							921	9									
06	7290	X	6820	-0-	-470	-0-	138	1	5782	3	Y	817	813	0			22
							1	4	899	9							
07	7533	X	6290	-0-	-1243	-0-	124	1	5285	3	Y	799	798	0			23
							2	4	879	9							
08	7068	X	5397	-0-	-1671	-0-	109	1	4549	3	Y	671	674	0			20
							1	4	738	9							
09	6840	X	5735	-0-	-1105	-0-	120	1	4843	3	Y	702	701	0			21
							772	9									
10	7068	X	5508	-0-	-1560	-0-	117	1	4672	3	Y	654	648	0			27
							719	9									
11	6810	X	5912	-0-	-898	-0-	124	1	4992	3	Y	722	716	0			33
							2	4	794	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 69,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,876

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8247	-0-	-371	-0-	44	1	6973	3	Y	1115	1114	0			34
							3	4	1227	9							
02	7784	X	4200	-0-	-3584	-0-	83	1	3570	3	Y	489	502	0			21
							9	4	538	9							
03	8370	X	8130	-0-	-240	-0-	226	1	6727	3	Y	1069	1058	0			32
							1	4	1176	9							
04	8220	X	5473	-0-	-2747	-0-	164	1	4480	3	Y	748	745	0			35
							6	4	823	9							
05	8494	X	8037	-0-	-457	-0-	157	1	6674	3	Y	1095	1109	0			21
							1	4	1205	9							
06	7980	X	7301	-0-	-679	-0-	146	1	6124	3	Y	936	934	0			23
							1	4	1030	9							
07	8122	X	7346	-0-	-776	-0-	144	1	6184	3	Y	923	923	0			23
							3	4	1015	9							
08	8122	X	7661	-0-	-461	-0-	154	1	6451	3	Y	959	960	0			22
							1	4	1055	9							
09	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	162	1	6569	3	Y	1009	1008	0			23
							1110	9									
10	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	172	1	6922	3	Y	1004	994	0			33
							1	4	1104	9							
*11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	166	1	6627	3	Y	1011	1004	0			40
							2	4	1112	9							
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 80,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,358

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	51	1	3608	3	Y	454	370	0			109
							499	9									
02	2968	X	1701	-0-	-1267	-0-	37	1	1422	3	Y	216	282	0			43
							4	4	238	9							
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	335	1	3423	3	Y	471	452	0			62
							518	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	312	1	2782	3	Y	447	442	0			67
							492	9									
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	328	1	2889	3	Y	417	403	0			81
							1	4	459	9							
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	359	1	3177	3	Y	333	359	0			55
							21	4	366	9							
07	4278	X	3181	-0-	-1097	-0-	231	1	2623	3	Y	267	287	0			35
							33	4	294	9							
08	4278	X	2912	-0-	-1366	-0-	251	1	2386	3	Y	242	243	0			34
							9	4	266	9							
09	3930	X	3201	-0-	-729	-0-	292	1	2770	3	Y	120	105	0			49
							7	4	132	9							
10	4061	X	1698	-0-	-2363	-0-	153	1	1334	3	Y	174	190	0			33
							20	4	191	9							
11	3930	X	1036	-0-	-2894	-0-	100	1	757	3	Y	150	150	0			33
							14	4	165	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 33,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4268	-0-	-661	-0-	52	1	3654	3	Y	511	460	0			138
							562	9									
02	4452	X	3338	-0-	-1114	-0-	70	1	2766	3	Y	448	507	0			79
							9	4	493	9							
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	405	1	4140	3	Y	608	602	0			85
							669	9									
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	495	1	4428	3	Y	759	731	0			113
							1	4	835	9							
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	514	1	4528	3	Y	677	656	0			134
							2	4	745	9							
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	451	1	3994	3	Y	483	533	0			84
							27	4	531	9							
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	354	1	4035	3	Y	506	526	0			64
							51	4	557	9							
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	367	1	3482	3	Y	390	398	0			56
							13	4	429	9							
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	352	1	3344	3	Y	144	136	0			64
							9	4	158	9							
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	277	1	2411	3	Y	312	320	0			56
							36	4	343	9							
*11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	326	1	2468	3	Y	378	356	0			78
							46	4	416	9							
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 48,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,216

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	50	1	3514	3	Y	525	504	0			147
							578	9									
02	4368	X	274	-0-	-4094	-0-	6	1	224	3	Y	39	162	0			24
							1	4	43	9							
03	4836	X	3856	-0-	-980	-0-	296	1	3026	3	Y	485	449	0			60
							534	9									
04	4680	X	1679	-0-	-3001	-0-	150	1	1340	3	Y	172	203	0			29
							189	9									
05	4836	X	2472	-0-	-2364	-0-	221	1	1953	3	Y	270	250	0			49
							1	4	297	9							
06	4020	X	2445	-0-	-1575	-0-	200	1	1774	3	Y	417	406	0			60
							12	4	459	9							
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	492	1	5600	3	Y	881	845	0			96
							70	4	969	9							
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	570	1	5409	3	Y	686	692	0			90
							20	4	755	9							
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	474	1	4505	3	Y	227	221	0			96
							12	4	250	9							
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	592	1	5158	3	Y	879	839	0			136
							78	4	967	9							
11	4170	X	3824	-0-	-346	-0-	400	1	3033	3	Y	304	365	0			75
							57	4	334	9							
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 44,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,885

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	589	1	4499	3	Y	525	517	0			23
							578	9									
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	425	1	5110	3	Y	552	541	0			34
							607	9									
03	4929	X	3225	-0-	-1704	-0-	226	1	2701	3	Y	271	281	0			24
							298	9									
04	4770	X	3455	-0-	-1315	-0-	282	1	2872	3	Y	274	270	0			28
							301	9									
05	4929	X	2765	-0-	-2164	-0-	242	1	2244	3	Y	254	253	0			29
							279	9									
06	4770	X	2862	-0-	-1908	-0-	269	1	2296	3	Y	270	279	0			20
							297	9									
07	3286	X	1143	-0-	-2143	-0-	108	1	947	3	Y	80	87	0			13
							88	9									
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	276	1	2409	3	Y	217	217	0			13
							239	9									
09	3180	X	2251	-0-	-929	-0-	218	1	1822	3	Y	192	192	0			13
							211	9									
10	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	250	1	1969	3	Y	214	213	0			14
							235	9									
11	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	327	1	2060	3	Y	261	260	0			15
							287	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 35,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	39	38	0			1
							43	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	98	98	0			1
							108	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	11	1	96	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	94	95	0			2
							103	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	52	51	0			3
							57	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	109	108	0			4
							120	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	677	3	Y	148	146	0			6
							163	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	582	3	Y	120	120	0			6
							132	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	83	85	0			4
							91	9									
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	50	1	437	3	Y	55	56	0			3
							61	9									
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	48	1	421	3	Y	106	106	0			3
							117	9									
09	690	N	243	-0-	-447	-0-	22	1	186	3	Y	32	33	0			2
							35	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	Y	115	114	0			3
							127	9									
*11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	288	1	1816	3	Y	278	275	0			6
							306	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	63	1	9897	3	Y	1630	1628	0			50
							4	4	1793	9							
02	9268	X	7976	-0-	-1292	-0-	160	1	6878	3	Y	836	852	0			34
							18	4	920	9							
03	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	350	1	10433	3	Y	1413	1401	0			46
							2	4	1554	9							
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	340	1	9247	3	Y	1252	1243	0			55
							11	4	1377	9							
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	210	1	8938	3	Y	1209	1233	0			31
							1	4	1330	9							
06	9990	X	9655	-0-	-335	-0-	195	1	8166	3	Y	1175	1170	0			36
							1	4	1293	9							
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	218	1	9339	3	Y	1185	1184	0			37
							4	4	1304	9							
08	10695	X	10479	-0-	-216	-0-	218	1	9125	3	Y	1031	1034	0			34
							2	4	1134	9							
09	10350	X	9851	-0-	-499	-0-	209	1	8500	3	Y	1037	1036	0			35
							1	4	1141	9							
10	10695	X	9321	-0-	-1374	-0-	201	1	8099	3	Y	927	919	0			43
							1	4	1020	9							
11	10350	X	8059	-0-	-2291	-0-	173	1	6940	3	Y	858	853	0			48
							2	4	944	9							
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 111,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,553

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	55	1	8646	3	Y	1106	1103	0			36
							4	4	1217	9							
02	7812	X	1243	-0-	-6569	-0-	25	1	1101	3	Y	104	119	0			21
							3	4	114	9							
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	294	1	8771	3	Y	720	711	0			30
							2	4	792	9							
04	8370	X	8096	-0-	-274	-0-	263	1	7177	3	Y	588	585	0			33
							9	4	647	9							
05	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	170	1	7233	3	Y	967	979	0			21
							1	4	1064	9							
06	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	160	1	6710	3	Y	865	862	0			24
							1	4	952	9							
07	9858	X	6502	-0-	-3356	-0-	130	1	5599	3	Y	700	701	0			23
							3	4	770	9							
08	9858	X	7027	-0-	-2831	-0-	145	1	6080	3	Y	728	729	0			22
							1	4	801	9							
09	8190	X	6119	-0-	-2071	-0-	129	1	5200	3	Y	718	718	0			22
							790	9									
10	8463	X	5830	-0-	-2633	-0-	123	1	4939	3	Y	698	691	0			29
							768	9									
11	7830	X	4820	-0-	-3010	-0-	101	1	4032	3	Y	624	621	0			32
							1	4	686	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 75,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,818

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	81	1	3357	3	Y	467	482	0			35
							1	4	514	9							
02	4144	X	1094	-0-	-3050	-0-	22	1	941	3	Y	100	123	0			12
							21	4	110	9							
03	4588	X	2127	-0-	-2461	-0-	60	1	1866	3	Y	182	180	0			14
							1	4	200	9							
04	4170	X	3803	-0-	-367	-0-	102	1	3353	3	Y	316	307	0			23
							348	9									
05	4278	X	3560	-0-	-718	-0-	91	1	3139	3	Y	299	288	0			34
							1	4	329	9							
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	87	1	3423	3	Y	313	318	0			29
							1	4	344	9							
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	127	1	4180	3	Y	297	302	0			24
							17	4	327	9							
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	143	1	3938	3	Y	258	259	0			23
							284	9									
09	3870	X	3517	-0-	-353	-0-	93	1	3189	3	Y	214	217	0			20
							235	9									
10	4464	X	4026	-0-	-438	-0-	54	1	3724	3	Y	225	225	0			20
							248	9									
11	4320	X	3870	-0-	-450	-0-	39	1	3560	3	Y	245	238	0			27
							1	4	270	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 38,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	176	1	1810	3	Y	69	69	0			3
							2	4	76	9							
04	3000	N	3832	-0-	832	832	349	1	3308	3	Y	154	153	0			4
							6	4	169	9							
05	3052	N	2220	-0-	-832	-0-	209	1	1928	3	Y	75	76	0			3
							83	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	120	1	1179	3	Y	41	42	0			2
							3	4	45	9							
07	3689	X	1316	-0-	-2373	-0-	128	1	1132	3	Y	42	42	0			2
							10	4	46	9							
08	3689	X	860	-0-	-2829	-0-	84	1	721	3	Y	50	49	0			3
							55	9									
09	3570	X	271	-0-	-3299	-0-	25	1	214	3	Y	29	28	0			4
							32	9									
10	2232	X	235	-0-	-1997	-0-	14	1	136	3	Y	77	77	0			4
							85	9									
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4568	X	4568	-0-		-0-		-0-		347	1	3331	3	Y	806	787	0			42
										3	4	887	9							
02	2589	X	2589	-0-		-0-		-0-		165	1	1784	3	Y	575	577	0			40
										7	4	633	9							
03	3314	X	3314	-0-		-0-		-0-		197	1	2436	3	Y	603	601	0			42
										18	4	663	9							
04	3312	X	3312	-0-		-0-		-0-		327	1	2603	3	Y	345	349	0			38
										2	4	380	9							
05	2356	X	2104	-0-		-252		-0-		214	1	1466	3	Y	385	384	0			39
										424	9									
06	3210	X	3210	-0-		-0-		-0-		250	1	2899	3	Y	53	57	0			35
										3	4	58	9							
07	3478	X	3478	-0-		-0-		-0-		240	1	2660	3	Y	524	523	0			36
										2	4	576	9							
08	3520	X	3520	-0-		-0-		-0-		386	1	2491	3	Y	581	582	0			35
										4	4	639	9							
09	3300	X	2510	-0-		-790		-0-		144	1	2125	3	Y	217	221	0			31
										2	4	239	9							
10	3472	X	2797	-0-		-675		-0-		123	1	2049	3	Y	556	551	0			36
										13	4	612	9							
11	3420	X	2713	-0-		-707		-0-		139	1	2018	3	Y	494	460	0			70
										13	4	543	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-		-3534		-0-						Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 34,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,139

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5480	X	5480	-0-		-0-		-0-		417	1	4006	3	Y	958	935	0			46
										3	4	1054	9							
02	2856	X	2708	-0-		-148		-0-		190	1	2060	3	Y	409	414	0			41
										8	4	450	9							
03	3245	X	3245	-0-		-0-		-0-		210	1	2598	3	Y	380	380	0			41
										19	4	418	9							
04	3060	X	1645	-0-		-1415		-0-		149	1	1188	3	Y	279	281	0			39
										1	4	307	9							
05	3162	X	2294	-0-		-868		-0-		245	1	1677	3	Y	338	336	0			41
										372	9									
06	3060	X	2029	-0-		-1031		-0-		158	1	1830	3	Y	35	38	0			38
										2	4	39	9							
07	2915	X	2915	-0-		-0-		-0-		208	1	2313	3	Y	356	356	0			38
										2	4	392	9							
08	2960	X	2960	-0-		-0-		-0-		350	1	2257	3	Y	317	319	0			36
										4	4	349	9							
09	2901	X	2901	-0-		-0-		-0-		173	1	2554	3	Y	155	158	0			33
										3	4	171	9							
10	3082	X	3082	-0-		-0-		-0-		151	1	2507	3	Y	371	369	0			35
										16	4	408	9							
*11	2960	X	2960	-0-		-0-		-0-		167	1	2418	3	Y	327	304	0			58
										15	4	360	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 32,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,925

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	267	1	2559	3	Y	334	326	0			24
							2	4	367	9							
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	103	1	1110	3	Y	247	248	0			23
							4	4	272	9							
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	354	1	4361	3	Y	765	759	0			29
							31	4	842	9							
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	484	1	3852	3	Y	403	409	0			23
							3	4	443	9							
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	301	1	2060	3	Y	369	369	0			23
							406	9									
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	309	1	3582	3	Y	45	49	0			19
							4	4	50	9							
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	360	1	4005	3	Y	381	380	0			20
							4	4	419	9							
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	500	1	3229	3	Y	210	212	0			18
							6	4	231	9							
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	207	1	3069	3	Y	103	105	0			16
							4	4	113	9							
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	159	1	2656	3	Y	221	220	0			17
							17	4	243	9							
*11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	179	1	2577	3	Y	231	214	0			34
							16	4	254	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 40,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,309

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9190	X	2406	-0-	-6784	-0-	176	1	1691	3	Y	489	478	0			30
							1	4	538	9							
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	108	1	1166	3	Y	509	510	0			29
							4	4	560	9							
03	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	101	1	1245	3	Y	433	433	0			29
							9	4	476	9							
04	2430	X	2056	-0-	-374	-0-	198	1	1575	3	Y	256	257	0			28
							1	4	282	9							
05	2511	X	1695	-0-	-816	-0-	178	1	1218	3	Y	272	271	0			29
							299	9									
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	192	1	2237	3	Y	35	37	0			27
							3	4	39	9							
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	185	1	2058	3	Y	425	424	0			28
							2	4	468	9							
08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	163	1	1053	3	Y	354	356	0			26
							2	4	389	9							
09	2340	N	1421	-0-	-919	-0-	82	1	1200	3	Y	125	128	0			23
							1	4	138	9							
10	2418	N	1575	-0-	-843	-0-	68	1	1126	3	Y	340	338	0			25
							7	4	374	9							
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	Y	418	387	0			56
							8	4	460	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 21,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	567	-0-	-673	-0-	43	1	411	3	Y	103	100	0			12
							113	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	114	1	1239	3	Y	200	199	0			13
							5	4	220	9							
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	138	1	1701	3	Y	235	234	0			14
							12	4	259	9							
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	257	1	2054	3	Y	177	179	0			12
							2	4	195	9							
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	295	1	2022	3	Y	203	203	0			12
							223	9									
06	3000	N	3832	-0-	832	832	301	1	3499	3	Y	25	27	0			10
							4	4	28	9							
07	3100	N	2790	-0-	-310	522	210	1	2329	3	Y	226	225	0			11
							2	4	249	9							
08	2547	N	2025	-0-	-522	-0-	243	1	1574	3	Y	186	187	0			10
							3	4	205	9							
09	2910	X	2268	-0-	-642	-0-	138	1	2040	3	Y	80	80	0			10
							2	4	88	9							
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	157	1	2597	3	Y	240	237	0			13
							16	4	264	9							
11	2910	X	2494	-0-	-416	-0-	148	1	2139	3	Y	176	165	0			24
							13	4	194	9							
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 25,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2119	-0-	-20	-0-	188	1	1800	3	Y	118	116	0			12
							1	4	130	9							
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	172	1	1860	3	Y	170	170	0			12
							7	4	187	9							
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	180	1	2222	3	Y	155	154	0			13
							16	4	171	9							
04	2040	N	1034	-0-	-1006	-0-	108	1	866	3	Y	54	56	0			11
							1	4	59	9							
05	2139	N	1098	-0-	-1041	-0-	126	1	866	3	Y	96	96	0			11
							106	9									
06	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	105	1	1216	3	Y	13	14	0			10
							1	4	14	9							
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	98	1	1086	3	Y	127	127	0			10
							1	4	140	9							
08	3100	N	3611	-0-	511	511	450	1	2904	3	Y	229	229	0			10
							5	4	252	9							
09	3000	N	2887	-0-	-113	398	180	1	2664	3	Y	36	37	0			9
							3	4	40	9							
10	1773	N	1375	-0-	-398	-0-	72	1	1205	3	Y	82	82	0			9
							8	4	90	9							
*11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	128	1	1842	3	Y	199	184	0			24
							11	4	219	9							
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 21,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	971 1 549 9		7411	3	Y	499	492	0			16
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	521 1 464 9		6265	3	Y	422	415	0			23
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	492 1 342 9		5884	3	Y	311	318	0			16
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	496 1 276 9		5056	3	Y	251	248	0			19
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	522 1 433 9		4847	3	Y	394	390	0			23
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	590 1 351 9		5046	3	Y	319	329	0			13
07	6851	X	5505	-0-	-1346	-0-	541 1 223 9		4741	3	Y	203	207	0			9
08	6727	X	5600	-0-	-1127	-0-	551 1 239 9		4810	3	Y	217	219	0			7
09	6000	X	5113	-0-	-887	-0-	521 1 242 9		4350	3	Y	220	221	0			6
10	6200	X	4474	-0-	-1726	-0-	478 1 240 9		3756	3	Y	218	218	0			6
11	6000	X	5056	-0-	-944	-0-	651 1 300 9		4105	3	Y	273	271	0			8
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 66,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	91	1	2011	3	Y	217	216	0			10
							5	4	239	9							
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	3	Y	104	107	0			7
							12	4	114	9							
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	73	1	1963	3	Y	192	192	0			7
							2	4	211	9							
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	75	1	1873	3	Y	182	182	0			7
							3	4	200	9							
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	3	Y	184	184	0			7
							2	4	202	9							
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	70	1	1772	3	Y	196	196	0			7
							1	4	216	9							
07	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	57	1	1657	3	Y	196	196	0			7
							7	4	216	9							
08	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	70	1	1679	3	Y	169	170	0			6
							1	4	186	9							
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	87	1	1707	3	Y	165	163	0			8
							1	4	182	9							
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	122	1	1722	3	Y	181	183	0			6
							1	4	199	9							
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	94	1	1645	3	Y	183	183	0			6
							4	4	201	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 22,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	107	1	7528	3	Y	1192	1196	0			62
							1311	9									
02	7084	X	6342	-0-	-742	-0-	240	1	5589	3	Y	367	386	0			43
							109	4	404	9							
03	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	325	1	7343	3	Y	1222	1210	0			55
							157	4	1344	9							
04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	323	1	7487	3	Y	931	938	0			48
							41	4	1024	9							
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	312	1	7445	3	Y	1026	1024	0			50
							1129	9									
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	273	1	6557	3	Y	975	987	0			38
							2	4	1073	9							
07	7347	X	7102	-0-	-245	-0-	244	1	5838	3	Y	927	924	0			41
							1020	9									
08	7347	X	5858	-0-	-1489	-0-	192	1	4562	3	Y	1003	993	0			51
							1	4	1103	9							
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	271	1	6495	3	Y	1075	1062	0			64
							1	4	1183	9							
10	7347	X	6408	-0-	-939	-0-	198	1	5001	3	Y	1099	1092	0			71
							1209	9									
11	7110	X	6005	-0-	-1105	-0-	189	1	4708	3	Y	1004	1017	0			58
							4	4	1104	9							
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 83,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,821

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	100	1	7021	3	Y	791	793	0			39
							870	9									
02	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	274	1	6358	3	Y	295	303	0			31
							123	4	325	9							
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	305	1	6900	3	Y	820	816	0			35
							148	4	902	9							
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	259	1	6002	3	Y	645	650	0			30
							33	4	710	9							
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	267	1	6371	3	Y	650	651	0			29
							715	9									
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	262	1	6307	3	Y	660	667	0			22
							2	4	726	9							
07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	312	1	7516	3	Y	698	693	0			27
							1	4	768	9							
08	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	328	1	7756	3	Y	775	765	0			37
							1	4	853	9							
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	292	1	6992	3	Y	179	208	0			8
							1	4	197	9							
10	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	286	1	7238	3	Y	190	190	0			8
							1	4	209	9							
*11	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	280	1	6979	3	Y	745	715	0			38
							6	4	820	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 85,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,448

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	103	1	7278	3	Y	1011	1015	0			51
							1112	9									
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	276	1	6412	3	Y	362	373	0			40
							125	4	398	9							
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	338	1	7653	3	Y	1112	1103	0			49
							164	4	1223	9							
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	293	1	6774	3	Y	944	945	0			48
							37	4	1038	9							
05	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	302	1	7223	3	Y	975	975	0			48
							1073	9									
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	290	1	6967	3	Y	804	821	0			31
							2	4	884	9							
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	276	1	6623	3	Y	841	834	0			38
							925	9									
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	302	1	7146	3	Y	829	823	0			44
							1	4	912	9							
09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	275	1	6563	3	Y	897	886	0			55
							987	9									
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	291	1	7363	3	Y	821	821	0			55
							1	4	903	9							
*11	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	279	1	6939	3	Y	791	799	0			47
							6	4	870	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 90,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	85	1	5978	3	Y	867	870	0			45
							954	9									
02	6132	X	5343	-0-	-789	-0-	202	1	4696	3	Y	322	331	0			36
							91	4	354	9							
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	248	1	5600	3	Y	949	943	0			42
							120	4	1044	9							
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	267	1	6197	3	Y	1067	1055	0			54
							34	4	1174	9							
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	266	1	6359	3	Y	926	933	0			47
							1019	9									
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	282	1	6774	3	Y	725	743	0			29
							2	4	798	9							
07	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	331	1	7965	3	Y	866	856	0			39
							1	4	953	9							
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	309	1	7304	3	Y	784	781	0			42
							1	4	862	9							
09	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	275	1	6573	3	Y	899	886	0			55
							989	9									
10	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	269	1	6807	3	Y	899	894	0			60
							1	4	989	9							
*11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	276	1	6883	3	Y	783	796	0			47
							6	4	861	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 84,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,087

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	128	1	9013	3	Y	1151	1154	0			58
							1266	9									
02	8344	X	8133	-0-	-211	-0-	313	1	7289	3	Y	354	372	0			40
							142	4	389	9							
03	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	395	1	8931	3	Y	774	779	0			35
							191	4	851	9							
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	353	1	8171	3	Y	872	863	0			44
							44	4	959	9							
05	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	348	1	8323	3	Y	1100	1090	0			54
							1210	9									
06	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	329	1	7909	3	Y	1022	1036	0			40
							3	4	1124	9							
07	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	326	1	7851	3	Y	1078	1069	0			49
							1	4	1186	9							
08	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	357	1	8472	3	Y	1106	1096	0			59
							2	4	1217	9							
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	308	1	7361	3	Y	1243	1225	0			77
							1	4	1367	9							
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	308	1	7792	3	Y	1151	1150	0			78
							1	4	1266	9							
*11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	329	1	8206	3	Y	1094	1106	0			66
							7	4	1203	9							
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 105,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,945

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	65	1	4546	3	Y	724	725	0			39
							796	9									
02	4536	X	4350	-0-	-186	-0-	166	1	3839	3	Y	246	254	0			31
							74	4	271	9							
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	201	1	4559	3	Y	746	740	0			37
							98	4	821	9							
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	183	1	4231	3	Y	664	663	0			38
							23	4	730	9							
05	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	171	1	4075	3	Y	694	693	0			39
							763	9									
06	4860	X	4544	-0-	-316	-0-	153	1	3675	3	Y	650	659	0			30
							1	4	715	9							
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	158	1	3797	3	Y	735	727	0			38
							809	9									
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	170	1	4044	3	Y	764	756	0			46
							1	4	840	9							
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	157	1	3738	3	Y	764	758	0			52
							840	9									
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	171	1	4314	3	Y	774	769	0			57
							851	9									
*11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	149	1	3704	3	Y	682	693	0			46
							3	4	750	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 54,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,443

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	72	1	5092	3	Y	933	929	0			52
							1026	9									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	174	1	4047	3	Y	306	318	0			40
							79	4	337	9							
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	236	1	5349	3	Y	972	964	0			48
							115	4	1069	9							
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	232	1	5367	3	Y	818	819	0			47
							29	4	900	9							
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	206	1	4920	3	Y	809	810	0			46
							890	9									
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	195	1	4667	3	Y	814	822	0			38
							1	4	895	9							
07	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	184	1	4400	3	Y	862	854	0			46
							948	9									
08	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	177	1	4195	3	Y	807	803	0			50
							1	4	888	9							
09	5400	X	4954	-0-	-446	-0-	171	1	4083	3	Y	636	639	0			47
							700	9									
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	179	1	4515	3	Y	816	801	0			62
							898	9									
11	5400	X	5140	-0-	-260	-0-	164	1	4097	3	Y	795	802	0			55
							4	4	875	9							
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 62,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9463	-0-	-85	-0-	51	1	7909	3	Y	1364	1364	0			48
							3	4	1500	9							
02	8624	X	7333	-0-	-1291	-0-	142	1	6131	3	Y	949	960	0			37
							16	4	1044	9							
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	294	1	8746	3	Y	1343	1333	0			47
							1	4	1477	9							
04	9240	X	8010	-0-	-1230	-0-	255	1	6958	3	Y	716	718	0			45
							9	4	788	9							
05	9548	X	8750	-0-	-798	-0-	181	1	7700	3	Y	789	808	0			26
							1	4	868	9							
06	9240	X	8873	-0-	-367	-0-	185	1	7765	3	Y	838	835	0			29
							1	4	922	9							
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	187	1	8014	3	Y	882	881	0			30
							4	4	970	9							
08	9052	X	8810	-0-	-242	-0-	177	1	7407	3	Y	1114	1113	0			31
							1	4	1225	9							
09	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	194	1	7902	3	Y	1136	1135	0			32
							1	4	1250	9							
10	9052	X	8954	-0-	-98	-0-	185	1	7458	3	Y	1191	1179	0			44
							1	4	1310	9							
11	8760	X	7857	-0-	-903	-0-	169	1	6755	3	Y	846	845	0			45
							2	4	931	9							
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 97,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,168

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	123	1	2719	3	Y	192	192	0			13
							7	4	211	9							
02	2912	X	2449	-0-	-463	-0-	88	1	2187	3	Y	139	143	0			9
							21	4	153	9							
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	134	1	3564	3	Y	289	288	0			10
							3	4	318	9							
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	132	1	3273	3	Y	236	236	0			10
							5	4	260	9							
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	124	1	3140	3	Y	253	253	0			10
							3	4	278	9							
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	120	1	3036	3	Y	227	227	0			10
							2	4	250	9							
07	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	113	1	3310	3	Y	243	243	0			10
							14	4	267	9							
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	162	1	3875	3	Y	264	266	0			8
							3	4	290	9							
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	180	1	3525	3	Y	221	218	0			11
							2	4	243	9							
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	240	1	3396	3	Y	222	224	0			9
							3	4	244	9							
11	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	183	1	3194	3	Y	241	241	0			9
							7	4	265	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 39,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	214	1	4748	3	Y	420	417	0			21
							13	4	462	9							
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	170	1	4198	3	Y	302	307	0			16
							40	4	332	9							
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	179	1	4766	3	Y	410	409	0			17
							4	4	451	9							
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	179	1	4453	3	Y	345	345	0			17
							7	4	380	9							
05	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	166	1	4224	3	Y	349	349	0			17
							4	4	384	9							
06	4920	X	4622	-0-	-298	-0-	160	1	4075	3	Y	349	349	0			17
							3	4	384	9							
07	5084	X	4957	-0-	-127	-0-	149	1	4372	3	Y	379	379	0			17
							19	4	417	9							
08	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	183	1	4373	3	Y	304	307	0			14
							3	4	334	9							
09	4920	X	4600	-0-	-320	-0-	205	1	4047	3	Y	314	310	0			18
							3	4	345	9							
10	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	296	1	4180	3	Y	312	315	0			15
							3	4	343	9							
11	4800	X	4379	-0-	-421	-0-	219	1	3829	3	Y	293	294	0			14
							9	4	322	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 53,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,777

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	30	1	4739	3	Y	638	638	0			16
							2	4	702	9							
02	5264	X	5206	-0-	-58	-0-	105	1	4494	3	Y	542	545	0			13
							11	4	596	9							
03	5828	X	5348	-0-	-480	-0-	151	1	4492	3	Y	640	636	0			17
							1	4	704	9							
04	5640	X	5022	-0-	-618	-0-	154	1	4182	3	Y	619	614	0			22
							5	4	681	9							
05	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	106	1	4463	3	Y	640	650	0			12
							704	9									
06	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	105	1	4379	3	Y	577	575	0			14
							635	9									
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	111	1	4758	3	Y	615	614	0			15
							2	4	677	9							
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	113	1	4722	3	Y	590	591	0			14
							1	4	649	9							
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	108	1	4366	3	Y	466	466	0			14
							513	9									
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	113	1	4518	3	Y	464	459	0			19
							510	9									
11	4860	X	4790	-0-	-70	-0-	105	1	4174	3	Y	464	460	0			23
							1	4	510	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 57,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	41	1	6523	3	Y	844	843	0			24
							3	4	928	9							
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	148	1	6356	3	Y	722	728	0			18
							16	4	794	9							
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	227	1	6769	3	Y	877	872	0			23
							1	4	965	9							
04	7170	X	6744	-0-	-426	-0-	210	1	5714	3	Y	739	735	0			27
							7	4	813	9							
05	7409	X	7108	-0-	-301	-0-	144	1	6100	3	Y	785	799	0			13
							864	9									
06	7170	X	6887	-0-	-283	-0-	142	1	5946	3	Y	725	723	0			15
							1	4	798	9							
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	150	1	6430	3	Y	752	751	0			16
							3	4	827	9							
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	158	1	6622	3	Y	725	726	0			15
							1	4	798	9							
09	6900	X	6709	-0-	-191	-0-	145	1	5854	3	Y	645	645	0			15
							710	9									
10	7409	X	7181	-0-	-228	-0-	156	1	6284	3	Y	673	667	0			21
							1	4	740	9							
11	7170	X	6840	-0-	-330	-0-	149	1	5972	3	Y	652	648	0			25
							2	4	717	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 79,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,139

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	9081	-0-	-64	-0-	50	1	7849	3	Y	1072	1069	0			35
							3	4	1179	9							
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	168	1	7260	3	Y	974	981	0			28
							19	4	1071	9							
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	273	1	8132	3	Y	1177	1170	0			35
							1	4	1295	9							
04	8850	X	8614	-0-	-236	-0-	264	1	7193	3	Y	1044	1037	0			42
							9	4	1148	9							
05	9145	X	8986	-0-	-159	-0-	179	1	7607	3	Y	1090	1111	0			21
							1	4	1199	9							
06	8850	X	8457	-0-	-393	-0-	172	1	7215	3	Y	972	969	0			24
							1	4	1069	9							
07	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	174	1	7489	3	Y	1093	1091	0			26
							4	4	1202	9							
08	9083	X	8846	-0-	-237	-0-	180	1	7521	3	Y	1040	1042	0			24
							1	4	1144	9							
09	8700	X	8466	-0-	-234	-0-	179	1	7231	3	Y	960	959	0			25
							1056	9									
10	8990	X	8416	-0-	-574	-0-	179	1	7214	3	Y	929	921	0			33
							1	4	1022	9							
11	8580	X	7773	-0-	-807	-0-	165	1	6620	3	Y	896	891	0			38
							2	4	986	9							
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 95,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	38	1	5896	3	Y	944	943	0			34
							2	4	1038	9							
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	141	1	6066	3	Y	846	852	0			28
							16	4	931	9							
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	189	1	5626	3	Y	952	947	0			33
							1	4	1047	9							
04	6480	X	6061	-0-	-419	-0-	182	1	4964	3	Y	826	820	0			39
							6	4	909	9							
05	6696	X	6569	-0-	-127	-0-	130	1	5504	3	Y	850	867	0			22
							935	9									
06	6480	X	6199	-0-	-281	-0-	126	1	5264	3	Y	735	733	0			24
							809	9									
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	130	1	5595	3	Y	785	784	0			25
							3	4	864	9							
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	136	1	5668	3	Y	814	815	0			24
							1	4	895	9							
09	6360	X	6335	-0-	-25	-0-	134	1	5417	3	Y	713	713	0			24
							784	9									
10	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	142	1	5706	3	Y	756	748	0			32
							1	4	832	9							
*11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	137	1	5514	3	Y	748	743	0			37
							2	4	823	9							
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 72,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,969

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6253	-0-	-753	-0-	78	1	5479	3	Y	633	564	0			164
							696	9									
02	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	121	1	4706	3	Y	629	691	0			102
							14	4	692	9							
03	6789	X	6129	-0-	-660	-0-	486	1	4979	3	Y	603	622	0			83
							1	4	663	9							
04	6570	X	5122	-0-	-1448	-0-	475	1	4238	3	Y	372	397	0			58
							409	9									
05	6262	X	5475	-0-	-787	-0-	518	1	4560	3	Y	359	349	0			68
							2	4	395	9							
06	6060	X	5599	-0-	-461	-0-	517	1	4580	3	Y	428	432	0			64
							31	4	471	9							
07	DLQ G-10		5886	-0-	5886	5886	431	1	4897	3	Y	452	464	0			52
							61	4	497	9							
08	DLQ G-10		5742	-0-	5742	11628	502	1	4758	3	Y	423	420	0			55
							17	4	465	9							
09	16744	X	5116	-0-	-11628	-0-	472	1	4480	3	Y	139	135	0			59
							11	4	153	9							
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	406	1	3528	3	Y	296	305	0			50
							53	4	326	9							
11	5520	X	3983	-0-	-1537	-0-	413	1	3124	3	Y	353	334	0			69
							58	4	388	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 59,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,687

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	51	1	3568	3	Y	216	196	0			55
							238	9									
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	96	1	3747	3	Y	262	278	0			39
							11	4	288	9							
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	341	1	3486	3	Y	221	232	0			28
							243	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	385	1	3439	3	Y	186	189	0			25
							205	9									
05	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	384	1	3376	3	Y	214	202	0			37
							1	4	235	9							
06	4440	X	3350	-0-	-1090	-0-	313	1	2778	3	Y	218	225	0			30
							19	4	240	9							
07	4123	X	3650	-0-	-473	-0-	269	1	3071	3	Y	246	250	0			26
							39	4	271	9							
08	4123	X	3403	-0-	-720	-0-	302	1	2862	3	Y	208	210	0			24
							10	4	229	9							
09	3990	X	3077	-0-	-913	-0-	285	1	2704	3	Y	74	70	0			28
							7	4	81	9							
10	3999	X	2738	-0-	-1261	-0-	259	1	2250	3	Y	177	178	0			27
							34	4	195	9							
11	3540	X	2315	-0-	-1225	-0-	243	1	1834	3	Y	185	178	0			34
							34	4	204	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 38,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,207

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	41	1	2876	3	Y	204	197	0			53
							224	9									
02	3164	X	2480	-0-	-684	-0-	57	1	2227	3	Y	172	200	0			25
							7	4	189	9							
03	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	256	1	2610	3	Y	193	197	0			21
							212	9									
04	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	297	1	2655	3	Y	229	223	0			27
							252	9									
05	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	304	1	2675	3	Y	246	233	0			40
							1	4	271	9							
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	281	1	2487	3	Y	249	257	0			32
							17	4	274	9							
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	238	1	2710	3	Y	283	288	0			27
							34	4	311	9							
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	256	1	2436	3	Y	198	204	0			21
							9	4	218	9							
09	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	242	1	2295	3	Y	83	76	0			28
							6	4	91	9							
10	2914	X	2220	-0-	-694	-0-	204	1	1777	3	Y	193	194	0			27
							27	4	212	9							
11	2820	X	2108	-0-	-712	-0-	216	1	1633	3	Y	208	199	0			36
							30	4	229	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 31,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	346	1	3322	3	Y	489	476	0			26
							3	4	538	9							
02	3696	X	3095	-0-	-601	-0-	223	1	2412	3	Y	410	411	0			25
							9	4	451	9							
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	303	1	3735	3	Y	535	532	0			28
							27	4	589	9							
04	4080	X	3407	-0-	-673	-0-	352	1	2809	3	Y	221	226	0			23
							3	4	243	9							
05	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	392	1	2688	3	Y	337	336	0			24
							1	4	371	9							
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	428	1	4971	3	Y	42	46	0			20
							6	4	46	9							
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	346	1	3847	3	Y	377	376	0			21
							3	4	415	9							
08	4061	X	3798	-0-	-263	-0-	464	1	2992	3	Y	306	307	0			20
							5	4	337	9							
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	252	1	3722	3	Y	141	143	0			18
							4	4	155	9							
10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	260	1	4317	3	Y	435	431	0			22
							27	4	479	9							
*11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	232	1	3346	3	Y	312	292	0			42
							21	4	343	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 45,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,605

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	1736	X	1364	-0-	-372	-0-	86	1	1063	3	Y	188	186	0			2
							8	4	207	9							
04	1680	X	1512	-0-	-168	-0-	154	1	1225	3	Y	120	121	0			1
							1	4	132	9							
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	261	1	1786	3	Y	302	300	0			3
							332	9									
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	219	1	2545	3	Y	33	35	0			1
							3	4	36	9							
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	204	1	2272	3	Y	302	301	0			2
							2	4	332	9							
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	308	1	1983	3	Y	471	470	0			3
							3	4	518	9							
09	2790	X	2185	-0-	-605	-0-	130	1	1910	3	Y	130	132	0			1
							2	4	143	9							
10	2883	X	2090	-0-	-793	-0-	101	1	1685	3	Y	266	262	0			5
							11	4	293	9							
11	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	106	1	1518	3	Y	213	199	0			19
							9	4	234	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	195	1	1864	3	Y	229	223	0			14
							1	4	252	9							
02	2716	X	2140	-0-	-576	-0-	152	1	1648	3	Y	304	304	0			14
							6	4	334	9							
03	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	159	1	1959	3	Y	308	307	0			15
							14	4	339	9							
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	255	1	2031	3	Y	214	216	0			13
							2	4	235	9							
05	2356	X	2149	-0-	-207	-0-	225	1	1540	3	Y	349	347	0			15
							384	9									
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	209	1	2431	3	Y	39	42	0			12
							3	4	43	9							
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	189	1	2108	3	Y	339	338	0			13
							2	4	373	9							
08	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	280	1	1805	3	Y	279	281	0			11
							3	4	307	9							
09	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	142	1	2090	3	Y	114	115	0			10
							2	4	125	9							
10	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	128	1	2137	3	Y	274	271	0			13
							14	4	301	9							
11	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	150	1	2168	3	Y	260	241	0			32
							14	4	286	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 26,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,709

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3455	-0-	355	355	281	1	2701	3	Y	428	417	0			18
							2	4	471	9							
02	1777	N	1422	-0-	-355	-0-	96	1	1045	3	Y	252	254	0			16
							4	4	277	9							
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	998	3	Y	213	212	0			17
							7	4	234	9							
04	1440	X	1177	-0-	-263	-0-	114	1	911	3	Y	137	138	0			16
							1	4	151	9							
05	1488	X	1432	-0-	-56	-0-	135	1	925	3	Y	338	336	0			18
							372	9									
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	123	1	1428	3	Y	37	40	0			15
							2	4	41	9							
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	205	1	2280	3	Y	311	310	0			16
							2	4	342	9							
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	210	1	1355	3	Y	114	116	0			14
							2	4	125	9							
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	3	Y	38	40	0			12
							1	4	42	9							
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	100	1	1677	3	Y	166	165	0			13
							11	4	183	9							
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	845	3	Y	80	76	0			17
							5	4	88	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 19,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4050	-0-		-42	-0-	335	1	3208	3	Y	459	448	0			30
								2	4	505	9							
02	3696	X	1551	-0-		-2145	-0-	107	1	1156	3	Y	258	260	0			28
								4	4	284	9							
03	3596	X	2692	-0-		-904	-0-	171	1	2111	3	Y	359	357	0			30
								15	4	395	9							
04	3960	X	3168	-0-		-792	-0-	324	1	2583	3	Y	235	237	0			28
								2	4	259	9							
05	4092	X	3016	-0-		-1076	-0-	328	1	2248	3	Y	400	398	0			30
								440	9									
06	3930	X	1888	-0-		-2042	-0-	145	1	1688	3	Y	48	52	0			26
								2	4	53	9							
07	3286	X	1145	-0-		-2141	-0-	80	1	898	3	Y	151	152	0			25
								1	4	166	9							
08	3286	X	3156	-0-		-130	-0-	368	1	2375	3	Y	372	372	0			25
								4	4	409	9							
09	3180	X	2214	-0-		-966	-0-	135	1	1982	3	Y	86	89	0			22
								2	4	95	9							
10	3007	X	1905	-0-		-1102	-0-	98	1	1619	3	Y	162	162	0			22
								10	4	178	9							
11	3060	X	2960	-0-		-100	-0-	175	1	2524	3	Y	223	207	0			38
								16	4	245	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-		-3162	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 27,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,753

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6917	X	6917	-0-		-0-	-0-	730	1	5576	3	Y	555	545	0			14
								611	9									
02	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	279	1	3360	3	Y	289	288	0			15
								318	9									
03	5587	X	5587	-0-		-0-	-0-	402	1	4814	3	Y	337	340	0			12
								371	9									
04	5467	X	5467	-0-		-0-	-0-	465	1	4737	3	Y	241	240	0			13
								265	9									
05	5897	X	5897	-0-		-0-	-0-	546	1	5077	3	Y	249	247	0			15
								274	9									
06	4230	X	4154	-0-		-76	-0-	415	1	3544	3	Y	177	184	0			8
								195	9									
07	5642	X	5435	-0-		-207	-0-	534	1	4680	3	Y	201	202	0			7
								221	9									
08	5766	X	5301	-0-		-465	-0-	524	1	4575	3	Y	184	185	0			6
								202	9									
09	5580	X	4927	-0-		-653	-0-	503	1	4204	3	Y	200	200	0			6
								220	9									
10	5766	X	4441	-0-		-1325	-0-	476	1	3747	3	Y	198	198	0			6
								218	9									
11	5250	X	2866	-0-		-2384	-0-	377	1	2379	3	Y	100	101	0			5
								110	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-		-5425	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 54,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	77	1	745	3	Y	201	196	0			14
							1	4	221	9							
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	138	139	0			13
							1	4	152	9							
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	847	3	Y	217	215	0			15
							6	4	239	9							
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	100	1	799	3	Y	234	235	0			14
							1	4	257	9							
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	0			13
06	1110	N	310	-0-	-800	-0-	22	1	256	3	Y	29	29	0			13
							32	9									
07	899	N	403	-0-	-496	-0-	14	1	155	3	Y	213	212	0			14
							234	9									
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	232	1	1503	3	Y	267	267	0			14
							3	4	294	9							
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	112	1	1656	3	Y	104	106	0			12
							2	4	114	9							
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	3	Y	272	269	0			15
							10	4	299	9							
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	97	1	1403	3	Y	351	325	0			41
							9	4	386	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 12,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	23	1	3660	3	Y	493	492	0			18
							2	4	542	9							
02	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	75	1	3214	3	Y	371	375	0			14
							8	4	408	9							
03	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	121	1	3605	3	Y	485	482	0			17
							1	4	534	9							
04	4290	X	3966	-0-	-324	-0-	123	1	3340	3	Y	454	451	0			20
							4	4	499	9							
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	85	1	3590	3	Y	473	481	0			12
							520	9									
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	87	1	3625	3	Y	419	417	0			14
							461	9									
07	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	84	1	3603	3	Y	427	427	0			14
							2	4	470	9							
08	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	85	1	3578	3	Y	392	393	0			13
							1	4	431	9							
09	4110	X	3909	-0-	-201	-0-	85	1	3425	3	Y	363	362	0			14
							399	9									
10	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	89	1	3552	3	Y	378	374	0			18
							416	9									
11	4110	X	3776	-0-	-334	-0-	82	1	3298	3	Y	359	357	0			20
							1	4	395	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 44,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,614

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	21	1	3311	3	Y	416	416	0			7
							1	4	458	9							
02	4508	X	4104	-0-	-404	-0-	82	1	3530	3	Y	439	441	0			5
							9	4	483	9							
03	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	134	1	4006	3	Y	634	629	0			10
							1	4	697	9							
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	332	1	9022	3	Y	1583	1556	0			37
							11	4	1741	9							
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	101	1	4284	3	Y	818	846	0			9
							900	9									
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	111	1	4618	3	Y	632	631	0			10
							695	9									
07	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	105	1	4504	3	Y	617	616	0			11
							2	4	679	9							
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	100	1	4198	3	Y	541	543	0			9
							1	4	595	9							
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	98	1	3981	3	Y	540	539	0			10
							594	9									
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	111	1	4432	3	Y	542	537	0			15
							596	9									
*11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	110	1	4391	3	Y	524	521	0			18
							1	4	576	9							
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 59,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,286

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	38	1	6036	3	Y	742	741	0			22
							3	4	816	9							
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	128	1	5483	3	Y	648	653	0			17
							14	4	713	9							
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	193	1	5753	3	Y	794	788	0			23
							1	4	873	9							
04	6600	X	6280	-0-	-320	-0-	194	1	5295	3	Y	713	708	0			28
							7	4	784	9							
05	6820	X	6527	-0-	-293	-0-	131	1	5548	3	Y	771	784	0			15
							848	9									
06	6600	X	6400	-0-	-200	-0-	130	1	5434	3	Y	760	757	0			18
							836	9									
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	129	1	5558	3	Y	811	810	0			19
							3	4	892	9							
08	6479	X	6398	-0-	-81	-0-	129	1	5413	3	Y	777	779	0			17
							1	4	855	9							
09	6270	X	6235	-0-	-35	-0-	132	1	5338	3	Y	695	695	0			17
							765	9									
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	139	1	5601	3	Y	856	846	0			27
							1	4	942	9							
*11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	136	1	5472	3	Y	800	796	0			31
							2	4	880	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 71,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2146	-0-	-1667	-0-	29	1	1444	3	Y	612	612	0			17
							673	9									
02	2548	X	2241	-0-	-307	-0-	55	1	1357	3	Y	742	722	0			37
							13	4	816	9							
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	103	1	2210	3	Y	549	573	0			13
							1	4	604	9							
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2244	3	Y	611	606	0			18
							672	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	120	1	2595	3	Y	671	672	0			17
							1	4	738	9							
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	126	1	2533	3	Y	750	745	0			22
							1	4	825	9							
07	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	579	1	10120	3	Y	642	642	0			22
							62	4	706	9							
08	3441	X	2845	-0-	-596	-0-	111	1	2148	3	Y	532	538	0			16
							1	4	585	9							
09	3480	X	1882	-0-	-1598	-0-	86	1	1397	3	Y	363	368	0			11
							399	9									
10	4371	X	2025	-0-	-2346	-0-	75	1	1313	3	Y	579	565	0			25
							637	9									
11	4230	X	1743	-0-	-2487	-0-	67	1	1086	3	Y	536	541	0			20
							590	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 37,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,587

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1288	-0-	-1378	-0-	16	1	823	3	Y	408	410	0			17
							449	9									
02	2044	X	1848	-0-	-196	-0-	41	1	1029	3	Y	698	674	0			41
							10	4	768	9							
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	85	1	1794	3	Y	534	556	0			19
							587	9									
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	3	Y	402	403	0			18
							442	9									
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	3	Y	426	428	0			16
							469	9									
06	2400	X	2006	-0-	-394	-0-	74	1	1485	3	Y	405	404	0			17
							1	4	446	9							
07	3100	N	5087	-0-	1987	1987	252	1	4397	3	Y	374	374	0			17
							27	4	411	9							
08	3100	N	1474	-0-	-1626	361	52	1	1002	3	Y	382	383	0			16
							420	9									
09	2010	N	1061	-0-	-949	-0-	46	1	740	3	Y	250	254	0			12
							275	9									
10	2387	X	1185	-0-	-1202	-0-	38	1	660	3	Y	443	432	0			23
							487	9									
11	2310	X	977	-0-	-1333	-0-	30	1	477	3	Y	427	430	0			20
							470	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 21,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,749

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1853	-0-	-1247	-0-	23	1	1171	3	Y	599	600	0			14
							659	9									
02	2156	X	1977	-0-	-179	-0-	42	1	1036	3	Y	808	783	0			39
							10	4	889	9							
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	92	1	1961	3	Y	708	731	0			16
							1	4	779	9							
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	76	1	1652	3	Y	605	605	0			16
							666	9									
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	3	Y	640	642	0			14
							704	9									
06	2730	X	2361	-0-	-369	-0-	83	1	1672	3	Y	550	550	0			14
							1	4	605	9							
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	344	1	6015	3	Y	578	575	0			17
							37	4	636	9							
08	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	64	1	1260	3	Y	572	574	0			15
							1	4	629	9							
09	2520	X	1308	-0-	-1212	-0-	54	1	872	3	Y	347	353	0			9
							382	9									
10	3224	X	1473	-0-	-1751	-0-	47	1	821	3	Y	550	537	0			22
							605	9									
11	3120	X	1283	-0-	-1837	-0-	39	1	626	3	Y	562	565	0			19
							618	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 27,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,519

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7797	-0-	-945	-0-	43	1	6796	3	Y	868	868	0			34
							3	4	955	9							
02	7896	X	3280	-0-	-4616	-0-	67	1	2866	3	Y	309	319	0			24
							7	4	340	9							
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	265	1	7886	3	Y	1019	1008	0			35
							1	4	1121	9							
04	8460	X	7873	-0-	-587	-0-	245	1	6656	3	Y	876	870	0			41
							8	4	964	9							
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	167	1	7087	3	Y	955	972	0			24
							1	4	1051	9							
06	8460	X	7583	-0-	-877	-0-	155	1	6504	3	Y	839	837	0			26
							1	4	923	9							
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	150	1	6437	3	Y	868	867	0			27
							3	4	955	9							
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	161	1	6744	3	Y	875	876	0			26
							1	4	963	9							
09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	158	1	6375	3	Y	826	825	0			27
							909	9									
10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	175	1	7033	3	Y	919	909	0			37
							1	4	1011	9							
*11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	171	1	6838	3	Y	860	856	0			41
							2	4	946	9							
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 83,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	48	1	7538	3	Y	1059	1057	0			35
							3	4	1165	9							
02	5292	X	5225	-0-	-67	-0-	105	1	4512	3	Y	542	552	0			25
							12	4	596	9							
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	287	1	8535	3	Y	973	965	0			33
							1	4	1070	9							
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	227	1	6197	3	Y	878	871	0			40
							8	4	966	9							
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	152	1	6452	3	Y	804	822	0			22
							1	4	884	9							
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	161	1	6746	3	Y	943	938	0			27
							1	4	1037	9							
07	9889	X	7621	-0-	-2268	-0-	151	1	6466	3	Y	910	910	0			27
							3	4	1001	9							
08	9889	X	7399	-0-	-2490	-0-	150	1	6285	3	Y	875	877	0			25
							1	4	963	9							
09	7950	X	7401	-0-	-549	-0-	156	1	6296	3	Y	863	862	0			26
							949	9									
10	8215	X	7261	-0-	-954	-0-	154	1	6194	3	Y	829	821	0			34
							1	4	912	9							
11	7950	X	7151	-0-	-799	-0-	150	1	5991	3	Y	916	909	0			41
							2	4	1008	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 83,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,592

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	130	1	1431	3	Y	434	433	0			18
							7	4	477	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	84	1	832	3	Y	231	236	0			13
							19	4	254	9							
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	Y	514	509	0			18
							1	4	565	9							
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	89	1	828	3	Y	563	563	0			18
							6	4	619	9							
05	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	70	1	506	3	Y	477	479	0			16
							2	4	525	9							
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	106	1	960	3	Y	465	467	0			14
							5	4	512	9							
07	1209	N	598	-0-	-611	-0-	19	1	164	3	Y	375	378	0			11
							2	4	413	9							
08	1116	N	948	-0-	-168	-0-	55	1	532	3	Y	326	317	0	8	1	12
							2	4	359	9							
09	1170	N	666	-0-	-504	-0-	25	1	291	3	Y	317	316	0			13
							1	4	349	9							
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	85	1	801	3	Y	393	393	0			13
							5	4	432	9							
11	930	N	812	-0-	-118	-0-	50	1	381	3	Y	343	342	0			14
							4	4	377	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 13,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	33	1	5103	3	Y	585	583	0			18
							2	4	644	9							
02	5068	X	4545	-0-	-523	-0-	94	1	4016	3	Y	386	392	0			12
							10	4	425	9							
03	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	157	1	4678	3	Y	578	574	0			16
							1	4	636	9							
04	5520	X	4183	-0-	-1337	-0-	133	1	3599	3	Y	406	404	0			18
							4	4	447	9							
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	120	1	5054	3	Y	608	615	0			11
							669	9									
06	5520	X	5209	-0-	-311	-0-	109	1	4530	3	Y	518	517	0			12
							570	9									
07	5487	X	4580	-0-	-907	-0-	91	1	3889	3	Y	544	543	0			13
							2	4	598	9							
08	5828	X	4546	-0-	-1282	-0-	92	1	3867	3	Y	533	534	0			12
							1	4	586	9							
09	5640	X	4638	-0-	-1002	-0-	96	1	3898	3	Y	585	584	0			13
							644	9									
10	5828	X	3327	-0-	-2501	-0-	71	1	2847	3	Y	372	370	0			15
							409	9									
11	5220	X	4268	-0-	-952	-0-	90	1	3602	3	Y	523	517	0			21
							1	4	575	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 52,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,638

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	35	1	5416	3	Y	729	729	0			21
							2	4	802	9							
02	6048	X	4534	-0-	-1514	-0-	89	1	3844	3	Y	537	543	0			15
							10	4	591	9							
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	208	1	6182	3	Y	881	874	0			22
							1	4	969	9							
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	203	1	5528	3	Y	741	736	0			27
							7	4	815	9							
05	6603	X	6420	-0-	-183	-0-	128	1	5425	3	Y	788	802	0			13
							867	9									
06	6480	X	5768	-0-	-712	-0-	118	1	4903	3	Y	679	678	0			14
							747	9									
07	7347	X	5983	-0-	-1364	-0-	117	1	5005	3	Y	781	780	0			15
							2	4	859	9							
08	7347	X	5745	-0-	-1602	-0-	116	1	4865	3	Y	694	696	0			13
							1	4	763	9							
09	6540	X	5532	-0-	-1008	-0-	116	1	4704	3	Y	647	646	0			14
							712	9									
10	6417	X	5813	-0-	-604	-0-	123	1	4934	3	Y	687	680	0			21
							756	9									
11	5790	X	5043	-0-	-747	-0-	106	1	4222	3	Y	649	645	0			25
							1	4	714	9							
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 65,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,813

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	20	1	4181	3	Y	142	159	1			39
							1	4	156	9							
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	18	1	2759	3	Y	88	53	1			74
							146	4	97	9							
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	22	1	3518	3	Y	112	152	1			34
							123	9									
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	20	1	3423	3	Y	107	94	1			47
							118	9									
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	14	1	3493	3	Y	85	87	1			45
							94	9									
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	11	1	3452	3	Y	88	86	1			47
							11	4	97	9							
07	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	13	1	3515	3	Y	95	90	1			52
							16	4	105	9							
08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	13	1	3353	3	Y	86	86	1			52
							5	4	95	9							
09	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	11	1	3134	3	Y	91	91	1			52
							9	4	100	9							
10	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	13	1	3288	3	Y	91	90	1			53
							24	4	100	9							
11	3570	X	3223	-0-	-347	-0-	14	1	3140	3	Y	61	72	1			42
							2	4	67	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 38,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	19	1	3893	3	Y	108	151	1			45
							1	4	119	9							
02	3668	X	3515	-0-	-153	-0-	22	1	3211	3	Y	103	58	1			90
							169	4	113	9							
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	37	1	6121	3	Y	178	208	1			60
							1	4	196	9							
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	24	1	4248	3	Y	112	108	1			64
							123	9									
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	17	1	4218	3	Y	101	102	1			63
							111	9									
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	14	1	3927	3	Y	80	86	1			57
							12	4	88	9							
07	5673	X	4121	-0-	-1552	-0-	15	1	3977	3	Y	101	93	1			65
							18	4	111	9							
08	5673	X	4081	-0-	-1592	-0-	16	1	3947	3	Y	102	97	1			70
							6	4	112	9							
09	4410	X	3633	-0-	-777	-0-	12	1	3520	3	Y	83	91	1			62
							10	4	91	9							
10	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	16	1	3857	3	Y	97	93	1			66
							27	4	107	9							
11	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	17	1	3713	3	Y	109	102	1			73
							2	4	120	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 46,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	18	1	3805	3	Y	149	199	1			51
							1	4	164	9							
02	3752	X	3207	-0-	-545	-0-	20	1	2921	3	Y	103	64	1			90
							153	4	113	9							
03	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	21	1	3324	3	Y	109	160	1			39
							120	9									
04	4020	X	2328	-0-	-1692	-0-	13	1	2242	3	Y	66	69	1			36
							73	9									
05	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	13	1	3181	3	Y	100	87	1			49
							110	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	13	1	3813	3	Y	126	110	1			65
							12	4	139	9							
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	13	1	3673	3	Y	128	120	1			73
							17	4	141	9							
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	15	1	3607	3	Y	124	119	1			78
							5	4	136	9							
09	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	12	1	3404	3	Y	113	118	1			73
							9	4	124	9							
10	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	14	1	3463	3	Y	129	123	1			79
							25	4	142	9							
11	3900	X	3385	-0-	-515	-0-	14	1	3225	3	Y	131	127	1			83
							2	4	144	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 38,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6386	-0-	-31	-0-	30	1	6214	3	Y	127	171	1			50
							2	4	140	9							
02	5796	X	5402	-0-	-394	-0-	33	1	4966	3	Y	128	71	1			107
							262	4	141	9							
03	6417	X	5321	-0-	-1096	-0-	32	1	5175	3	Y	104	164	1			47
							114	9									
04	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	34	1	5933	3	Y	125	108	1			64
							138	9									
05	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	26	1	6229	3	Y	126	118	1			72
							139	9									
06	6180	X	5744	-0-	-436	-0-	18	1	5587	3	Y	110	111	1			71
							18	4	121	9							
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	21	1	5680	3	Y	93	99	1			65
							25	4	102	9							
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	22	1	5773	3	Y	108	102	1			71
							9	4	119	9							
09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	20	1	5661	3	Y	100	103	1			68
							16	4	110	9							
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	23	1	5681	3	Y	101	100	1			69
							41	4	111	9							
*11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	25	1	5457	3	Y	109	105	1			73
							3	4	120	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 64,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	43	1	8949	3	Y	184	243	1			62
							2	4	202	9							
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	52	1	7655	3	Y	160	92	1			130
							403	4	176	9							
03	8680	X	8477	-0-	-203	-0-	51	1	8257	3	Y	153	229	1			54
							1	4	168	9							
04	8400	X	8354	-0-	-46	-0-	47	1	8130	3	Y	161	142	1			73
							177	9									
05	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	35	1	8405	3	Y	183	167	1			89
							201	9									
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	28	1	8213	3	Y	150	154	1			85
							26	4	165	9							
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	31	1	8326	3	Y	152	150	1			87
							37	4	167	9							
08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	32	1	8284	3	Y	143	142	1			88
							13	4	157	9							
09	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	28	1	7987	3	Y	135	140	1			83
							22	4	149	9							
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	32	1	8084	3	Y	145	141	1			87
							59	4	160	9							
11	8010	X	7918	-0-	-92	-0-	34	1	7706	3	Y	157	151	1			93
							5	4	173	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 92,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	40	1	6347	3	Y	836	835	0			29
							3	4	920	9							
02	6384	X	5950	-0-	-434	-0-	121	1	5172	3	Y	585	592	0			22
							13	4	644	9							
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	226	1	6737	3	Y	816	810	0			28
							1	4	898	9							
04	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	221	1	6013	3	Y	879	871	0			36
							7	4	967	9							
05	7068	X	6169	-0-	-899	-0-	126	1	5311	3	Y	665	683	0			18
							732	9									
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	172	1	7228	3	Y	776	772	0			22
							1	4	854	9							
07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	161	1	6884	3	Y	784	783	0			23
							3	4	862	9							
08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	171	1	7161	3	Y	788	789	0			22
							1	4	867	9							
09	8250	X	7713	-0-	-537	-0-	167	1	6733	3	Y	739	739	0			22
							813	9									
10	8525	X	8117	-0-	-408	-0-	176	1	7078	3	Y	784	776	0			30
							1	4	862	9							
11	8250	X	7527	-0-	-723	-0-	164	1	6576	3	Y	714	711	0			33
							2	4	785	9							
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 82,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,366

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	47	1	7305	3	Y	442	444	0			14
							3	4	486	9							
02	4872	X	3224	-0-	-1648	-0-	68	1	2961	3	Y	170	175	0			9
							8	4	187	9							
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	272	1	8103	3	Y	499	494	0			14
							1	4	549	9							
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	252	1	6882	3	Y	455	452	0			17
							9	4	501	9							
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	171	1	7263	3	Y	513	522	0			8
							1	4	564	9							
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	158	1	6653	3	Y	443	442	0			9
							1	4	487	9							
07	8928	X	7417	-0-	-1511	-0-	158	1	6755	3	Y	455	454	0			10
							3	4	501	9							
08	8928	X	7252	-0-	-1676	-0-	156	1	6523	3	Y	520	520	0			10
							1	4	572	9							
09	7740	X	7394	-0-	-346	-0-	167	1	6743	3	Y	440	440	0			10
							484	9									
10	7998	X	6037	-0-	-1961	-0-	137	1	5491	3	Y	372	369	0			13
							409	9									
11	7290	X	6395	-0-	-895	-0-	144	1	5789	3	Y	418	415	0			16
							2	4	460	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 77,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,727

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	42	1	6577	3	Y	686	685	0			17
							3	4	755	9							
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	146	1	6277	3	Y	603	608	0			12
							16	4	663	9							
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	264	1	7845	3	Y	733	729	0			16
							1	4	806	9							
04	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	254	1	6928	3	Y	626	622	0			20
							9	4	689	9							
05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	185	1	7861	3	Y	759	770	0			9
							1	4	835	9							
06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	184	1	7733	3	Y	598	597	0			10
							1	4	658	9							
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	179	1	7665	3	Y	576	575	0			11
							4	4	634	9							
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	203	1	8529	3	Y	584	584	0			11
							2	4	642	9							
09	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	198	1	8012	3	Y	574	574	0			11
							631	9									
10	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	195	1	7841	3	Y	584	578	0			17
							1	4	642	9							
*11	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	185	1	7405	3	Y	603	599	0			21
							2	4	663	9							
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 92,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,926

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	24	1	2402	3	Y	472	468	0			39
							519	9									
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	28	1	2887	3	Y	541	557	0			23
							595	9									
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	24	1	3033	3	Y	503	502	0			24
							2	4	553	9							
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	3	Y	399	399	0			24
							1	4	439	9							
05	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	21	1	2248	3	Y	471	470	0			25
							518	9									
06	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	21	1	2110	3	Y	459	457	0			27
							3	4	505	9							
07	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	28	1	2487	3	Y	412	409	0			30
							3	4	453	9							
08	3627	X	2647	-0-	-980	-0-	26	1	2177	3	Y	402	405	0			27
							2	4	442	9							
09	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	23	1	1910	3	Y	405	404	0			28
							446	9									
10	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	21	1	2076	3	Y	419	422	0			25
							461	9									
11	2880	X	2494	-0-	-386	-0-	18	1	2001	3	Y	432	433	0			24
							475	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 31,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,915

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	36	1	3593	3	Y	541	536	0			36
							595	9									
02	3416	X	2769	-0-	-647	-0-	22	1	2322	3	Y	386	400	0			22
							425	9									
03	3782	X	3233	-0-	-549	-0-	22	1	2707	3	Y	456	455	0			23
							2	4	502	9							
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	37	1	3598	3	Y	482	482	0			23
							1	4	530	9							
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	31	1	3537	3	Y	467	467	0			23
							1	4	514	9							
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	35	1	3529	3	Y	413	412	0			24
							5	4	454	9							
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	34	1	3032	3	Y	424	421	0			27
							4	4	466	9							
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	38	1	3110	3	Y	388	391	0			24
							2	4	427	9							
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	38	1	3194	3	Y	409	408	0			25
							450	9									
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	32	1	3137	3	Y	390	393	0			22
							429	9									
*11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	26	1	2876	3	Y	467	468	0			21
							514	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 40,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,823

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	50	1	4925	3	Y	679	674	0			48
							747	9									
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	44	1	4613	3	Y	566	585	0			29
							623	9									
03	5208	X	5108	-0-	-100	-0-	35	1	4417	3	Y	594	593	0			30
							3	4	653	9							
04	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	43	1	4281	3	Y	566	566	0			30
							2	4	623	9							
05	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	38	1	4261	3	Y	599	598	0			31
							1	4	659	9							
06	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	42	1	4218	3	Y	518	515	0			34
							5	4	570	9							
07	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	41	1	3672	3	Y	465	461	0			38
							5	4	512	9							
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	46	1	3822	3	Y	518	521	0			35
							3	4	570	9							
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	44	1	3803	3	Y	516	515	0			36
							1	4	568	9							
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	41	1	4024	3	Y	577	581	0			32
							635	9									
*11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	34	1	3827	3	Y	575	577	0			30
							633	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 53,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,173

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	44	1	4351	3	Y	772	765	0			60
							849	9									
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	44	1	4630	3	Y	682	705	0			37
							750	9									
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	42	1	5116	3	Y	797	795	0			39
							3	4	877	9							
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	50	1	4954	3	Y	742	743	0			38
							2	4	816	9							
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	40	1	4452	3	Y	767	767	0			38
							1	4	844	9							
06	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	39	1	3896	3	Y	649	646	0			41
							5	4	714	9							
07	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	46	1	4150	3	Y	704	699	0			46
							5	4	774	9							
08	5518	X	5013	-0-	-505	-0-	50	1	4204	3	Y	687	691	0			42
							3	4	756	9							
09	5340	X	4610	-0-	-730	-0-	44	1	3821	3	Y	676	675	0			43
							1	4	744	9							
10	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	40	1	3865	3	Y	704	709	0			38
							774	9									
11	4860	X	4563	-0-	-297	-0-	33	1	3729	3	Y	728	730	0			36
							801	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 56,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,908

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	31	1	3041	3	Y	414	411	0			24
							455	9									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	26	1	2657	3	Y	320	330	0			14
							352	9									
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	22	1	2720	3	Y	438	437	0			15
							2	4	482	9							
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	3	Y	425	425	0			15
							1	4	468	9							
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	26	1	2807	3	Y	426	426	0			15
							469	9									
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	25	1	2456	3	Y	398	396	0			17
							3	4	438	9							
07	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	29	1	2545	3	Y	346	343	0			20
							3	4	381	9							
08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	27	1	2315	3	Y	358	360	0			18
							2	4	394	9							
09	2940	X	2173	-0-	-767	-0-	21	1	1812	3	Y	309	309	0			18
							340	9									
10	3038	X	2555	-0-	-483	-0-	22	1	2144	3	Y	354	356	0			16
							389	9									
11	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	19	1	2124	3	Y	270	271	0			15
							297	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 32,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,058

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5784	-0-	-695	-0-	32	1	5037	3	Y	648	648	0			25
							2	4	713	9							
02	5852	X	5281	-0-	-571	-0-	107	1	4611	3	Y	501	506	0			20
							12	4	551	9							
03	6479	X	6093	-0-	-386	-0-	173	1	5167	3	Y	684	680	0			24
							1	4	752	9							
04	6270	X	5438	-0-	-832	-0-	168	1	4571	3	Y	630	625	0			29
							6	4	693	9							
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	138	1	5829	3	Y	757	769	0			17
							833	9									
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	130	1	5404	3	Y	694	691	0			20
							763	9									
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	132	1	5676	3	Y	739	738	0			21
							3	4	813	9							
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	132	1	5516	3	Y	710	712	0			19
							1	4	781	9							
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	127	1	5117	3	Y	653	653	0			19
							718	9									
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	136	1	5431	3	Y	685	678	0			26
							754	9									
*11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	132	1	5316	3	Y	719	714	0			31
							2	4	791	9							
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 67,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,420

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	38	1	5922	3	Y	722	721	0			27
							2	4	794	9							
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	124	1	5345	3	Y	604	609	0			22
							14	4	664	9							
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	200	1	5953	3	Y	771	766	0			27
							1	4	848	9							
04	6510	X	6104	-0-	-406	-0-	190	1	5156	3	Y	684	679	0			32
							6	4	752	9							
05	6727	X	5620	-0-	-1107	-0-	114	1	4815	3	Y	628	642	0			18
							691	9									
06	6510	X	5571	-0-	-939	-0-	116	1	4827	3	Y	571	569	0			20
							628	9									
07	6789	X	6535	-0-	-254	-0-	131	1	5627	3	Y	704	702	0			22
							3	4	774	9							
08	6789	X	6719	-0-	-70	-0-	138	1	5775	3	Y	732	733	0			21
							1	4	805	9							
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	145	1	5856	3	Y	632	632	0			21
							695	9									
10	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	140	1	5634	3	Y	607	601	0			27
							1	4	668	9							
11	6510	X	5628	-0-	-882	-0-	122	1	4863	3	Y	584	581	0			30
							1	4	642	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 69,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,239

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	34	1	5256	3	Y	649	649	0			22
							2	4	714	9							
02	5572	X	5516	-0-	-56	-0-	112	1	4803	3	Y	535	540	0			17
							12	4	589	9							
03	6169	X	5515	-0-	-654	-0-	158	1	4711	3	Y	586	582	0			21
							1	4	645	9							
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	193	1	5263	3	Y	676	669	0			28
							7	4	744	9							
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	126	1	5312	3	Y	683	696	0			15
							751	9									
06	5910	X	5881	-0-	-29	-0-	121	1	5065	3	Y	632	629	0			18
							695	9									
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	124	1	5335	3	Y	633	632	0			19
							3	4	696	9							
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	125	1	5234	3	Y	596	597	0			18
							1	4	656	9							
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	113	1	4570	3	Y	597	597	0			18
							657	9									
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	126	1	5056	3	Y	621	615	0			24
							683	9									
*11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	121	1	4840	3	Y	568	565	0			27
							1	4	625	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 64,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,776

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6536	-0-	-501	-0-	37	1	5769	3	Y	662	662	0			23
							2	4	728	9							
02	6020	X	5706	-0-	-314	-0-	118	1	5057	3	Y	471	476	0			18
							13	4	518	9							
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	202	1	6004	3	Y	669	664	0			23
							1	4	736	9							
04	6690	X	6268	-0-	-422	-0-	197	1	5361	3	Y	639	634	0			28
							7	4	703	9							
05	6882	X	5836	-0-	-1046	-0-	119	1	5034	3	Y	621	634	0			15
							683	9									
06	6720	X	6189	-0-	-531	-0-	128	1	5356	3	Y	641	638	0			18
							705	9									
07	6944	X	6276	-0-	-668	-0-	127	1	5477	3	Y	608	608	0			18
							3	4	669	9							
08	6944	X	6463	-0-	-481	-0-	135	1	5645	3	Y	620	621	0			17
							1	4	682	9							
09	6270	X	5919	-0-	-351	-0-	128	1	5166	3	Y	568	568	0			17
							625	9									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	142	1	5707	3	Y	626	619	0			24
							1	4	689	9							
11	6240	X	6183	-0-	-57	-0-	134	1	5389	3	Y	598	595	0			27
							2	4	658	9							
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 68,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,723

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7353	-0-	-304	-0-	39	1	6246	3	Y	968	967	0			35
							3	4	1065	9							
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	138	1	5937	3	Y	779	787	0			27
							15	4	857	9							
03	7657	X	7014	-0-	-643	-0-	194	1	5792	3	Y	934	928	0			33
							1	4	1027	9							
04	7410	X	6688	-0-	-722	-0-	202	1	5504	3	Y	886	879	0			40
							7	4	975	9							
05	7657	X	7461	-0-	-196	-0-	146	1	6205	3	Y	1008	1026	0			22
							1	4	1109	9							
06	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	154	1	6452	3	Y	950	946	0			26
							1	4	1045	9							
07	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	164	1	6994	3	Y	1029	1028	0			27
							3	4	1132	9							
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	163	1	6804	3	Y	878	881	0			24
							1	4	966	9							
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	162	1	6541	3	Y	967	965	0			26
							1064	9									
10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	170	1	6837	3	Y	1036	1025	0			37
							1	4	1140	9							
*11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	160	1	6403	3	Y	960	954	0			43
							2	4	1056	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 82,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	117	1	7536	3	Y	1254	1259	0			59
							1379	9									
02	7252	X	6173	-0-	-1079	-0-	63	1	5343	3	Y	601	617	0			43
							106	4	661	9							
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	72	1	8105	3	Y	1270	1251	0			62
							3	4	1397	9							
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	71	1	6648	3	Y	1097	1112	0			47
							1207	9									
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	72	1	6994	3	Y	1007	1017	0			37
							1108	9									
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	141	1	6613	3	Y	1017	1002	0			52
							8	4	1119	9							
07	9579	X	7644	-0-	-1935	-0-	133	1	6389	3	Y	1003	1011	0			44
							19	4	1103	9							
08	9579	X	8461	-0-	-1118	-0-	74	1	7200	3	Y	1077	1067	0			54
							2	4	1185	9							
09	7920	X	7706	-0-	-214	-0-	63	1	6483	3	Y	1053	1064	0			43
							2	4	1158	9							
10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	71	1	7029	3	Y	1044	1019	0			68
							2	4	1148	9							
11	8190	X	7351	-0-	-839	-0-	57	1	6222	3	Y	968	981	0			55
							7	4	1065	9							
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 88,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,391

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	94	1	6103	3	Y	1018	1030	0			50
							1120	9									
02	6244	X	6120	-0-	-124	-0-	63	1	5299	3	Y	594	601	0			43
							105	4	653	9							
03	6913	X	6813	-0-	-100	-0-	51	1	5763	3	Y	906	902	0			47
							2	4	997	9							
04	6690	X	6539	-0-	-151	-0-	59	1	5564	3	Y	833	842	0			38
							916	9									
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	71	1	6813	3	Y	963	963	0			38
							1059	9									
06	6690	X	6368	-0-	-322	-0-	116	1	5389	3	Y	779	775	0			42
							6	4	857	9							
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	123	1	5870	3	Y	883	885	0			40
							17	4	971	9							
08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	59	1	5729	3	Y	866	861	0			45
							2	4	953	9							
09	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	51	1	5205	3	Y	849	858	0			36
							2	4	934	9							
10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	51	1	4974	3	Y	729	715	0			50
							1	4	802	9							
*11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	59	1	6395	3	Y	871	870	0			51
							7	4	958	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 74,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	28	1	1823	3	Y	535	546	0			27
							589	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	12	1	1026	3	Y	197	207	0			17
							21	4	217	9							
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	16	1	1894	3	Y	591	577	0			31
							1	4	650	9							
04	2370	N	637	-0-	-1733	-0-	5	1	442	3	Y	173	193	0			11
							190	9									
05	1426	N	801	-0-	-625	-0-	6	1	551	3	Y	222	221	0			12
							244	9									
06	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	31	1	1452	3	Y	634	611	0			35
							2	4	697	9							
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	35	1	1665	3	Y	566	573	0			28
							5	4	623	9							
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16	1	1600	3	Y	318	326	0			20
							1	4	350	9							
09	3000	N	3044	-0-	44	44	26	1	2668	3	Y	317	321	0			16
							1	4	349	9							
10	2246	N	2202	-0-	-44	-0-	17	1	1768	3	Y	378	366	0			28
							1	4	416	9							
11	1890	N	1163	-0-	-727	-0-	8	1	887	3	Y	243	254	0			17
							1	4	267	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 20,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,174

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	118	1	7633	3	Y	1163	1171	0			53
							1279	9									
02	6748	X	5958	-0-	-790	-0-	61	1	5208	3	Y	532	549	0			36
							104	4	585	9							
03	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	72	1	8064	3	Y	1085	1071	0			50
							3	4	1194	9							
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	78	1	7315	3	Y	1011	1021	0			40
							1112	9									
05	7471	X	5661	-0-	-1810	-0-	51	1	4891	3	Y	654	672	0			22
							719	9									
06	7230	X	6894	-0-	-336	-0-	122	1	5728	3	Y	943	920	0			45
							7	4	1037	9							
07	9331	X	7247	-0-	-2084	-0-	126	1	5976	3	Y	1025	1028	0			42
							17	4	1128	9							
08	9331	X	7559	-0-	-1772	-0-	65	1	6360	3	Y	1029	1023	0			48
							2	4	1132	9							
09	8520	X	6222	-0-	-2298	-0-	50	1	5102	3	Y	971	983	0			36
							2	4	1068	9							
10	7254	X	6047	-0-	-1207	-0-	51	1	4975	3	Y	927	906	0			57
							1	4	1020	9							
11	7320	X	4797	-0-	-2523	-0-	36	1	3919	3	Y	761	778	0			40
							5	4	837	9							
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 77,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	140	1	9042	3	Y	1245	1265	0			55
							1370	9									
02	8204	X	7876	-0-	-328	-0-	82	1	6967	3	Y	625	640	0			40
							139	4	688	9							
03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	76	1	8525	3	Y	1222	1207	0			55
							3	4	1344	9							
04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	85	1	7933	3	Y	1228	1235	0			48
							1351	9									
05	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	74	1	7268	3	Y	1170	1178	0			40
							1	4	1287	9							
06	8790	X	5181	-0-	-3609	-0-	94	1	4370	3	Y	647	656	0			31
							5	4	712	9							
07	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	175	1	8363	3	Y	1001	992	0			40
							25	4	1101	9							
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	72	1	6961	3	Y	1180	1165	0			55
							2	4	1298	9							
09	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	73	1	7378	3	Y	1164	1176	0			43
							2	4	1280	9							
10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	73	1	7187	3	Y	1047	1025	0			65
							2	4	1152	9							
*11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	70	1	7587	3	Y	1136	1140	0			61
							9	4	1250	9							
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 95,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,665

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3409	-0-	-1923	-0-	42	1	2725	3	Y	584	605	0			24
							642	9									
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	84	1	7126	3	Y	946	912	0			58
							142	4	1041	9							
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	40	1	4516	3	Y	784	806	0			36
							2	4	862	9							
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	59	1	5500	3	Y	876	878	0			34
							964	9									
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	52	1	5035	3	Y	800	807	0			27
							880	9									
06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	115	1	5377	3	Y	884	869	0			42
							6	4	972	9							
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	111	1	5313	3	Y	799	808	0			33
							16	4	879	9							
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	50	1	4972	3	Y	718	717	0			34
							2	4	790	9							
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	46	1	4614	3	Y	738	744	0			28
							1	4	812	9							
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	48	1	4746	3	Y	723	705	0			46
							1	4	795	9							
*11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	41	1	4447	3	Y	761	765	0			42
							5	4	837	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 64,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	134	1	8642	3	Y	1547	1563	0			70
							1702	9									
02	8176	X	6639	-0-	-1537	-0-	67	1	5691	3	Y	697	720	0			47
							114	4	767	9							
03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	80	1	9106	3	Y	1596	1568	0			75
							4	4	1756	9							
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	79	1	7401	3	Y	1354	1373	0			56
							1489	9									
05	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	89	1	8711	3	Y	1561	1561	0			56
							1	4	1717	9							
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	174	1	8113	3	Y	1443	1428	0			71
							9	4	1587	9							
07	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	184	1	8822	3	Y	1381	1395	0			57
							26	4	1519	9							
08	9703	X	9516	-0-	-187	-0-	82	1	8016	3	Y	1286	1283	0			60
							3	4	1415	9							
09	9390	X	9381	-0-	-9	-0-	77	1	7900	3	Y	1274	1287	0			47
							3	4	1401	9							
10	9703	X	9119	-0-	-584	-0-	78	1	7674	3	Y	1241	1211	0			77
							2	4	1365	9							
11	9390	X	9025	-0-	-365	-0-	70	1	7604	3	Y	1220	1232	0			65
							9	4	1342	9							
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 105,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,600

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	122	1	4084	3	Y	903	899	0			7
							10	4	993	9							
02	4984	X	4448	-0-	-536	-0-	163	1	3517	3	Y	696	690	0			13
							2	4	766	9							
03	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	240	1	4141	3	Y	783	789	0			7
							2	4	861	9							
04	5040	X	4837	-0-	-203	-0-	269	1	3816	3	Y	681	682	0			6
							3	4	749	9							
05	5208	X	4978	-0-	-230	-0-	180	1	3938	3	Y	780	774	0			12
							2	4	858	9							
06	5070	X	4447	-0-	-623	-0-	260	1	3408	3	Y	708	713	0			7
							779	9									
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	401	1	4000	3	Y	848	841	0			14
							19	4	933	9							
08	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	234	1	3701	3	Y	801	810	0			5
							1	4	881	9							
09	4830	X	4555	-0-	-275	-0-	119	1	3606	3	Y	754	754	0			5
							1	4	829	9							
10	5363	X	4415	-0-	-948	-0-	142	1	3495	3	Y	703	704	0			4
							5	4	773	9							
11	5190	X	4716	-0-	-474	-0-	130	1	3762	3	Y	725	723	0			6
							26	4	798	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 53,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2867	-0-	-1938	-0-	69	1	2276	3	Y	470	471	0			2
							5	4	517	9							
02	4032	X	3572	-0-	-460	-0-	130	1	2801	3	Y	581	572	0			11
							2	4	639	9							
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	257	1	4447	3	Y	999	998	0			12
							3	4	1099	9							
04	4500	X	4046	-0-	-454	-0-	223	1	3161	3	Y	600	605	0			7
							2	4	660	9							
05	4402	X	3374	-0-	-1028	-0-	123	1	2681	3	Y	517	515	0			9
							1	4	569	9							
06	4650	X	3036	-0-	-1614	-0-	178	1	2330	3	Y	480	483	0			6
							528	9									
07	5766	X	3305	-0-	-2461	-0-	249	1	2483	3	Y	510	507	0			9
							12	4	561	9							
08	5766	X	1748	-0-	-4018	-0-	86	1	1352	3	Y	282	290	0			1
							310	9									
09	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	83	1	2525	3	Y	612	607	0			6
							1	4	673	9							
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	117	1	2874	3	Y	695	693	0			8
							4	4	765	9							
*11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	91	1	2642	3	Y	513	514	0			7
							18	4	564	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 38,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,259

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2930	-0-	-1968	-0-	70	1	2338	3	Y	469	470	0			6
							6	4	516	9							
02	4424	X	2274	-0-	-2150	-0-	83	1	1795	3	Y	359	356	0			9
							1	4	395	9							
03	4898	X	2726	-0-	-2172	-0-	115	1	1987	3	Y	566	566	0			9
							1	4	623	9							
04	4740	X	3118	-0-	-1622	-0-	163	1	2312	3	Y	583	582	0			10
							2	4	641	9							
05	4464	X	3112	-0-	-1352	-0-	107	1	2332	3	Y	611	607	0			14
							1	4	672	9							
06	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	155	1	2037	3	Y	540	544	0			10
							594	9									
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	236	1	2350	3	Y	555	552	0			13
							11	4	611	9							
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	145	1	2282	3	Y	615	619	0			9
							677	9									
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	73	1	2227	3	Y	589	590	0			8
							1	4	648	9							
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	94	1	2306	3	Y	591	591	0			8
							3	4	650	9							
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	80	1	2328	3	Y	628	627	0			9
							16	4	691	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 32,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3125	-0-	-1370	-0-	72	1	2409	3	Y	580	581	0			5
							6	4	638	9							
02	4060	X	3078	-0-	-982	-0-	103	1	2219	3	Y	686	676	0			15
							1	4	755	9							
03	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	164	1	2844	3	Y	736	742	0			9
							2	4	810	9							
04	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	165	1	2342	3	Y	558	560	0			7
							2	4	614	9							
05	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	132	1	2876	3	Y	672	666	0			13
							1	4	739	9							
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	210	1	2746	3	Y	703	705	0			11
							773	9									
07	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	279	1	2785	3	Y	640	638	0			13
							13	4	704	9							
08	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	177	1	2795	3	Y	670	676	0			7
							737	9									
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	97	1	2949	3	Y	762	761	0			8
							1	4	838	9							
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	120	1	2955	3	Y	704	704	0			8
							4	4	774	9							
*11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	109	1	3169	3	Y	673	673	0			8
							22	4	740	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 39,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,384

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	92	1	3050	3	Y	768	765	0			10
							7	4	845	9							
02	4508	X	3513	-0-	-995	-0-	124	1	2681	3	Y	642	635	0			17
							2	4	706	9							
03	5115	X	4054	-0-	-1061	-0-	176	1	3043	3	Y	757	762	0			12
							2	4	833	9							
04	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	248	1	3509	3	Y	753	752	0			13
							2	4	828	9							
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	149	1	3254	3	Y	618	616	0			15
							1	4	680	9							
06	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	221	1	2894	3	Y	553	557	0			11
							608	9									
07	4464	X	3782	-0-	-682	-0-	285	1	2844	3	Y	582	578	0			15
							13	4	640	9							
08	4464	X	3640	-0-	-824	-0-	178	1	2828	3	Y	575	581	0			9
							1	4	633	9							
09	4320	X	3348	-0-	-972	-0-	88	1	2655	3	Y	549	550	0			8
							1	4	604	9							
10	4092	X	3852	-0-	-240	-0-	127	1	3101	3	Y	564	564	0			8
							4	4	620	9							
*11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	110	1	3200	3	Y	572	571	0			9
							22	4	629	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 42,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,933

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6616	-0-	-2002	-0-	163	1	5440	3	Y	909	905	0			13
							13	4	1000	9							
02	7784	X	6512	-0-	-1272	-0-	256	1	5526	3	Y	661	655	0			19
							3	4	727	9							
03	8525	X	7429	-0-	-1096	-0-	360	1	6230	3	Y	759	765	0			13
							4	4	835	9							
04	7950	X	7716	-0-	-234	-0-	457	1	6462	3	Y	721	721	0			13
							4	4	793	9							
05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	344	1	7510	3	Y	786	780	0			19
							3	4	865	9							
06	7200	X	6955	-0-	-245	-0-	438	1	5753	3	Y	694	699	0			14
							1	4	763	9							
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	772	1	7704	3	Y	808	802	0			20
							36	4	889	9							
08	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	520	1	8239	3	Y	829	837	0			12
							2	4	912	9							
09	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	257	1	7776	3	Y	733	734	0			11
							3	4	806	9							
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	342	1	8404	3	Y	763	762	0			12
							12	4	839	9							
11	6600	X	5847	-0-	-753	-0-	165	1	4796	3	Y	775	774	0			13
							33	4	853	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 87,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,438

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4413	-0-	-888	-0-	107	1	3552	3	Y	678	678	0			15
							8	4	746	9							
02	4788	X	1723	-0-	-3065	-0-	64	1	1388	3	Y	245	247	0			13
							1	4	270	9							
03	5301	X	431	-0-	-4870	-0-	20	1	335	3	Y	69	74	0			8
							76	9									
04	5130	X	3849	-0-	-1281	-0-	207	1	2933	3	Y	643	633	0			18
							2	4	707	9							
05	4991	X	4373	-0-	-618	-0-	159	1	3489	3	Y	657	653	0			22
							2	4	723	9							
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	260	1	3404	3	Y	656	659	0			19
							722	9									
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	308	1	3066	3	Y	623	620	0			22
							14	4	685	9							
08	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	212	1	3361	3	Y	688	693	0			17
							1	4	757	9							
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	114	1	3447	3	Y	747	746	0			18
							1	4	822	9							
10	4526	X	2978	-0-	-1548	-0-	95	1	2327	3	Y	503	507	0			14
							3	4	553	9							
*11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	137	1	3998	3	Y	881	874	0			21
							28	4	969	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 40,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,390

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5346	-0-	-389	-0-	132	1	4386	3	Y	744	740	0			10
							10	4	818	9							
02	5180	X	4711	-0-	-469	-0-	180	1	3882	3	Y	588	583	0			15
							2	4	647	9							
03	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	254	1	4401	3	Y	709	713	0			11
							3	4	780	9							
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	294	1	4159	3	Y	800	798	0			13
							3	4	880	9							
05	5332	X	5274	-0-	-58	-0-	199	1	4350	3	Y	657	654	0			16
							2	4	723	9							
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	352	1	4612	3	Y	683	685	0			14
							751	9									
07	5518	X	4323	-0-	-1195	-0-	335	1	3347	3	Y	568	567	0			15
							16	4	625	9							
08	5518	X	3510	-0-	-2008	-0-	176	1	2791	3	Y	493	500	0			8
							1	4	542	9							
09	5730	X	3486	-0-	-2244	-0-	93	1	2830	3	Y	511	510	0			9
							1	4	562	9							
10	5921	X	4301	-0-	-1620	-0-	142	1	3483	3	Y	610	609	0			10
							5	4	671	9							
11	5730	X	3691	-0-	-2039	-0-	103	1	2994	3	Y	521	522	0			9
							21	4	573	9							
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 51,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,884

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	749	-0-	-3653	-0-	18	1	613	3	Y	105	108	0			-0-
							2	4	116	9							
02	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	106	1	2285	3	Y	444	434	0			10
							1	4	488	9							
03	4867	X	4046	-0-	-821	-0-	179	1	3095	3	Y	700	701	0			9
							2	4	770	9							
04	4710	X	1277	-0-	-3433	-0-	68	1	973	3	Y	214	221	0			2
							1	4	235	9							
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	160	1	3503	3	Y	573	563	0			12
							2	4	630	9							
06	3930	X	3423	-0-	-507	-0-	207	1	2708	3	Y	462	467	0			7
							508	9									
07	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	272	1	2719	3	Y	491	488	0			10
							13	4	540	9							
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	220	1	3479	3	Y	563	567	0			6
							1	4	619	9							
09	4170	X	3235	-0-	-935	-0-	88	1	2672	3	Y	431	432	0			5
							1	4	474	9							
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	162	1	3980	3	Y	623	620	0			8
							6	4	685	9							
*11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	170	1	4947	3	Y	539	539	0			8
							35	4	593	9							
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 38,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	138	1	4597	3	Y	751	747	0			9
							11	4	826	9							
02	4088	X	3839	-0-	-249	-0-	140	1	3034	3	Y	603	597	0			15
							2	4	663	9							
03	4526	X	3207	-0-	-1319	-0-	144	1	2477	3	Y	532	539	0			8
							1	4	585	9							
04	4380	X	4094	-0-	-286	-0-	217	1	3065	3	Y	736	732	0			12
							2	4	810	9							
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	184	1	4032	3	Y	518	518	0			12
							2	4	570	9							
06	4380	X	3947	-0-	-433	-0-	232	1	3042	3	Y	612	612	0			12
							673	9									
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	288	1	2872	3	Y	648	644	0			16
							13	4	713	9							
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	170	1	2678	3	Y	465	474	0			7
							512	9									
09	3240	X	3189	-0-	-51	-0-	87	1	2643	3	Y	416	417	0			6
							1	4	458	9							
10	3348	X	2381	-0-	-967	-0-	81	1	1994	3	Y	275	277	0			4
							3	4	303	9							
11	3240	X	2716	-0-	-524	-0-	79	1	2293	3	Y	298	297	0			5
							16	4	328	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 40,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,854

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	196	1	6525	3	Y	622	618	0			13
							15	4	684	9							
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	235	1	5058	3	Y	409	407	0			15
							3	4	450	9							
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	325	1	5617	3	Y	522	524	0			13
							3	4	574	9							
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	366	1	5175	3	Y	512	512	0			13
							3	4	563	9							
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	267	1	5834	3	Y	359	360	0			12
							2	4	395	9							
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	427	1	5610	3	Y	348	350	0			10
							1	4	383	9							
07	6510	X	5759	-0-	-751	-0-	470	1	4689	3	Y	525	519	0			16
							22	4	578	9							
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	354	1	5609	3	Y	699	702	0			13
							1	4	769	9							
09	6420	X	5573	-0-	-847	-0-	157	1	4748	3	Y	605	606	0			12
							2	4	666	9							
10	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	151	1	3709	3	Y	451	453	0			10
							5	4	496	9							
11	6510	X	1052	-0-	-5458	-0-	31	1	892	3	Y	112	117	0			5
							6	4	123	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 62,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3527	X	3527	-0-		-0-	-0-		15	1	3344	3	Y	153	153	0			15
									168	9									
02	3024	X	2754	-0-		-270	-0-		12	1	2608	3	Y	122	121	0			16
									134	9									
03	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-		16	1	3464	3	Y	202	203	0			15
									1	4	222	9							
04	3240	X	3171	-0-		-69	-0-		12	1	3029	3	Y	118	117	0			16
									130	9									
05	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-		12	1	3295	3	Y	139	140	0			15
									153	9									
06	3240	X	3223	-0-		-17	-0-		11	1	3098	3	Y	104	103	0			16
									114	9									
07	3199	X	3199	-0-		-0-	-0-		11	1	3094	3	Y	85	86	0			15
									94	9									
08	3515	X	3515	-0-		-0-	-0-		12	1	3362	3	Y	128	128	0			15
									141	9									
09	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-		12	1	3324	3	Y	117	117	0			15
									129	9									
10	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-		16	1	3128	3	Y	133	132	0			16
									146	9									
*11	2994	X	2994	-0-		-0-	-0-		14	1	2828	3	Y	138	138	0			16
									152	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-		-2976	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 36,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6129	-0-		-164	-0-		26	1	5597	3	Y	460	459	0			26
									506	9									
02	5684	X	4593	-0-		-1091	-0-		20	1	4247	3	Y	296	295	0			27
									326	9									
03	6847	X	6847	-0-		-0-	-0-		30	1	6300	3	Y	469	481	0			15
									1	4	516	9							
04	6146	X	6146	-0-		-0-	-0-		22	1	5683	3	Y	400	395	0			20
									1	4	440	9							
05	6247	X	6247	-0-		-0-	-0-		22	1	5772	3	Y	412	420	0			12
									453	9									
06	6090	X	5897	-0-		-193	-0-		20	1	5455	3	Y	384	380	0			16
									422	9									
07	6232	X	6232	-0-		-0-	-0-		21	1	5789	3	Y	384	388	0			12
									422	9									
08	6169	X	5774	-0-		-395	-0-		20	1	5359	3	Y	359	358	0			13
									395	9									
09	5970	X	5527	-0-		-443	-0-		19	1	5143	3	Y	332	332	0			13
									365	9									
10	6169	X	5278	-0-		-891	-0-		25	1	4904	3	Y	317	316	0			14
									349	9									
11	5970	X	5516	-0-		-454	-0-		25	1	5091	3	Y	364	364	0			14
									400	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-		-6169	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 64,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	19	1	4214	3	Y	293	293	0			18
							322	9									
02	4004	X	3021	-0-	-983	-0-	14	1	2822	3	Y	168	167	0			19
							185	9									
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	24	1	5125	3	Y	321	328	0			12
							1	4	353	9							
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	19	1	4639	3	Y	269	265	0			16
							296	9									
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	17	1	4585	3	Y	247	254	0			9
							272	9									
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	15	1	4171	3	Y	230	227	0			12
							253	9									
07	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	15	1	4205	3	Y	229	232	0			9
							252	9									
08	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	16	1	4323	3	Y	222	221	0			10
							244	9									
09	4740	X	4518	-0-	-222	-0-	15	1	4279	3	Y	204	204	0			10
							224	9									
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	23	1	4607	3	Y	235	234	0			11
							259	9									
*11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	21	1	4304	3	Y	232	233	0			10
							255	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 50,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,650

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	52	1	11463	3	Y	1003	1002	0			51
							1	4	1103	9							
02	10388	X	9315	-0-	-1073	-0-	40	1	8556	3	Y	653	650	0			54
							1	4	718	9							
03	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	57	1	11979	3	Y	972	998	0			28
							2	4	1069	9							
04	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	45	1	11069	3	Y	866	854	0			40
							1	4	953	9							
05	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	41	1	11126	3	Y	828	846	0			22
							1	4	911	9							
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	38	1	10587	3	Y	840	829	0			33
							1	4	924	9							
07	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	38	1	11058	3	Y	865	873	0			25
							1	4	952	9							
08	11687	X	11684	-0-	-3	-0-	39	1	10719	3	Y	842	840	0			27
							926	9									
09	11310	X	10904	-0-	-406	-0-	36	1	10103	3	Y	695	695	0			27
							765	9									
10	11687	X	10892	-0-	-795	-0-	51	1	10069	3	Y	702	699	0			30
							772	9									
11	11310	X	9869	-0-	-1441	-0-	46	1	9115	3	Y	644	648	0			26
							708	9									
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 126,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,910

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	33 735	1 9	7045	3	Y	668	669	0			43
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	30 639	1 9	6274	3	Y	581	575	0			49
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	7388 834	3 9	Y	758	780	0			27
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	7628 779	3 9	Y	708	697	0			38
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	29 826	1 9	7677	3	Y	751	764	0			25
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	7456 801	3 9	Y	728	720	0			33
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	27 773	1 9	7518	3	Y	703	711	0			25
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	27 805	1 9	7411	3	Y	732	730	0			27
09	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	26 748	1 9	7245	3	Y	680	679	0			28
10	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	38 771	1 9	7429	3	Y	701	698	0			31
*11	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	35 664	1 9	7010	3	Y	604	608	0			27
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 88,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,614

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6439	-0-	-9	-0-	27 560	1 9	5852	3	Y	509	507	0			25
02	5544	X	5427	-0-	-117	-0-	24 404	1 9	4999	3	Y	367	365	0			27
03	6696	X	6183	-0-	-513	-0-	27 1	1 4	5642 513	3 9	Y	466	480	0			13
04	6480	X	6277	-0-	-203	-0-	23 1	1 4	5796 457	3 9	Y	415	409	0			19
05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	23 496	1 9	5989	3	Y	451	458	0			12
06	6240	X	6084	-0-	-156	-0-	21 469	1 9	5594	3	Y	426	421	0			17
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	21 437	1 9	5788	3	Y	397	402	0			12
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	21 446	1 9	5668	3	Y	405	404	0			13
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	19 391	1 9	5328	3	Y	355	355	0			13
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	28 421	1 9	5603	3	Y	383	381	0			15
*11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	26 481	1 9	5298	3	Y	437	437	0			15
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 66,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

01	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	38	1	8268	3	Y	556	556	0			32
							612	9									
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	36	1	7511	3	Y	402	399	0			35
							442	9									
03	8618	X	8288	-0-	-330	-0-	37	1	7753	3	Y	452	468	0			19
							1	4	497	9							
04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	32	1	8090	3	Y	481	473	0			27
							1	4	529	9							
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	31	1	8098	3	Y	466	476	0			17
							513	9									
06	8340	X	8109	-0-	-231	-0-	27	1	7591	3	Y	445	440	0			22
							1	4	490	9							
07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	28	1	7852	3	Y	435	440	0			17
							479	9									
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	28	1	7828	3	Y	445	445	0			17
							490	9									
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	27	1	7448	3	Y	407	407	0			17
							448	9									
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	39	1	7709	3	Y	420	418	0			19
							462	9									
*11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	37	1	7344	3	Y	407	409	0			17
							448	9									
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 91,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	41	1	6602	3	Y	911	907	0			50
							6	4	1002	9							
02	6692	X	6405	-0-	-287	-0-	38	1	5336	3	Y	682	677	0			55
							281	4	750	9							
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	58	1	6579	3	Y	871	873	0			53
							958	9									
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	44	1	6411	3	Y	788	795	0			46
							51	4	867	9							
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	46	1	6741	3	Y	857	855	0			48
							1	4	943	9							
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	49	1	6401	3	Y	770	772	0			46
							847	9									
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	63	1	6266	3	Y	763	760	0			49
							1	4	839	9							
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	65	1	6465	3	Y	751	756	0			44
							826	9									
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	80	1	6226	3	Y	738	737	0			45
							812	9									
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	80	1	6350	3	Y	740	746	0			39
							814	9									
*11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	81	1	6545	3	Y	646	654	0			31
							711	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 80,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,517

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	50	1	8013	3	Y	903	903	0			54
							7	4	993	9							
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	49	1	6935	3	Y	734	724	0			64
							365	4	807	9							
03	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	69	1	7932	3	Y	884	889	0			59
							972	9									
04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	55	1	7912	3	Y	825	830	0			54
							63	4	908	9							
05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	56	1	8077	3	Y	883	881	0			56
							1	4	971	9							
06	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	60	1	7998	3	Y	817	819	0			54
							1	4	899	9							
07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	77	1	7636	3	Y	757	757	0			54
							1	4	833	9							
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	77	1	7825	3	Y	786	789	0			51
							1	4	865	9							
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	97	1	7551	3	Y	717	720	0			48
							789	9									
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	98	1	7786	3	Y	768	773	0			43
							845	9									
*11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	91	1	7323	3	Y	762	766	0			39
							838	9									
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 95,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,836

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	55	1	8649	3	Y	1282	1268	0			61
							7	4	1410	9							
02	8260	X	7693	-0-	-567	-0-	46	1	6430	3	Y	799	804	0			56
							338	4	879	9							
03	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	79	1	9085	3	Y	1103	1103	0			56
							1213	9									
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	58	1	8347	3	Y	985	994	0			47
							66	4	1084	9							
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	59	1	8666	3	Y	1044	1041	0			50
							2	4	1148	9							
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	62	1	8025	3	Y	947	950	0			47
							1042	9									
07	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	84	1	8347	3	Y	908	906	0			49
							1	4	999	9							
08	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	79	1	7974	3	Y	895	900	0			44
							1	4	985	9							
09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	104	1	8056	3	Y	910	907	0			47
							1001	9									
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	107	1	8514	3	Y	966	972	0			41
							1	4	1063	9							
*11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	94	1	7581	3	Y	934	941	0			34
							1027	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 102,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,773

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	43	1	6897	3	Y	773	779	0			43
							6	4	850	9							
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	45	1	6346	3	Y	764	748	0			59
							334	4	840	9							
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	63	1	7263	3	Y	868	876	0			51
							955	9									
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	49	1	7052	3	Y	805	811	0			45
							56	4	886	9							
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	49	1	7205	3	Y	840	839	0			46
							1	4	924	9							
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	54	1	7063	3	Y	810	810	0			46
							891	9									
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	74	1	7298	3	Y	784	781	0			49
							1	4	862	9							
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	72	1	7165	3	Y	813	815	0			47
							894	9									
09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	86	1	6654	3	Y	753	755	0			45
							828	9									
10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	87	1	6905	3	Y	758	764	0			39
							834	9									
*11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	80	1	6467	3	Y	681	689	0			31
							749	9									
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 86,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,649

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	52	1	8365	3	Y	1262	1259	0			66
							7	4	1388	9							
02	8484	X	7956	-0-	-528	-0-	47	1	6564	3	Y	909	904	0			71
							345	4	1000	9							
03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	78	1	8885	3	Y	1224	1224	0			71
							1346	9									
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	59	1	8457	3	Y	1138	1145	0			64
							67	4	1252	9							
05	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	59	1	8656	3	Y	1226	1222	0			68
							2	4	1349	9							
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	64	1	8446	3	Y	1159	1160	0			67
							1	4	1275	9							
07	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	87	1	8689	3	Y	1143	1138	0			72
							2	4	1257	9							
08	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	88	1	8915	3	Y	1177	1180	0			69
							1	4	1295	9							
09	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	104	1	8059	3	Y	1069	1073	0			65
							1176	9									
10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	101	1	8080	3	Y	1094	1102	0			57
							1	4	1203	9							
*11	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	99	1	8055	3	Y	1096	1102	0			51
							1	4	1206	9							
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 106,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,497

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	33	1	8578	3	Y	1431	1520	1			102
							3	4	1574	9							
02	8344	X	5053	-0-	-3291	-0-	24	1	4260	3	Y	698	679	1			121
							1	4	768	9							
03	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	48	1	10160	3	Y	1570	1451	1			240
							2	4	1727	9							
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	40	1	8877	3	Y	1363	1425	1			178
							1	4	1499	9							
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	37	1	8872	3	Y	1412	1448	1			142
							8	4	1553	9							
06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	43	1	8405	3	Y	1309	1246	1			205
							8	4	1440	9							
07	11501	X	10124	-0-	-1377	-0-	56	1	8597	3	Y	1335	1383	1			157
							2	4	1469	9							
08	11501	X	10291	-0-	-1210	-0-	93	1	8723	3	Y	1340	1269	1			228
							1	4	1474	9							
09	10410	X	10255	-0-	-155	-0-	65	1	8771	3	Y	1285	1231	1			282
							5	4	1414	9							
10	10478	X	10152	-0-	-326	-0-	77	1	8689	3	Y	1257	1369	1			170
							3	4	1383	9							
11	9960	X	8859	-0-	-1101	-0-	59	1	7567	3	Y	1119	1094	1			195
							2	4	1231	9							
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 107,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	51	1	8093	3	Y	1196	1191	0			71
							7	4	1316	9							
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	49	1	6935	3	Y	967	955	0			83
							365	4	1064	9							
03	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	74	1	8519	3	Y	1196	1201	0			78
							1316	9									
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	54	1	7834	3	Y	1020	1032	0			66
							63	4	1122	9							
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	56	1	8140	3	Y	1104	1100	0			70
							1	4	1214	9							
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	59	1	7736	3	Y	984	989	0			65
							1082	9									
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	81	1	8082	3	Y	1057	1047	0			75
							1	4	1163	9							
08	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	75	1	7598	3	Y	944	955	0			64
							1	4	1038	9							
09	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	100	1	7817	3	Y	1003	998	0			69
							1103	9									
10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	98	1	7776	3	Y	1020	1028	0			61
							1122	9									
*11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	95	1	7682	3	Y	1128	1129	0			60
							1241	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 100,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,619

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	294	1	4895	3	Y	681	686	0			33
							1	4	749	9							
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	207	1	4009	3	Y	586	584	0			35
							56	4	645	9							
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	257	1	4933	3	Y	698	701	0			32
							1	4	768	9							
04	5430	X	4943	-0-	-487	-0-	229	1	4162	3	Y	501	502	0			31
							1	4	551	9							
05	5611	X	5034	-0-	-577	-0-	225	1	4218	3	Y	535	541	0			25
							2	4	589	9							
06	5430	X	4414	-0-	-1016	-0-	220	1	3647	3	Y	496	492	0			29
							1	4	546	9							
07	5270	X	4682	-0-	-588	-0-	244	1	3841	3	Y	542	545	0			26
							1	4	596	9							
08	5270	X	3650	-0-	-1620	-0-	213	1	2914	3	Y	475	476	0			25
							523	9									
09	4950	X	3834	-0-	-1116	-0-	164	1	3176	3	Y	448	447	0			26
							1	4	493	9							
10	5022	X	4028	-0-	-994	-0-	232	1	3280	3	Y	469	472	0			23
							516	9									
11	4530	X	3511	-0-	-1019	-0-	238	1	2777	3	Y	451	450	0			24
							496	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 50,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,882

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	193	1	3199	3	Y	253	257	0			30
							278	9									
02	3388	X	3056	-0-	-332	-0-	136	1	2637	3	Y	224	223	0			31
							37	4	246	9							
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	157	1	3004	3	Y	444	446	0			29
							488	9									
04	3660	X	3257	-0-	-403	-0-	151	1	2762	3	Y	312	313	0			28
							1	4	343	9							
05	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	142	1	2659	3	Y	444	448	0			24
							1	4	488	9							
06	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	153	1	2541	3	Y	445	441	0			28
							1	4	490	9							
07	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	173	1	2727	3	Y	506	507	0			27
							1	4	557	9							
08	3534	X	2546	-0-	-988	-0-	143	1	1952	3	Y	410	412	0			25
							451	9									
09	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	132	1	2560	3	Y	356	355	0			26
							1	4	392	9							
10	3472	X	2775	-0-	-697	-0-	155	1	2181	3	Y	399	401	0			24
							439	9									
11	3360	X	2472	-0-	-888	-0-	162	1	1886	3	Y	385	384	0			25
							424	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 34,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,178

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	316	1	5252	3	Y	457	461	0			33
							1	4	503	9							
02	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	207	1	4004	3	Y	446	445	0			34
							56	4	491	9							
03	5673	X	4986	-0-	-687	-0-	218	1	4186	3	Y	528	530	0			32
							1	4	581	9							
04	5880	X	5148	-0-	-732	-0-	241	1	4378	3	Y	480	480	0			32
							1	4	528	9							
05	6076	X	5373	-0-	-703	-0-	247	1	4610	3	Y	467	473	0			26
							2	4	514	9							
06	5880	X	4496	-0-	-1384	-0-	227	1	3770	3	Y	453	449	0			30
							1	4	498	9							
07	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	250	1	3944	3	Y	468	470	0			28
							1	4	515	9							
08	5115	X	4230	-0-	-885	-0-	252	1	3454	3	Y	476	478	0			26
							524	9									
09	4950	X	3758	-0-	-1192	-0-	164	1	3190	3	Y	366	365	0			27
							1	4	403	9							
10	5115	X	3538	-0-	-1577	-0-	205	1	2893	3	Y	400	403	0			24
							440	9									
11	4560	X	3303	-0-	-1257	-0-	225	1	2617	3	Y	419	417	0			26
							461	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 50,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,960

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	176	1	2923	3	Y	519	523	0			34
							571	9									
02	3248	X	1394	-0-	-1854	-0-	58	1	1123	3	Y	179	179	0			34
							16	4	197	9							
03	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	145	1	2779	3	Y	465	467	0			32
							512	9									
04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	149	1	2717	3	Y	465	466	0			31
							1	4	512	9							
05	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	137	1	2567	3	Y	473	478	0			26
							1	4	520	9							
06	3480	X	2693	-0-	-787	-0-	127	1	2103	3	Y	421	417	0			30
							463	9									
07	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	145	1	2286	3	Y	502	504	0			28
							1	4	552	9							
08	3286	X	2574	-0-	-712	-0-	139	1	1900	3	Y	486	488	0			26
							535	9									
09	3180	X	2494	-0-	-686	-0-	99	1	1937	3	Y	415	413	0			28
							1	4	457	9							
10	3224	X	2546	-0-	-678	-0-	134	1	1888	3	Y	476	479	0			25
							524	9									
11	2880	X	2306	-0-	-574	-0-	142	1	1657	3	Y	461	459	0			27
							507	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,862

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	33	1	8589	3	Y	1181	1249	1			80
							3	4	1299	9							
02	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	37	1	6730	3	Y	814	764	1			130
							2	4	895	9							
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	40	1	8414	3	Y	1195	1141	1			184
							2	4	1315	9							
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	39	1	8572	3	Y	1057	1106	1			135
							1	4	1163	9							
05	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	37	1	8564	3	Y	1148	1172	1			111
							7	4	1263	9							
06	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	42	1	8282	3	Y	1054	1004	1			161
							8	4	1159	9							
07	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	55	1	8395	3	Y	1093	1130	1			124
							2	4	1202	9							
08	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	93	1	8660	3	Y	1185	1114	1			195
							1	4	1304	9							
09	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	55	1	7460	3	Y	982	961	1			216
							4	4	1080	9							
10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	74	1	8243	3	Y	1048	1130	1			134
							2	4	1153	9							
*11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	61	1	7886	3	Y	1025	989	1			170
							3	4	1128	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 103,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,782

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	26	1	6844	3	Y	902	947	1			55
							3	4	992	9							
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	36	1	6366	3	Y	717	665	1			107
							1	4	789	9							
03	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	37	1	7659	3	Y	863	839	1			131
							1	4	949	9							
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	26	1	5776	3	Y	674	721	1			84
							1	4	741	9							
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	29	1	6798	3	Y	731	749	1			66
							6	4	804	9							
06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	34	1	6596	3	Y	764	719	1			111
							6	4	840	9							
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	44	1	6720	3	Y	756	785	1			82
							2	4	832	9							
08	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	69	1	6476	3	Y	650	626	1			106
							1	4	715	9							
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	49	1	6671	3	Y	740	694	1			152
							4	4	814	9							
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	58	1	6607	3	Y	743	804	1			91
							2	4	817	9							
*11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	52	1	6673	3	Y	781	749	1			123
							2	4	859	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 82,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,321

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	22	1	5798	3	Y	721	759	1			41
							2	4	793	9							
02	6076	X	4878	-0-	-1198	-0-	24	1	4315	3	Y	489	460	1			70
							1	4	538	9							
03	6727	X	6225	-0-	-502	-0-	26	1	5480	3	Y	653	629	1			94
							1	4	718	9							
04	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	25	1	5435	3	Y	663	682	1			75
							729	9									
05	6603	X	6189	-0-	-414	-0-	23	1	5435	3	Y	660	678	1			57
							5	4	726	9							
06	6390	X	5925	-0-	-465	-0-	27	1	5262	3	Y	574	549	1			82
							5	4	631	9							
07	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	36	1	5537	3	Y	614	633	1			63
							2	4	675	9							
08	6386	X	5666	-0-	-720	-0-	53	1	5034	3	Y	525	506	1			82
							1	4	578	9							
09	6180	X	5502	-0-	-678	-0-	36	1	4925	3	Y	489	472	1			99
							3	4	538	9							
10	6262	X	5923	-0-	-339	-0-	46	1	5273	3	Y	547	584	1			62
							2	4	602	9							
11	6060	X	5961	-0-	-99	-0-	41	1	5282	3	Y	578	553	1			87
							2	4	636	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 65,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,513

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		181	-0-	181	285	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		112	-0-	112	397	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		346	-0-	346	743	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	857	X	114	-0-	-743	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

01	6169	X	5605	-0-	-564	-0-	284	1	4726	3	Y	540	545	0			37
							1	4	594	9							
02	5348	X	5287	-0-	-61	-0-	225	1	4359	3	Y	584	582	0			39
							61	4	642	9							
03	5611	X	5496	-0-	-115	-0-	239	1	4598	3	Y	598	601	0			36
							1	4	658	9							
04	5430	X	4771	-0-	-659	-0-	218	1	3973	3	Y	526	526	0			36
							1	4	579	9							
05	5859	X	4748	-0-	-1111	-0-	213	1	3977	3	Y	505	512	0			29
							2	4	556	9							
06	5670	X	4600	-0-	-1070	-0-	230	1	3817	3	Y	502	498	0			33
							1	4	552	9							
07	5177	X	4673	-0-	-504	-0-	246	1	3878	3	Y	498	501	0			30
							1	4	548	9							
08	5177	X	4385	-0-	-792	-0-	261	1	3572	3	Y	502	504	0			28
							552	9									
09	4770	X	3419	-0-	-1351	-0-	146	1	2826	3	Y	405	405	0			28
							1	4	446	9							
10	4743	X	3710	-0-	-1033	-0-	199	1	2805	3	Y	642	645	0			25
							706	9									
11	4590	X	4315	-0-	-275	-0-	279	1	3265	3	Y	700	698	0			27
							1	4	770	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 51,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	300	1	4991	3	Y	536	540	0			37
							1	4	590	9							
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	285	1	5513	3	Y	626	624	0			39
							77	4	689	9							
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	300	1	5773	3	Y	610	612	0			37
							1	4	671	9							
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	293	1	5326	3	Y	456	457	0			36
							1	4	502	9							
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	266	1	4975	3	Y	407	413	0			30
							2	4	448	9							
06	5130	X	5044	-0-	-86	-0-	262	1	4335	3	Y	405	402	0			33
							1	4	446	9							
07	6293	X	5321	-0-	-972	-0-	286	1	4499	3	Y	486	488	0			31
							1	4	535	9							
08	6293	X	4825	-0-	-1468	-0-	290	1	3982	3	Y	502	504	0			29
							1	4	552	9							
09	6090	X	3974	-0-	-2116	-0-	174	1	3383	3	Y	378	378	0			29
							1	4	416	9							
10	5704	X	4222	-0-	-1482	-0-	242	1	3432	3	Y	497	500	0			26
							1	4	547	9							
11	5160	X	3737	-0-	-1423	-0-	254	1	2972	3	Y	464	463	0			27
							1	4	510	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 58,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,367

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6765	-0-	-1388	-0-	344	1	5725	3	Y	632	639	0			46
							1	4	695	9							
02	7616	X	5615	-0-	-2001	-0-	242	1	4688	3	Y	564	562	0			48
							65	4	620	9							
03	8432	X	6651	-0-	-1781	-0-	293	1	5622	3	Y	668	672	0			44
							1	4	735	9							
04	8340	X	6733	-0-	-1607	-0-	309	1	5623	3	Y	727	728	0			43
							1	4	800	9							
05	8618	X	6020	-0-	-2598	-0-	272	1	5079	3	Y	606	614	0			35
							2	4	667	9							
06	6540	X	5075	-0-	-1465	-0-	254	1	4208	3	Y	556	552	0			39
							1	4	612	9							
07	6944	X	5126	-0-	-1818	-0-	266	1	4190	3	Y	608	610	0			37
							1	4	669	9							
08	6944	X	5048	-0-	-1896	-0-	293	1	4008	3	Y	679	681	0			35
							747	9									
09	6720	X	4257	-0-	-2463	-0-	182	1	3529	3	Y	495	495	0			35
							1	4	545	9							
10	6014	X	4049	-0-	-1965	-0-	229	1	3239	3	Y	528	531	0			32
							581	9									
11	5070	X	3933	-0-	-1137	-0-	258	1	3006	3	Y	608	606	0			34
							669	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 59,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	68	1	2856	3	Y	660	692	0			48
							1	4	726	9							
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	54	1	2264	3	Y	438	444	0			42
							50	4	482	9							
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	84	1	2636	3	Y	530	532	0			40
							2	4	583	9							
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	76	1	2516	3	Y	456	465	0			31
							502	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	89	1	3083	3	Y	535	511	0			55
							1	4	589	9							
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	81	1	3193	3	Y	552	562	0			45
							1	4	607	9							
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	86	1	2822	3	Y	423	439	0			29
							11	4	465	9							
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	103	1	2848	3	Y	499	491	0			37
							549	9									
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	78	1	2680	3	Y	452	455	0			34
							497	9									
10	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	37	1	2588	3	Y	446	449	0			31
							491	9									
11	3210	X	2817	-0-	-393	-0-	26	1	2284	3	Y	461	450	0			42
							507	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 36,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,452

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3197	-0-	-957	-0-	65	1	2707	3	Y	385	410	0			33
							1	4	424	9							
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	93	1	3868	3	Y	613	583	0			63
							85	4	674	9							
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	116	1	3649	3	Y	525	541	0			47
							3	4	578	9							
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	109	1	3611	3	Y	406	419	0			34
							1	4	447	9							
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	105	1	3620	3	Y	412	398	0			48
							1	4	453	9							
06	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	74	1	2915	3	Y	400	410	0			38
							1	4	440	9							
07	3968	X	3503	-0-	-465	-0-	89	1	2882	3	Y	474	474	0			38
							11	4	521	9							
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	135	1	3721	3	Y	491	486	0			43
							540	9									
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	99	1	3423	3	Y	431	436	0			38
							474	9									
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	54	1	3702	3	Y	384	391	0			31
							422	9									
*11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	44	1	4049	3	Y	550	528	0			53
							1	4	605	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 44,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,071

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	90	1	3747	3	Y	286	300	0			24
							1	4	315	9							
02	3892	X	3484	-0-	-408	-0-	73	1	3061	3	Y	257	253	0			28
							67	4	283	9							
03	4309	X	3085	-0-	-1224	-0-	88	1	2762	3	Y	212	220	0			20
							2	4	233	9							
04	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	78	1	2581	3	Y	267	265	0			22
							294	9									
05	4278	X	2747	-0-	-1531	-0-	69	1	2375	3	Y	275	265	0			32
							303	9									
06	4020	X	2724	-0-	-1296	-0-	60	1	2369	3	Y	267	273	0			26
							1	4	294	9							
07	3844	X	2867	-0-	-977	-0-	76	1	2503	3	Y	253	258	0			21
							10	4	278	9							
08	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	85	1	2338	3	Y	220	221	0			20
							242	9									
09	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	66	1	2262	3	Y	235	234	0			21
							259	9									
10	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	32	1	2223	3	Y	222	224	0			19
							244	9									
11	2760	X	2344	-0-	-416	-0-	23	1	2070	3	Y	228	223	0			24
							251	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 32,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,722

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4247	-0-	-1705	-0-	89	1	3703	3	Y	413	431	0			29
							1	4	454	9							
02	5376	X	3506	-0-	-1870	-0-	73	1	3033	3	Y	304	305	0			28
							66	4	334	9							
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	137	1	4278	3	Y	475	468	0			35
							3	4	523	9							
04	4740	X	4111	-0-	-629	-0-	109	1	3577	3	Y	386	395	0			26
							425	9									
05	4898	X	3665	-0-	-1233	-0-	92	1	3166	3	Y	369	357	0			38
							1	4	406	9							
06	4770	X	3244	-0-	-1526	-0-	72	1	2855	3	Y	287	302	0			23
							1	4	316	9							
07	4619	X	3623	-0-	-996	-0-	97	1	3171	3	Y	311	313	0			21
							13	4	342	9							
08	4619	X	3636	-0-	-983	-0-	114	1	3145	3	Y	343	338	0			26
							377	9									
09	4110	X	3127	-0-	-983	-0-	79	1	2715	3	Y	303	306	0			23
							333	9									
10	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	38	1	2594	3	Y	256	261	0			18
							282	9									
*11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	37	1	3271	3	Y	327	315	0			30
							360	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 40,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5583	X	3204	-0-	-2379	-0-	174	1	2883	3	Y	134	137	0			15
							147	9									
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	183	1	3551	3	Y	171	170	0			16
							50	4	188	9							
03	3999	X	2628	-0-	-1371	-0-	124	1	2381	3	Y	112	114	0			14
							123	9									
04	3870	X	2237	-0-	-1633	-0-	111	1	2007	3	Y	108	108	0			14
							119	9									
05	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	179	1	3361	3	Y	265	268	0			11
							2	4	292	9							
06	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	210	1	3476	3	Y	157	155	0			13
							1	4	173	9							
07	4402	X	3530	-0-	-872	-0-	197	1	3099	3	Y	212	213	0			12
							1	4	233	9							
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	251	1	3432	3	Y	224	225	0			11
							246	9									
09	3870	X	1758	-0-	-2112	-0-	83	1	1611	3	Y	57	57	0			11
							1	4	63	9							
10	3999	X	1366	-0-	-2633	-0-	87	1	1231	3	Y	44	45	0			10
							48	9									
11	3870	X	427	-0-	-3443	-0-	32	1	378	3	Y	15	15	0			10
							17	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 30,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	400	1	4573	3	Y	653	649	0			37
							6	4	718	9							
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	260	1	4489	3	Y	562	563	0			36
							66	4	618	9							
03	5673	X	3957	-0-	-1716	-0-	223	1	3247	3	Y	439	447	0			28
							4	4	483	9							
04	5490	X	4067	-0-	-1423	-0-	231	1	3218	3	Y	562	558	0			32
							618	9									
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	328	1	4644	3	Y	722	731	0			23
							794	9									
06	5490	X	3892	-0-	-1598	-0-	252	1	3130	3	Y	464	464	0			23
							510	9									
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	415	1	5082	3	Y	758	752	0			29
							1	4	834	9							
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	424	1	5461	3	Y	792	793	0			28
							871	9									
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	415	1	4957	3	Y	787	780	0			35
							866	9									
10	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	314	1	3594	3	Y	569	576	0			28
							626	9									
11	4950	X	4341	-0-	-609	-0-	343	1	3428	3	Y	518	517	0			29
							570	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 57,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,826

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	454	1	5194	3	Y	723	718	0			26
							7	4	795	9							
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	260	1	4496	3	Y	665	666	0			25
							66	4	732	9							
03	5239	X	2809	-0-	-2430	-0-	156	1	2284	3	Y	333	341	0			17
							3	4	366	9							
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	345	1	4806	3	Y	691	687	0			21
							760	9									
05	5239	X	4991	-0-	-248	-0-	285	1	4023	3	Y	621	630	0			12
							683	9									
06	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	315	1	3914	3	Y	629	629	0			12
							692	9									
07	5549	X	4528	-0-	-1021	-0-	296	1	3621	3	Y	555	550	0			17
							611	9									
08	5549	X	4040	-0-	-1509	-0-	256	1	3299	3	Y	441	442	0			16
							485	9									
09	5370	X	4464	-0-	-906	-0-	303	1	3615	3	Y	496	491	0			21
							546	9									
10	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	314	1	3589	3	Y	520	526	0			15
							572	9									
11	4920	X	3979	-0-	-941	-0-	317	1	3168	3	Y	449	448	0			16
							494	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 52,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,123

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	307	1	3505	3	Y	469	465	0			19
							4	4	516	9							
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	194	1	3366	3	Y	303	304	0			18
							50	4	333	9							
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	340	1	4966	3	Y	465	469	0			14
							7	4	512	9							
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	265	1	3693	3	Y	428	425	0			17
							471	9									
05	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	154	1	2171	3	Y	305	310	0			12
							336	9									
06	3150	X	1683	-0-	-1467	-0-	103	1	1275	3	Y	277	276	0			13
							305	9									
07	5301	X	2158	-0-	-3143	-0-	137	1	1678	3	Y	312	309	0			16
							343	9									
08	5301	X	2059	-0-	-3242	-0-	129	1	1654	3	Y	251	252	0			15
							276	9									
09	4440	X	2474	-0-	-1966	-0-	163	1	1952	3	Y	326	323	0			18
							359	9									
10	2666	X	2284	-0-	-382	-0-	158	1	1806	3	Y	291	295	0			14
							320	9									
*11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	209	1	2088	3	Y	316	316	0			14
							348	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 34,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	135	1	5646	3	Y	480	491	0			36
							2	4	528	9							
02	5684	X	4596	-0-	-1088	-0-	98	1	4101	3	Y	279	286	0			29
							90	4	307	9							
03	6293	X	4340	-0-	-1953	-0-	123	1	3866	3	Y	316	320	0			25
							3	4	348	9							
04	6120	X	4985	-0-	-1135	-0-	134	1	4452	3	Y	362	361	0			26
							1	4	398	9							
05	6324	X	5311	-0-	-1013	-0-	140	1	4834	3	Y	305	298	0			33
							1	4	336	9							
06	6120	X	5176	-0-	-944	-0-	118	1	4700	3	Y	324	330	0			27
							2	4	356	9							
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	148	1	4833	3	Y	291	297	0			21
							19	4	320	9							
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	188	1	5181	3	Y	329	323	0			27
							362	9									
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	179	1	6153	3	Y	333	333	0			27
							366	9									
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	94	1	6470	3	Y	272	278	0			21
							299	9									
*11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	68	1	6119	3	Y	347	335	0			33
							1	4	382	9							
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 61,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,638

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2996	-0-	-786	-0-	61	1	2539	3	Y	359	374	0			27
							1	4	395	9							
02	3416	X	2879	-0-	-537	-0-	57	1	2383	3	Y	352	343	0			36
							52	4	387	9							
03	3689	X	3012	-0-	-677	-0-	82	1	2559	3	Y	335	342	0			29
							2	4	369	9							
04	3450	X	2901	-0-	-549	-0-	77	1	2534	3	Y	264	272	0			21
							290	9									
05	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	60	1	2055	3	Y	331	315	0			37
							364	9									
06	3090	X	2617	-0-	-473	-0-	55	1	2178	3	Y	348	354	0			31
							1	4	383	9							
07	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	71	1	2318	3	Y	314	321	0			24
							9	4	345	9							
08	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	87	1	2389	3	Y	301	300	0			25
							331	9									
09	2910	X	2646	-0-	-264	-0-	65	1	2250	3	Y	301	302	0			24
							331	9									
10	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	34	1	2313	3	Y	303	304	0			23
							333	9									
11	2730	X	2562	-0-	-168	-0-	25	1	2205	3	Y	302	296	0			29
							332	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 30,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	32	1	1329	3	Y	329	353	0			27
							362	9									
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	33	1	1359	3	Y	328	321	0			34
							29	4	361	9							
03	2263	X	1227	-0-	-1036	-0-	31	1	975	3	Y	200	215	0			19
							1	4	220	9							
04	2190	X	1767	-0-	-423	-0-	44	1	1435	3	Y	262	260	0			21
							288	9									
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	90	1	3116	3	Y	450	421	0			50
							1	4	495	9							
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	67	1	2664	3	Y	305	325	0			30
							1	4	336	9							
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	80	1	2642	3	Y	321	325	0			26
							11	4	353	9							
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	113	1	3108	3	Y	328	325	0			29
							361	9									
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	115	1	3973	3	Y	431	424	0			36
							474	9									
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	58	1	3999	3	Y	399	403	0			32
							439	9									
*11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3617	3	Y	320	319	0			33
							1	4	352	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 33,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,673

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3291	-0-	-1359	-0-	228	1	2605	3	Y	414	411	0			28
							3	4	455	9							
02	4200	X	3124	-0-	-1076	-0-	149	1	2575	3	Y	329	331	0			26
							38	4	362	9							
03	4650	X	3969	-0-	-681	-0-	227	1	3318	3	Y	382	388	0			20
							4	4	420	9							
04	4500	X	3762	-0-	-738	-0-	223	1	3102	3	Y	397	394	0			23
							437	9									
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	403	1	5693	3	Y	787	795	0			15
							866	9									
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	393	1	4887	3	Y	675	674	0			16
							743	9									
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	364	1	4450	3	Y	626	621	0			21
							689	9									
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	310	1	3992	3	Y	487	488	0			20
							536	9									
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	410	1	4894	3	Y	532	527	0			25
							585	9									
10	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	477	1	5449	3	Y	582	587	0			20
							640	9									
*11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	486	1	4850	3	Y	493	492	0			21
							542	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 55,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,704

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	834	1	19690	3	Y	435	469	1			90
							479	9									
02	18648	X	11052	-0-	-7596	-0-	466	1	10309	3	Y	252	249	1			93
							277	9									
03	20646	X	18492	-0-	-2154	-0-	740	1	17309	3	Y	403	417	1			79
							443	9									
04	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	839	1	19407	3	Y	439	426	1			92
							1	4	483	9							
05	20646	X	19595	-0-	-1051	-0-	809	1	18398	3	Y	353	341	1			104
							388	9									
06	19980	X	15950	-0-	-4030	-0-	650	1	14951	3	Y	316	327	1			93
							1	4	348	9							
07	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	902	1	20295	3	Y	442	462	1			73
							486	9									
08	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	852	1	19431	3	Y	381	368	1			86
							9	4	419	9							
09	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	784	1	17636	3	Y	323	278	1			131
							355	9									
10	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	853	1	18678	3	Y	354	342	1			143
							389	9									
11	18270	X	10618	-0-	-7652	-0-	450	1	9947	3	Y	194	231	1			106
							8	4	213	9							
12	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 198,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,892

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	616	1	14532	3	Y	515	515	1			92
							567	9									
02	11956	X	7292	-0-	-4664	-0-	304	1	6729	3	Y	235	241	1			86
							259	9									
03	12617	X	10031	-0-	-2586	-0-	399	1	9329	3	Y	275	300	1			61
							303	9									
04	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	595	1	13748	3	Y	438	413	1			86
							482	9									
05	13237	X	12844	-0-	-393	-0-	522	1	11882	3	Y	400	378	1			108
							440	9									
06	12810	X	11859	-0-	-951	-0-	478	1	10972	3	Y	372	380	1			100
							409	9									
07	15314	X	11648	-0-	-3666	-0-	480	1	10793	3	Y	341	380	1			61
							375	9									
08	15314	X	11058	-0-	-4256	-0-	449	1	10233	3	Y	337	322	1			76
							5	4	371	9							
09	14820	X	9644	-0-	-5176	-0-	399	1	8970	3	Y	250	219	1			107
							275	9									
10	12834	X	6481	-0-	-6353	-0-	275	1	6019	3	Y	170	187	1			90
							187	9									
11	11850	X	9914	-0-	-1936	-0-	416	1	9218	3	Y	247	233	1			104
							8	4	272	9							
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 121,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,580

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	31680	-0-	-2110	-0-	1285	1	29518	3	Y	797	793	1			82
							877	9									
02	29904	X	17703	-0-	-12201	-0-	755	1	16479	3	Y	424	477	1			29
							3	4	466	9							
03	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	1378	1	31682	3	Y	871	825	1			75
							18	4	958	9							
04	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	1249	1	28649	3	Y	876	888	1			63
							33	4	964	9							
05	31806	X	29897	-0-	-1909	-0-	1228	1	27763	3	Y	810	780	1			93
							15	4	891	9							
06	32940	X	28084	-0-	-4856	-0-	1152	1	26126	3	Y	732	735	1			90
							1	4	805	9							
07	32829	X	27916	-0-	-4913	-0-	1162	1	25931	3	Y	724	747	1			67
							27	4	796	9							
08	32829	X	28612	-0-	-4217	-0-	1175	1	26420	3	Y	794	816	1			45
							144	4	873	9							
09	30900	X	27319	-0-	-3581	-0-	1132	1	25303	3	Y	713	665	1			93
							100	4	784	9							
10	29884	X	28076	-0-	-1808	-0-	1173	1	26113	3	Y	716	744	1			65
							2	4	788	9							
11	28080	X	13664	-0-	-14416	-0-	575	1	12717	3	Y	335	325	1			75
							3	4	369	9							
12	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 297,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,792

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5483	-0-	-779	-0-	39	1	5169	3	Y	248	250	0			23
							2	4	273	9							
02	5656	X	4648	-0-	-1008	-0-	38	1	4393	3	Y	181	162	0			42
							18	4	199	9							
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	37	1	5117	3	Y	210	219	0			33
							1	4	231	9							
04	5820	X	5065	-0-	-755	-0-	32	1	4813	3	Y	199	198	0			34
							1	4	219	9							
05	6014	X	5000	-0-	-1014	-0-	28	1	4704	3	Y	243	245	0			32
							1	4	267	9							
06	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	26	1	4456	3	Y	241	232	0			41
							8	4	265	9							
07	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	24	1	4507	3	Y	252	242	0			51
							1	4	277	9							
08	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	27	1	4747	3	Y	244	224	0			71
							268	9									
09	4890	X	4764	-0-	-126	-0-	34	1	4439	3	Y	264	297	0			38
							1	4	290	9							
10	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	36	1	4403	3	Y	240	235	0			43
							1	4	264	9							
11	4890	X	4670	-0-	-220	-0-	40	1	4328	3	Y	237	241	0			39
							41	4	261	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 54,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,559

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	22	1	2915	3	Y	165	167	0			13
							1	4	182	9							
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	24	1	2716	3	Y	137	121	0			29
							11	4	151	9							
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	19	1	2652	3	Y	139	148	0			20
							1	4	153	9							
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2321	3	Y	130	130	0			20
							1	4	143	9							
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	17	1	2740	3	Y	162	164	0			18
							178	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	17	1	2867	3	Y	167	159	0			26
							5	4	184	9							
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	16	1	2866	3	Y	156	151	0			31
							172	9									
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	16	1	2808	3	Y	141	131	0			41
							155	9									
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	19	1	2436	3	Y	132	154	0			19
							145	9									
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	21	1	2613	3	Y	156	149	0			26
							1	4	172	9							
11	2580	X	2498	-0-	-82	-0-	21	1	2286	3	Y	154	156	0			24
							22	4	169	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 31,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4961	-0-	-681	-0-	3	1	2002	3	Y	257	224	1			158
							2673	4	283	9							
02	3388	X	1795	-0-	-1593	-0-	1196	3	559	4	Y	36					194
							40	9									
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	194	1			-0-
04	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	1745	3	2776	4	Y	118	82	1			36
							130	9									
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	17	1	1197	3	Y	188	26	1			198
							5511	4	207	9							
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	3	Y	160	139	1			219
							3512	4	176	9							
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	59	1	3423	3	Y	172	214	1			177
							1569	4	189	9							
08	6944	X	5018	-0-	-1926	-0-	33	1	1610	3	Y	140	136	1			181
							3221	4	154	9							
09	6720	X	2981	-0-	-3739	-0-	23	1	2579	3	Y	126	130	1			177
							240	4	139	9							
10	6944	X	3924	-0-	-3020	-0-	27	1	3321	3	Y	130	178	1			129
							433	4	143	9							
11	6210	X	4803	-0-	-1407	-0-	44	1	4097	3	Y	168	141	1			156
							477	4	185	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 46,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	659	-0-	-1728	-0-	266	3	356	4	Y	34	123	1			85
							37	9									
02	4424	X	2851	-0-	-1573	-0-	1	1	1896	3	Y	63					148
							885	4	69	9							
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	5662	3	339	4	Y	365	222	1			291
							402	9									
04	4350	X	3382	-0-	-968	-0-	1273	3	2026	4	Y	75	256	1			110
							83	9									
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	110	1			-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4034	-0-	-1360	-0-	3	1	1594	3	Y	281	375	1			261
							2128	4	309	9							
02	5180	X	4467	-0-	-713	-0-	1	1	2938	3	Y	143					404
							1371	4	157	9							
03	5735	X	4516	-0-	-1219	-0-	3897	3	234	4	Y	350	326	1			428
							385	9									
04	5940	X	3763	-0-	-2177	-0-	1389	3	2208	4	Y	151	405	1			174
							166	9									
05	6138	X	5040	-0-	-1098	-0-	12	1	849	3	Y	246	49	1			371
							3908	4	271	9							
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	3	Y	233	235	1			369
							2775	4	256	9							
07	4960	X	4037	-0-	-923	-0-	44	1	2580	3	Y	210	318	1			261
							1182	4	231	9							
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	39	1	1859	3	Y	257	222	1			296
							3717	4	283	9							
09	5010	X	4086	-0-	-924	-0-	30	1	3440	3	Y	267	240	1			323
							322	4	294	9							
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	38	1	4538	3	Y	284	354	1			253
							591	4	312	9							
11	5700	X	4216	-0-	-1484	-0-	37	1	3516	3	Y	229	229	1			253
							411	4	252	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 50,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	744	1	15860	3	Y	459	467	1			277
							1	4	505	9							
02	14784	X	9097	-0-	-5687	-0-	422	1	8390	3	Y	251	287	1			241
							9	4	276	9							
03	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	933	1	19722	3	Y	504	505	1			240
							2	4	554	9							
04	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	736	1	15568	3	Y	388	378	1			250
							427	9									
05	16368	X	15686	-0-	-682	-0-	726	1	14760	3	Y	181	185	1			246
							1	4	199	9							
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	728	1	14755	3	Y	373	366	1			253
							410	9									
07	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	683	1	13991	3	Y	318	330	1			241
							350	9									
08	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	754	1	15580	3	Y	362	371	1			232
							45	4	398	9							
09	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	694	1	14075	3	Y	333	295	1			270
							366	9									
10	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	687	1	13920	3	Y	319	311	1			278
							351	9									
11	13110	X	4689	-0-	-8421	-0-	210	1	4374	3	Y	93	134	1			237
							3	4	102	9							
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 162,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	35	1	1700	3	Y	184	186	0			19
							5	4	202	9							
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	29	1	1898	3	Y	231	217	0			33
							32	4	254	9							
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	202	210	0			25
							3	4	222	9							
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	137	1	1159	3	Y	239	233	0			31
							2	4	263	9							
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	215	1	1868	3	Y	367	359	0			39
							4	4	404	9							
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	272	1	2240	3	Y	231	242	0			28
							8	4	254	9							
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	279	1	2298	3	Y	231	233	0			26
							7	4	254	9							
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	249	1	2189	3	Y	241	241	0			26
							5	4	265	9							
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	250	1	1950	3	Y	226	225	0			27
							5	4	249	9							
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	293	1	2156	3	Y	157	162	0			22
							5	4	173	9							
*11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	71	1	2485	3	Y	96	99	0			19
							5	4	106	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 25,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	4	0			4
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					4
03	4836	X	4327	-0-	-509	-0-	300	1	3588	3	Y	399	395	0			8
							439	9									
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	393	1	4004	3	Y	326	323	0			11
							359	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	408	1	3791	3	Y	317	315	0			13
							349	9									
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	440	1	3766	3	Y	332	333	0			12
							365	9									
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	466	1	4076	3	Y	291	295	0			8
							320	9									
08	4650	X	4230	-0-	-420	-0-	404	1	3529	3	Y	270	271	0			7
							297	9									
09	4500	X	4136	-0-	-364	-0-	410	1	3420	3	Y	278	279	0			6
							306	9									
10	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	450	1	3540	3	Y	259	259	0			6
							285	9									
11	4500	X	4106	-0-	-394	-0-	525	1	3314	3	Y	243	242	0			7
							267	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 39,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	86	1	4449	3	Y	992	983	0			59
							8	4	1091	9							
02	5180	X	3864	-0-	-1316	-0-	71	1	3048	3	Y	668	689	0			38
							10	4	735	9							
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	197	1	4878	3	Y	1066	1046	0			58
							7	4	1173	9							
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	250	1	4599	3	Y	926	913	0			71
							3	4	1019	9							
05	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	281	1	4538	3	Y	570	590	0			51
							627	9									
06	5550	X	5333	-0-	-217	-0-	252	1	4368	3	Y	648	645	0			54
							713	9									
07	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	298	1	4247	3	Y	488	502	0			40
							24	4	537	9							
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	277	1	4581	3	Y	941	908	0			73
							1035	9									
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	281	1	4390	3	Y	839	868	0			44
							923	9									
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	291	1	4278	3	Y	884	885	0			43
							972	9									
11	5370	X	5177	-0-	-193	-0-	273	1	3999	3	Y	810	799	0			54
							14	4	891	9							
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 59,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,832

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	93	1	4828	3	Y	894	899	0			56
							9	4	983	9							
02	6104	X	5084	-0-	-1020	-0-	96	1	4114	3	Y	782	791	0			47
							14	4	860	9							
03	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	200	1	4925	3	Y	989	979	0			57
							7	4	1088	9							
04	6540	X	5881	-0-	-659	-0-	256	1	4694	3	Y	844	834	0			67
							3	4	928	9							
05	6758	X	6173	-0-	-585	-0-	308	1	4975	3	Y	809	802	0			74
							890	9									
06	6030	X	5788	-0-	-242	-0-	267	1	4634	3	Y	806	808	0			72
							887	9									
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	320	1	4567	3	Y	974	961	0			85
							26	4	1071	9							
08	5270	X	5133	-0-	-137	-0-	239	1	3940	3	Y	867	878	0			74
							954	9									
09	5100	X	4841	-0-	-259	-0-	240	1	3756	3	Y	768	798	0			44
							845	9									
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	305	1	4479	3	Y	815	816	0			43
							897	9									
*11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	298	1	4363	3	Y	826	811	0			58
							15	4	909	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 62,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6099	-0-		-690		-0-		100	1	5136	3	Y	776	778	0			51
										9	4	854	9							
02	6188	X	4845	-0-		-1343		-0-		94	1	4030	3	Y	643	652	0			42
										14	4	707	9							
03	6851	X	6741	-0-		-110		-0-		222	1	5493	3	Y	925	910	0			57
										8	4	1018	9							
04	6016	X	6016	-0-		-0-		-0-		265	1	4864	3	Y	804	793	0			68
										3	4	884	9							
05	6152	X	6152	-0-		-0-		-0-		301	1	4877	3	Y	885	868	0			85
										974	9									
06	6510	X	5794	-0-		-716		-0-		262	1	4558	3	Y	885	887	0			83
										974	9									
07	6089	X	6089	-0-		-0-		-0-		319	1	4564	3	Y	1073	1058	0			98
										26	4	1180	9							
08	5766	X	5627	-0-		-139		-0-		270	1	4453	3	Y	822	845	0			75
										904	9									
09	5580	X	5333	-0-		-247		-0-		272	1	4257	3	Y	731	761	0			45
										804	9									
10	5833	X	5833	-0-		-0-		-0-		318	1	4689	3	Y	750	753	0			42
										1	4	825	9							
*11	5771	X	5771	-0-		-0-		-0-		315	1	4625	3	Y	741	728	0			55
										16	4	815	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-		-5766		-0-						Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 64,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,035

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5965	X	5965	-0-		-0-		-0-		94	1	4847	3	Y	923	916	0			62
										9	4	1015	9							
02	5964	X	3332	-0-		-2632		-0-		63	1	2700	3	Y	509	534	0			37
										9	4	560	9							
03	6603	X	6483	-0-		-120		-0-		212	1	5217	3	Y	952	929	0			60
										7	4	1047	9							
04	6114	X	6114	-0-		-0-		-0-		270	1	4954	3	Y	806	796	0			70
										3	4	887	9							
05	6472	X	6472	-0-		-0-		-0-		318	1	5136	3	Y	925	905	0			90
										1018	9									
06	6270	X	6097	-0-		-173		-0-		277	1	4801	3	Y	926	927	0			89
										1019	9									
07	6273	X	6273	-0-		-0-		-0-		330	1	4707	3	Y	1100	1086	0			103
										26	4	1210	9							
08	6421	X	6421	-0-		-0-		-0-		306	1	5062	3	Y	957	972	0			88
										1053	9									
09	6011	X	6011	-0-		-0-		-0-		306	1	4780	3	Y	841	875	0			54
										925	9									
10	6012	X	6012	-0-		-0-		-0-		319	1	4686	3	Y	915	915	0			54
										1007	9									
*11	5496	X	5496	-0-		-0-		-0-		295	1	4319	3	Y	788	781	0			61
										15	4	867	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-		-5611		-0-						Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 64,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,642

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1498	-0-		-1385		-0-	5	1	1359	3	Y	121	148	1		81
									1	4	133	9						
02	2128	X	1425	-0-		-703		-0-	56	1	1195	3	Y	95	54	1		122
									69	4	105	9						
03	2882	X	2882	-0-		-0-		-0-	229	1	1760	3	Y	138	178	1		82
									741	4	152	9						
04	2040	X	1820	-0-		-220		-0-	250	1	1303	3	Y	107	109	1		80
									149	4	118	9						
05	2221	X	2221	-0-		-0-		-0-	301	1	1765	3	Y	137	125	1		92
									4	4	151	9						
06	2790	X	2162	-0-		-628		-0-	291	1	1685	3	Y	127	132	1		87
									46	4	140	9						
07	2883	X	2713	-0-		-170		-0-	404	1	1841	3	Y	125	129	1		83
									330	4	138	9						
08	2883	X	2530	-0-		-353		-0-	368	1	1887	3	Y	120	64	1		139
									143	4	132	9						
09	2160	X	2025	-0-		-135		-0-	341	1	1502	3	Y	107	60	1		186
									64	4	118	9						
10	2728	X	2298	-0-		-430		-0-	313	1	1709	3	Y	70	158	1		98
									199	4	77	9						
*11	2701	X	2701	-0-		-0-		-0-	390	1	2068	3	Y	119	83	1		134
									112	4	131	9						
12	2728	X	NO RPT	-0-		-2728		-0-					Y	NO RPT				134

TOTAL GAS PROD: 24,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1086	-0-		-1146		-0-	3	1	1040	3	Y	38	71	1		41
									1	4	42	9						
02	2016	X	1525	-0-		-491		-0-	63	1	1346	3	Y	35	23	1		53
									77	4	39	9						
03	2232	X	1839	-0-		-393		-0-	151	1	1156	3	Y	42	64	1		31
									486	4	46	9						
04	2250	X	1043	-0-		-1207		-0-	148	1	772	3	Y	32	35	1		28
									88	4	35	9						
05	2325	X	-0-	-0-		-2325		-0-					Y	-0-	28	1		-0-
06	1770	X	-0-	-0-		-1770		-0-					Y	-0-				-0-
07	1829	X	-0-	-0-		-1829		-0-					Y	-0-				-0-
08	1829	X	-0-	-0-		-1829		-0-					Y	-0-				-0-
09	1050	X	-0-	-0-		-1050		-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2173	-0-		-3159		-0-	7	1	2120	3	Y	41	61	1			35
									1	4	45	9							
02	3752	X	2312	-0-		-1440		-0-	96	1	2046	3	Y	48	25	1			58
									117	4	53	9							
03	3694	X	3694	-0-		-0-		-0-	304	1	2334	3	Y	66	84	1			40
									983	4	73	9							
04	3390	X	3347	-0-		-43		-0-	483	1	2520	3	Y	52	52	1			40
									287	4	57	9							
05	4991	X	4991	-0-		-0-		-0-	713	1	4191	3	Y	70	63	1			47
									10	4	77	9							
06	5284	X	5284	-0-		-0-		-0-	752	1	4349	3	Y	58	62	1			43
									119	4	64	9							
07	3689	X	3566	-0-		-123		-0-	553	1	2519	3	Y	39	49	1			33
									451	4	43	9							
08	4991	X	4078	-0-		-913		-0-	619	1	3173	3	Y	42	23	1			52
									240	4	46	9							
09	5280	X	3359	-0-		-1921		-0-	589	1	2601	3	Y	53	26	1			79
									111	4	58	9							
10	5456	X	4384	-0-		-1072		-0-	607	1	3311	3	Y	74	95	1			58
									385	4	81	9							
11	5280	X	4898	-0-		-382		-0-	725	1	3844	3	Y	111	65	1			104
									207	4	122	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-		-4092		-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 42,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	2737	-0-		-0-		-0-	19	1	2570	3	Y	134	136	0			10
									1	4	147	9							
02	2220	X	2220	-0-		-0-		-0-	19	1	2103	3	Y	82	75	0			17
									8	4	90	9							
03	2781	X	2781	-0-		-0-		-0-	19	1	2628	3	Y	122	124	0			15
									134	9									
04	2509	X	2509	-0-		-0-		-0-	15	1	2372	3	Y	110	110	0			15
									1	4	121	9							
05	2837	X	2837	-0-		-0-		-0-	16	1	2656	3	Y	150	150	0			15
									165	9									
06	2837	X	2837	-0-		-0-		-0-	15	1	2683	3	Y	122	120	0			17
									5	4	134	9							
07	2876	X	2876	-0-		-0-		-0-	15	1	2730	3	Y	119	116	0			20
									131	9									
08	2918	N	2918	-0-		-0-		-0-	16	1	2792	3	Y	100	95	0			25
									110	9									
09	2821	N	2821	-0-		-0-		-0-	21	1	2628	3	Y	156	165	0			16
									172	9									
10	2604	N	2181	-0-		-423		-0-	17	1	2067	3	Y	87	91	0			12
									1	4	96	9							
*11	2752	N	2752	-0-		-0-		-0-	24	1	2574	3	Y	118	116	0			14
									24	4	130	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 29,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	22	1	2900	3	Y	99	101	0			10
							1	4	109	9							
02	3024	X	2433	-0-	-591	-0-	21	1	2320	3	Y	75	67	0			18
							9	4	83	9							
03	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	20	1	2899	3	Y	113	113	0			18
							1	4	124	9							
04	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	17	1	2707	3	Y	183	172	0			29
							1	4	201	9							
05	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	17	1	2753	3	Y	166	172	0			23
							183	9									
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	15	1	2686	3	Y	122	121	0			24
							5	4	134	9							
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	15	1	2778	3	Y	140	133	0			31
							154	9									
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	14	1	2532	3	Y	131	120	0			42
							144	9									
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	19	1	2430	3	Y	142	160	0			24
							156	9									
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	21	1	2591	3	Y	142	138	0			28
							1	4	156	9							
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	20	1	2208	3	Y	131	134	0			25
							21	4	144	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 30,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3142	-0-	-826	-0-	22	1	2955	3	Y	149	146	0			11
							1	4	164	9							
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	22	1	2526	3	Y	103	92	0			22
							10	4	113	9							
03	3968	X	3007	-0-	-961	-0-	20	1	2837	3	Y	135	138	0			19
							1	4	149	9							
04	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	18	1	2873	3	Y	115	116	0			18
							1	4	127	9							
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	20	1	3137	3	Y	122	126	0			14
							134	9									
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	18	1	2996	3	Y	107	104	0			17
							5	4	118	9							
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3194	3	Y	120	115	0			22
							1	4	132	9							
08	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	14	1	2544	3	Y	84	82	0			24
							92	9									
09	2760	X	2698	-0-	-62	-0-	20	1	2559	3	Y	108	119	0			13
							119	9									
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	24	1	2907	3	Y	36	43	0			6
							1	4	40	9							
*11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	25	1	2717	3	Y	132	121	0			17
							26	4	145	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 32,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	34	1	3403	3	Y	469	465	0			29
							516	9									
02	3332	X	2732	-0-	-600	-0-	23	1	2409	3	Y	273	284	0			18
							300	9									
03	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	26	1	3180	3	Y	399	398	0			19
							2	4	439	9							
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	33	1	3252	3	Y	414	414	0			19
							1	4	455	9							
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	29	1	3288	3	Y	422	422	0			19
							1	4	464	9							
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	34	1	3513	3	Y	371	370	0			20
							5	4	408	9							
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	40	1	3580	3	Y	364	361	0			23
							4	4	400	9							
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	39	1	3310	3	Y	357	359	0			21
							3	4	393	9							
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	37	1	3157	3	Y	344	343	0			22
							378	9									
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	31	1	3024	3	Y	384	386	0			20
							422	9									
*11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	28	1	3173	3	Y	394	395	0			19
							433	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 40,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,191

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	31	1	3115	3	Y	132	130	0			10
							145	9									
02	2772	X	2453	-0-	-319	-0-	22	1	2335	3	Y	87	91	0			6
							96	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	24	1	3025	3	Y	131	131	0			6
							2	4	144	9							
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	33	1	3182	3	Y	195	195	0			6
							1	4	215	9							
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	25	1	2824	3	Y	214	214	0			6
							1	4	235	9							
06	2970	X	2411	-0-	-559	-0-	21	1	2121	3	Y	242	241	0			7
							3	4	266	9							
07	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	31	1	2762	3	Y	164	163	0			8
							3	4	180	9							
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	38	1	3109	3	Y	201	202	0			7
							2	4	221	9							
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	40	1	3412	3	Y	174	173	0			8
							191	9									
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	35	1	3434	3	Y	169	170	0			7
							186	9									
*11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	30	1	3300	3	Y	205	205	0			7
							226	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 35,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,914

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	27	1	3506	3	Y	162	164	0			12
							1	4	178	9							
02	3556	X	3025	-0-	-531	-0-	25	1	2875	3	Y	103	94	0			21
							12	4	113	9							
03	3937	X	3386	-0-	-551	-0-	23	1	3219	3	Y	130	135	0			16
							1	4	143	9							
04	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	20	1	3122	3	Y	140	137	0			19
							1	4	154	9							
05	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	19	1	3043	3	Y	156	159	0			16
							172	9									
06	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	18	1	3027	3	Y	144	140	0			20
							5	4	158	9							
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3082	3	Y	120	119	0			21
							1	4	132	9							
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	17	1	3127	3	Y	73	74	0			20
							80	9									
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	23	1	2947	3	Y	115	123	0			12
							127	9									
10	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	23	1	2854	3	Y	131	124	0			19
							1	4	144	9							
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	27	1	2906	3	Y	138	139	0			18
							28	4	152	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 35,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	21	1	2832	3	Y	132	136	0			10
							1	4	145	9							
02	3192	X	2437	-0-	-755	-0-	21	1	2315	3	Y	84	76	0			18
							9	4	92	9							
03	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	19	1	2733	3	Y	112	114	0			16
							1	4	123	9							
04	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	14	1	2273	3	Y	101	101	0			16
							1	4	111	9							
05	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	17	1	2704	3	Y	132	132	0			16
							145	9									
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	16	1	2799	3	Y	123	119	0			20
							5	4	135	9							
07	2480	N	1444	-0-	-1036	-0-	7	1	1370	3	Y	61	67	0			14
							67	9									
08	3100	N	3666	-0-	566	566	19	1	3478	3	Y	154	128	0			40
							169	9									
09	2606	N	2040	-0-	-566	-0-	15	1	1971	3	Y	49	78	0			11
							54	9									
10	1457	N	782	-0-	-675	-0-	6	1	759	3	Y	15	21	0			5
							17	9									
11	2550	X	50	-0-	-2500	-0-	48	3	1	4	Y	1	4	0			2
							1	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	3	Y	341	338	0			23
							375	9									
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	24	1	2490	3	Y	216	224	0			15
							238	9									
03	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	18	1	2351	3	Y	229	228	0			16
							2	4	252	9							
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	33	1	3237	3	Y	293	293	0			16
							1	4	322	9							
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	27	1	3098	3	Y	268	268	0			16
							1	4	295	9							
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	28	1	2833	3	Y	245	244	0			17
							4	4	270	9							
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	34	1	3064	3	Y	225	223	0			19
							4	4	248	9							
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	35	1	2938	3	Y	218	219	0			18
							2	4	240	9							
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	40	1	3362	3	Y	257	256	0			19
							283	9									
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	36	1	3544	3	Y	258	260	0			17
							284	9									
*11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	33	1	3637	3	Y	251	252	0			16
							276	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 37,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,801

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6794	-0-	-925	-0-	104	1	5413	3	Y	1152	1142	0			75
							10	4	1267	9							
02	6972	X	5759	-0-	-1213	-0-	108	1	4589	3	Y	952	967	0			60
							15	4	1047	9							
03	7316	X	4865	-0-	-2451	-0-	154	1	3787	3	Y	835	844	0			51
							5	4	919	9							
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	290	1	5335	3	Y	1047	1014	0			84
							4	4	1152	9							
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	347	1	5615	3	Y	1209	1179	0			114
							1330	9									
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	298	1	5165	3	Y	1011	1029	0			96
							1112	9									
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	363	1	5179	3	Y	697	726	0			67
							29	4	767	9							
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	355	1	5873	3	Y	847	840	0			74
							932	9									
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	348	1	5449	3	Y	712	742	0			44
							1	4	783	9							
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	378	1	5563	3	Y	875	870	0			49
							1	4	963	9							
*11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	349	1	5125	3	Y	926	908	0			67
							18	4	1019	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 71,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	20	1	2023	3	Y	261	259	0			19
							287	9									
02	2520	X	1930	-0-	-590	-0-	16	1	1703	3	Y	192	199	0			12
							211	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	18	1	2194	3	Y	236	235	0			13
							1	4	260	9							
04	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	19	1	1892	3	Y	197	197	0			13
							1	4	217	9							
05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	26	1	2790	3	Y	226	226	0			13
							249	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	3	Y	208	207	0			14
							3	4	229	9							
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	27	1	2453	3	Y	274	272	0			16
							3	4	301	9							
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	32	1	2663	3	Y	266	267	0			15
							2	4	293	9							
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	29	1	2411	3	Y	258	258	0			15
							284	9									
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	26	1	2482	3	Y	249	251	0			13
							274	9									
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	21	1	2336	3	Y	280	281	0			12
							308	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 28,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,647

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	23	1	2309	3	Y	285	282	0			22
							314	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	3	Y	196	202	0			16
							216	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	18	1	2317	3	Y	277	277	0			16
							2	4	305	9							
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	3	Y	303	303	0			16
							1	4	333	9							
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	20	1	2189	3	Y	266	266	0			16
							293	9									
06	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	21	1	2111	3	Y	239	238	0			17
							3	4	263	9							
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	22	1	2041	3	Y	228	226	0			19
							3	4	251	9							
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	24	1	2078	3	Y	240	241	0			18
							2	4	264	9							
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	27	1	2287	3	Y	242	241	0			19
							266	9									
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	3	Y	241	242	0			18
							265	9									
*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	19	1	2164	3	Y	235	236	0			17
							259	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 27,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		18	1	1749	3	Y	222	220	0			11
								244	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-		16	1	1705	3	Y	211	216	0			6
								232	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-		17	1	2005	3	Y	297	296	0			7
								1	4	327	9							
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-		22	1	2185	3	Y	212	212	0			7
								1	4	233	9							
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-		20	1	2194	3	Y	222	222	0			7
								244	9									
06	2280	N	2234	-0-	-46	-0-		19	1	1979	3	Y	212	211	0			8
								3	4	233	9							
07	3100	N	3233	-0-	133	133		31	1	2833	3	Y	332	330	0			10
								4	4	365	9							
08	3100	N	3835	-0-	735	868		40	1	3392	3	Y	364	365	0			9
								3	4	400	9							
09	2962	N	2094	-0-	-868	-0-		22	1	1835	3	Y	215	215	0			9
								237	9									
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-		22	1	2177	3	Y	224	225	0			8
								246	9									
*11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-		20	1	2258	3	Y	149	150	0			7
								164	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 27,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,660

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-		37	1	3688	3	Y	546	541	0			38
								601	9									
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-		32	1	3319	3	Y	487	501	0			24
								536	9									
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-		34	1	4262	3	Y	539	537	0			26
								3	4	593	9							
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-		40	1	3834	3	Y	523	523	0			26
								1	4	575	9							
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-		37	1	4164	3	Y	535	535	0			26
								1	4	589	9							
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-		39	1	3872	3	Y	493	491	0			28
								5	4	542	9							
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-		58	1	5162	3	Y	602	597	0			33
								6	4	662	9							
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-		60	1	5047	3	Y	514	517	0			30
								4	4	565	9							
09	4560	X	4359	-0-	-201	-0-		45	1	3849	3	Y	422	420	0			32
								1	4	464	9							
10	4712	X	4198	-0-	-514	-0-		38	1	3696	3	Y	422	425	0			29
								464	9									
11	4560	X	4302	-0-	-258	-0-		34	1	3811	3	Y	415	416	0			28
								457	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 51,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,498

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	85	1	4397	3	Y	788	781	0			52
							8	4	867	9							
02	5404	X	4633	-0-	-771	-0-	88	1	3786	3	Y	678	686	0			44
							13	4	746	9							
03	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	184	1	4524	3	Y	797	791	0			50
							6	4	877	9							
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	252	1	4628	3	Y	709	699	0			60
							3	4	780	9							
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	288	1	4657	3	Y	819	801	0			78
							901	9									
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	285	1	4956	3	Y	467	497	0			48
							514	9									
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	325	1	4636	3	Y	477	478	0			47
							26	4	525	9							
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	281	1	4640	3	Y	663	649	0			61
							729	9									
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	285	1	4453	3	Y	590	611	0			40
							649	9									
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	281	1	4125	3	Y	636	636	0			40
							700	9									
*11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	261	1	3837	3	Y	672	658	0			54
							14	4	739	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 59,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,296

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7048	-0-	-330	-0-	115	1	5893	3	Y	936	932	0			61
							10	4	1030	9							
02	6664	X	6193	-0-	-471	-0-	122	1	5218	3	Y	759	771	0			49
							18	4	835	9							
03	7378	X	7024	-0-	-354	-0-	237	1	5856	3	Y	839	836	0			52
							8	4	923	9							
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	298	1	5471	3	Y	979	950	0			81
							4	4	1077	9							
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	355	1	5763	3	Y	1002	986	0			97
							1	4	1102	9							
06	6810	X	6796	-0-	-14	-0-	315	1	5463	3	Y	925	933	0			89
							1018	9									
07	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	379	1	5401	3	Y	798	811	0			76
							30	4	878	9							
08	7223	X	6881	-0-	-342	-0-	339	1	5595	3	Y	861	860	0			77
							947	9									
09	6990	X	6456	-0-	-534	-0-	339	1	5296	3	Y	746	776	0			47
							821	9									
10	7223	X	6967	-0-	-256	-0-	383	1	5631	3	Y	865	861	0			51
							1	4	952	9							
11	6810	X	6497	-0-	-313	-0-	357	1	5228	3	Y	813	802	0			62
							18	4	894	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 74,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,523

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	54	1	5392	3	Y	558	554	0			39
							614	9									
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	42	1	4410	3	Y	414	430	0			23
							455	9									
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	43	1	5348	3	Y	561	560	0			24
							4	4	617	9							
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	63	1	6132	3	Y	503	503	0			24
							2	4	553	9							
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	51	1	5661	3	Y	493	493	0			24
							1	4	542	9							
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	49	1	4897	3	Y	459	457	0			26
							6	4	505	9							
07	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	54	1	4830	3	Y	479	476	0			29
							6	4	527	9							
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	65	1	5410	3	Y	491	494	0			26
							4	4	540	9							
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	61	1	5277	3	Y	498	497	0			27
							1	4	548	9							
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	54	1	5296	3	Y	504	507	0			24
							554	9									
*11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	47	1	5193	3	Y	508	509	0			23
							559	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 64,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,468

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	87	1	8603	3	Y	1187	1177	0			84
							1306	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	64	1	6644	3	Y	747	778	0			53
							822	9									
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	64	1	8100	3	Y	1094	1092	0			55
							6	4	1203	9							
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	80	1	7838	3	Y	998	999	0			54
							3	4	1098	9							
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	72	1	7921	3	Y	965	965	0			54
							1	4	1062	9							
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	77	1	7781	3	Y	909	905	0			58
							10	4	1000	9							
07	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	86	1	7745	3	Y	985	978	0			65
							10	4	1084	9							
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	90	1	7580	3	Y	834	840	0			59
							6	4	917	9							
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	89	1	7628	3	Y	833	832	0			60
							1	4	916	9							
10	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	81	1	7897	3	Y	897	904	0			53
							987	9									
*11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	69	1	7706	3	Y	995	998	0			50
							1095	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 97,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,444

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	44	1	4371	3	Y	508	503	0			34
							559	9									
02	4228	X	3874	-0-	-354	-0-	33	1	3461	3	Y	345	359	0			20
							380	9									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	33	1	4147	3	Y	471	470	0			21
							3	4	518	9							
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	42	1	4145	3	Y	439	439	0			21
							2	4	483	9							
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	37	1	4166	3	Y	435	435	0			21
							1	4	479	9							
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	44	1	4476	3	Y	493	491	0			23
							6	4	542	9							
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	51	1	4571	3	Y	433	430	0			26
							6	4	476	9							
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	54	1	4489	3	Y	460	462	0			24
							3	4	506	9							
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	52	1	4464	3	Y	401	400	0			25
							1	4	441	9							
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	47	1	4605	3	Y	376	379	0			22
							414	9									
*11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	40	1	4496	3	Y	453	454	0			21
							498	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 53,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,814

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3683	-0-	-409	-0-	32	1	3230	3	Y	383	380	0			27
							421	9									
02	3724	X	3089	-0-	-635	-0-	27	1	2763	3	Y	272	282	0			17
							299	9									
03	4123	X	3309	-0-	-814	-0-	23	1	2926	3	Y	325	324	0			18
							2	4	358	9							
04	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	30	1	2925	3	Y	300	300	0			18
							1	4	330	9							
05	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	28	1	3208	3	Y	312	312	0			18
							1	4	343	9							
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	35	1	3497	3	Y	269	267	0			20
							4	4	296	9							
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	42	1	3785	3	Y	312	310	0			22
							5	4	343	9							
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	45	1	3807	3	Y	304	306	0			20
							3	4	334	9							
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	44	1	3676	3	Y	332	331	0			21
							365	9									
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	37	1	3557	3	Y	343	345	0			19
							377	9									
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	30	1	3394	3	Y	236	237	0			18
							260	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 40,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4757	-0-	-420	-0-	42	1	4132	3	Y	530	525	0			37
							583	9									
02	4676	X	3986	-0-	-690	-0-	34	1	3593	3	Y	326	340	0			23
							359	9									
03	4867	X	4798	-0-	-69	-0-	34	1	4299	3	Y	420	418	0			25
							3	4	462	9							
04	5010	X	4668	-0-	-342	-0-	43	1	4213	3	Y	373	373	0			25
							2	4	410	9							
05	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	38	1	4240	3	Y	408	408	0			25
							1	4	449	9							
06	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	40	1	3973	3	Y	366	364	0			27
							5	4	403	9							
07	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	41	1	3729	3	Y	356	354	0			29
							5	4	392	9							
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	47	1	3936	3	Y	360	362	0			27
							3	4	396	9							
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	52	1	4458	3	Y	401	400	0			28
							1	4	441	9							
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	46	1	4480	3	Y	405	408	0			25
							446	9									
*11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	36	1	3975	3	Y	401	402	0			24
							441	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 50,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,346

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	38	1	5060	3	Y	509	499	0			35
							560	9									
02	4564	X	4266	-0-	-298	-0-	44	1	3766	3	Y	348	363	0			20
							73	4	383	9							
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	50	1	5172	3	Y	474	478	0			16
							8	4	521	9							
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	50	1	5037	3	Y	481	479	0			18
							2	4	529	9							
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	51	1	5017	3	Y	469	468	0			19
							2	4	516	9							
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	45	1	4574	3	Y	407	408	0			18
							448	9									
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	46	1	4835	3	Y	434	434	0			18
							477	9									
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	45	1	4745	3	Y	402	402	0			18
							442	9									
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	44	1	4549	3	Y	401	397	0			22
							441	9									
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	45	1	4595	3	Y	385	386	0			21
							424	9									
*11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	38	1	4373	3	Y	395	395	0			21
							435	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 57,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	25	1	3331	3	Y	138	138	0			11
							1	4	152	9							
02	3248	X	3141	-0-	-107	-0-	26	1	2975	3	Y	116	103	0			24
							12	4	128	9							
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	22	1	3104	3	Y	124	131	0			17
							1	4	136	9							
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	22	1	3332	3	Y	129	127	0			19
							1	4	142	9							
05	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	20	1	3354	3	Y	109	115	0			13
							1	4	120	9							
06	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	19	1	3134	3	Y	117	112	0			18
							5	4	129	9							
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	16	1	3122	3	Y	78	80	0			16
							1	4	86	9							
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	18	1	3278	3	Y	70	66	0			20
							77	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	25	1	3131	3	Y	95	103	0			12
							105	9									
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	25	1	3007	3	Y	97	93	0			16
							1	4	107	9							
*11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	27	1	2902	3	Y	102	102	0			16
							27	4	112	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 36,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	43	1	5847	3	Y	672	658	0			52
							739	9									
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	64	1	5505	3	Y	599	617	0			34
							108	4	659	9							
03	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	72	1	7441	3	Y	844	849	0			29
							12	4	928	9							
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	62	1	6190	3	Y	711	709	0			31
							2	4	782	9							
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	66	1	6355	3	Y	612	612	0			31
							2	4	673	9							
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	62	1	6376	3	Y	550	550	0			31
							1	4	605	9							
07	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	64	1	6718	3	Y	597	597	0			31
							657	9									
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	62	1	6481	3	Y	568	567	0			32
							625	9									
09	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	58	1	6019	3	Y	551	546	0			37
							606	9									
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	57	1	5805	3	Y	522	523	0			36
							574	9									
*11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	53	1	6068	3	Y	532	533	0			35
							585	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 77,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,758

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	3	Y	167	167	0			15
							1	4	184	9							
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	42	1	4864	3	Y	155	136	0			34
							20	4	171	9							
03	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	21	1	3018	3	Y	106	122	0			18
							1	4	117	9							
04	3390	X	2862	-0-	-528	-0-	17	1	2712	3	Y	120	118	0			20
							1	4	132	9							
05	3503	X	2272	-0-	-1231	-0-	13	1	2119	3	Y	127	130	0			17
							140	9									
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	22	1	3691	3	Y	183	170	0			30
							6	4	201	9							
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	16	1	2946	3	Y	123	125	0			28
							135	9									
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	17	1	2989	3	Y	99	95	0			32
							109	9									
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	21	1	2610	3	Y	78	96	0			14
							86	9									
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	23	1	2766	3	Y	82	80	0			16
							1	4	90	9							
*11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	25	1	2646	3	Y	105	103	0			18
							25	4	116	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 36,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	46	1	6227	3	Y	839	821	0			58
							923	9									
02	5936	X	3991	-0-	-1945	-0-	40	1	3415	3	Y	426	451	0			33
							67	4	469	9							
03	6572	X	5941	-0-	-631	-0-	53	1	5518	3	Y	328	337	0			24
							9	4	361	9							
04	6360	X	6349	-0-	-11	-0-	61	1	6132	3	Y	140	142	0			22
							2	4	154	9							
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	64	1	6234	3	Y	800	791	0			31
							2	4	880	9							
06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	58	1	5967	3	Y	707	707	0			31
							1	4	778	9							
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	56	1	5887	3	Y	635	636	0			30
							699	9									
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	56	1	5839	3	Y	626	624	0			32
							689	9									
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	55	1	5677	3	Y	655	649	0			38
							721	9									
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	56	1	5763	3	Y	627	628	0			37
							690	9									
*11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	49	1	5601	3	Y	669	669	0			37
							736	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 70,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	47	1	6397	3	Y	768	752	0			55
							1	4	845	9							
02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	63	1	5439	3	Y	601	622	0			34
							107	4	661	9							
03	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	63	1	6515	3	Y	777	783	0			28
							10	4	855	9							
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	59	1	5908	3	Y	810	807	0			31
							2	4	891	9							
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	66	1	6337	3	Y	627	628	0			30
							2	4	690	9							
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	58	1	5838	3	Y	594	594	0			30
							653	9									
07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	59	1	6106	3	Y	620	621	0			29
							682	9									
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	58	1	6014	3	Y	570	569	0			30
							627	9									
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	55	1	5717	3	Y	570	565	0			35
							627	9									
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	58	1	5895	3	Y	568	569	0			34
							625	9									
*11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	50	1	5736	3	Y	587	588	0			33
							646	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 74,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,092

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	80	1	10900	3	Y	1274	1248	0			88
							1	4	1401	9							
02	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	104	1	8992	3	Y	982	1018	0			52
							176	4	1080	9							
03	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	114	1	11719	3	Y	1304	1315	0			41
							18	4	1434	9							
04	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	104	1	10533	3	Y	1209	1205	0			45
							4	4	1330	9							
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	115	1	11122	3	Y	1181	1179	0			47
							4	4	1299	9							
06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	103	1	10462	3	Y	1005	1006	0			46
							1	4	1106	9							
07	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	98	1	10345	3	Y	1029	1030	0			45
							1	4	1132	9							
08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	93	1	9703	3	Y	940	938	0			47
							1034	9									
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	96	1	10069	3	Y	994	984	0			57
							1	4	1093	9							
10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	102	1	10474	3	Y	971	973	0			55
							1	4	1068	9							
*11	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	86	1	9967	3	Y	982	984	0			53
							1	4	1080	9							
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 128,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,871

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	446	1	9501	3	Y	276	250	1			82
							304	9									
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	411	1	8168	3	Y	301	303	1			80
							9	4	331	9							
03	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	695	1	14674	3	Y	431	439	1			72
							1	4	474	9							
04	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	712	1	15058	3	Y	406	391	1			87
							447	9									
05	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	682	1	13869	3	Y	163	172	1			78
							1	4	179	9							
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	463	1	9394	3	Y	251	255	1			74
							276	9									
07	15066	X	10112	-0-	-4954	-0-	458	1	9390	3	Y	240	246	1			68
							264	9									
08	15066	X	10427	-0-	-4639	-0-	469	1	9690	3	Y	218	228	1			58
							28	4	240	9							
09	14580	X	9976	-0-	-4604	-0-	458	1	9301	3	Y	197	176	1			79
							217	9									
10	14725	X	11168	-0-	-3557	-0-	514	1	10420	3	Y	213	204	1			88
							234	9									
11	10140	X	9044	-0-	-1096	-0-	406	1	8427	3	Y	187	191	1			84
							5	4	206	9							
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 126,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	49	1	6692	3	Y	759	743	0			56
							1	4	835	9							
02	6188	X	6072	-0-	-116	-0-	61	1	5298	3	Y	554	576	0			34
							104	4	609	9							
03	6851	X	6303	-0-	-548	-0-	54	1	5579	3	Y	601	608	0			27
							9	4	661	9							
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	65	1	6653	3	Y	669	667	0			29
							3	4	736	9							
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	68	1	6600	3	Y	621	621	0			29
							2	4	683	9							
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	62	1	6387	3	Y	620	619	0			30
							1	4	682	9							
07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	61	1	6406	3	Y	628	628	0			30
							691	9									
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	64	1	6671	3	Y	630	628	0			32
							693	9									
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	61	1	6385	3	Y	613	608	0			37
							674	9									
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	62	1	6307	3	Y	574	575	0			36
							631	9									
*11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	55	1	6211	3	Y	603	604	0			35
							663	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 77,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,872

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1283	-0-	-112	-0-	86	1	984	3	Y	193	180	0			22
							1	4	212	9							
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	102	1	1067	3	Y	181	189	0			14
							25	4	199	9							
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	123	1	1064	3	Y	339	338	0			15
							2	4	373	9							
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	136	1	1325	3	Y	390	389	0			16
							429	9									
05	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	88	1	897	3	Y	168	175	0			9
							1	4	185	9							
06	1350	N	827	-0-	-523	-0-	65	1	623	3	Y	126	127	0			8
							139	9									
07	3100	N	4408	-0-	1308	1308	344	1	3044	3	Y	897	862	0			43
							33	4	987	9							
08	3100	N	3592	-0-	492	1800	279	1	2727	3	Y	533	552	0			24
							586	9									
09	3000	N	3279	-0-	279	2079	284	1	2651	3	Y	312	323	0			13
							1	4	343	9							
10	4927	X	2848	-0-	-2079	-0-	246	1	2294	3	Y	280	282	0			11
							308	9									
*11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	262	1	2052	3	Y	252	250	0			13
							11	4	277	9							
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 24,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	231	1	2608	3	Y	380	356	0			49
							1	4	418	9							
02	3192	X	3099	-0-	-93	-0-	236	1	2457	3	Y	317	335	0			31
							57	4	349	9							
03	3317	X	2004	-0-	-1313	-0-	189	1	1624	3	Y	171	187	0			15
							3	4	188	9							
04	3210	X	2791	-0-	-419	-0-	229	1	2234	3	Y	298	296	0			17
							328	9									
05	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	249	1	2545	3	Y	333	330	0			20
							3	4	366	9							
06	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	248	1	2374	3	Y	280	281	0			19
							308	9									
07	3131	X	1417	-0-	-1714	-0-	130	1	1152	3	Y	111	117	0			13
							13	4	122	9							
08	3131	X	2385	-0-	-746	-0-	196	1	1918	3	Y	246	242	0			17
							271	9									
09	3030	X	2437	-0-	-593	-0-	207	1	1939	3	Y	264	267	0			14
							1	4	290	9							
10	3131	X	2109	-0-	-1022	-0-	178	1	1660	3	Y	246	247	0			13
							271	9									
11	2940	X	1808	-0-	-1132	-0-	178	1	1393	3	Y	209	209	0			13
							7	4	230	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 27,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3910	-0-	-771	-0-	285	1	3236	3	Y	352	335	0			48
							2	4	387	9							
02	4228	X	4161	-0-	-67	-0-	328	1	3410	3	Y	313	330	0			31
							79	4	344	9							
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	511	1	4395	3	Y	339	349	0			21
							7	4	373	9							
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	460	1	4494	3	Y	277	281	0			17
							1	4	305	9							
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	399	1	4069	3	Y	409	402	0			24
							5	4	450	9							
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	428	1	4099	3	Y	491	487	0			28
							540	9									
07	5270	X	5137	-0-	-133	-0-	480	1	4249	3	Y	329	333	0			24
							46	4	362	9							
08	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	391	1	3821	3	Y	341	343	0			22
							375	9									
09	5100	X	4664	-0-	-436	-0-	410	1	3817	3	Y	396	398	0			20
							1	4	436	9							
10	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	436	1	4073	3	Y	353	355	0			18
							1	4	388	9							
11	5070	X	4296	-0-	-774	-0-	441	1	3445	3	Y	356	352	0			22
							18	4	392	9							
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 52,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,956

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1471	-0-	-1815	-0-	90	1	1020	3	Y	327	304	0			47
							1	4	360	9							
02	1848	X	747	-0-	-1101	-0-	43	1	443	3	Y	228	245	0			30
							10	4	251	9							
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	898	3	Y	335	340	0			25
							1	4	369	9							
04	1410	X	1146	-0-	-264	-0-	86	1	836	3	Y	204	210	0			19
							224	9									
05	1457	X	975	-0-	-482	-0-	68	1	700	3	Y	187	187	0			19
							1	4	206	9							
06	1410	X	838	-0-	-572	-0-	62	1	592	3	Y	167	168	0			18
							184	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	182	1	1615	3	Y	389	378	0			29
							18	4	428	9							
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	199	208	0			20
							219	9									
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	91	1	842	3	Y	187	191	0			16
							206	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	123	1	1142	3	Y	240	239	0			17
							264	9									
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	146	1	1143	3	Y	240	238	0			19
							6	4	264	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 14,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,703

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2116	-0-	-3030	-0-	155	1	1756	3	Y	185	185	0			31
							1	4	204	9							
02	4648	X	3353	-0-	-1295	-0-	257	1	2668	3	Y	333	337	0			27
							62	4	366	9							
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	628	1	5395	3	Y	645	641	0			31
							8	4	710	9							
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	343	1	3340	3	Y	360	372	0			19
							396	9									
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	367	1	3756	3	Y	409	406	0			22
							5	4	450	9							
06	4980	X	4758	-0-	-222	-0-	406	1	3882	3	Y	427	424	0			25
							470	9									
07	3193	X	2119	-0-	-1074	-0-	196	1	1732	3	Y	156	167	0			14
							19	4	172	9							
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	474	1	4634	3	Y	446	438	0			22
							491	9									
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	459	1	4277	3	Y	459	461	0			20
							1	4	505	9							
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	419	1	3903	3	Y	439	441	0			18
							483	9									
*11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	428	1	3350	3	Y	402	399	0			21
							18	4	442	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 47,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,261

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	392	1	4433	3	Y	874	819	0			117
							2	4	961	9							
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	403	1	4180	3	Y	693	736	0			74
							96	4	762	9							
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	516	1	4429	3	Y	683	707	0			50
							7	4	751	9							
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	456	1	4458	3	Y	632	639	0			43
							1	4	695	9							
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	392	1	4004	3	Y	701	694	0			50
							5	4	771	9							
06	4770	X	4737	-0-	-33	-0-	383	1	3666	3	Y	625	626	0			49
							688	9									
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	542	1	4794	3	Y	628	625	0			52
							52	4	691	9							
08	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	374	1	3660	3	Y	575	582	0			45
							633	9									
09	5280	X	4499	-0-	-781	-0-	372	1	3464	3	Y	602	609	0			38
							1	4	662	9							
10	5456	X	4684	-0-	-772	-0-	386	1	3598	3	Y	636	637	0			37
							700	9									
11	5280	X	4389	-0-	-891	-0-	423	1	3304	3	Y	586	581	0			42
							17	4	645	9							
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 56,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5239	-0-	-310	-0-	385	1	4353	3	Y	454	425	0			65
							2	4	499	9							
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	432	1	4487	3	Y	408	428	0			45
							104	4	449	9							
03	5549	X	4745	-0-	-804	-0-	454	1	3897	3	Y	353	368	0			30
							6	4	388	9							
04	5100	X	4899	-0-	-201	-0-	418	1	4078	3	Y	366	369	0			27
							403	9									
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	474	1	4845	3	Y	372	370	0			29
							7	4	409	9							
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	486	1	4654	3	Y	345	345	0			29
							380	9									
07	5425	X	2713	-0-	-2712	-0-	258	1	2285	3	Y	132	140	0			21
							25	4	145	9							
08	5425	X	5118	-0-	-307	-0-	447	1	4375	3	Y	269	266	0			24
							296	9									
09	5250	X	4455	-0-	-795	-0-	404	1	3766	3	Y	258	262	0			20
							1	4	284	9							
10	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	482	1	4496	3	Y	334	332	0			22
							1	4	367	9							
11	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	552	1	4313	3	Y	329	326	0			25
							22	4	362	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 54,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,620

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12555	-0-	-3224	-0-	544	1	11599	3	Y	374	387	1			249
							1	4	411	9							
02	14252	X	8449	-0-	-5803	-0-	391	1	7763	3	Y	261	285	1			225
							8	4	287	9							
03	14694	X	14014	-0-	-680	-0-	615	1	12990	3	Y	371	381	1			215
							1	4	408	9							
04	14220	X	13315	-0-	-905	-0-	583	1	12330	3	Y	365	350	1			230
							402	9									
05	13609	X	12249	-0-	-1360	-0-	566	1	11509	3	Y	157	163	1			224
							1	4	173	9							
06	13560	X	11813	-0-	-1747	-0-	540	1	10939	3	Y	304	300	1			228
							334	9									
07	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	578	1	11848	3	Y	306	311	1			223
							337	9									
08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	563	1	11630	3	Y	311	322	1			212
							33	4	342	9							
09	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	548	1	11119	3	Y	310	273	1			249
							341	9									
10	12090	X	11794	-0-	-296	-0-	538	1	10900	3	Y	324	312	1			261
							356	9									
11	11700	X	5666	-0-	-6034	-0-	253	1	5255	3	Y	141	174	1			228
							3	4	155	9							
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 127,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	683	3	Y	59	56	1			17
							65	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	75	67	1			8
							83	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	855	3	Y	83	83	1			8
							91	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	114	1	898	3	Y	89	83	1			14
							98	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1	935	3	Y	77	78	1			13
							1	4	85	9							
07	1085	X	951	-0-	-134	-0-	87	1	755	3	Y	89	86	1			16
							11	4	98	9							
08	1116	X	861	-0-	-255	-0-	63	1	713	3	Y	76	68	1			24
							1	4	84	9							
09	1110	X	638	-0-	-472	-0-	51	1	502	3	Y	77	86	1			15
							85	9									
10	1147	X	292	-0-	-855	-0-	25	1	237	3	Y	27	36	1			6
							30	9									
11	1110	X	363	-0-	-747	-0-	27	1	302	3	Y	31	30	1			7
							34	9									
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
03	4805	X	2354	-0-	-2451	-0-	203	1	1940	3	Y	192	170	1			22
							211	9									
04	2370	X	792	-0-	-1578	-0-	71	1	652	3	Y	63	77	1			8
							69	9									
05	1736	X	491	-0-	-1245	-0-	51	1	405	3	Y	32	34	1			6
							35	9									
06	2280	X	1020	-0-	-1260	-0-	93	1	872	3	Y	49	47	1			8
							1	4	54	9							
07	2356	X	1165	-0-	-1191	-0-	113	1	973	3	Y	59	56	1			11
							14	4	65	9							
08	2356	X	1283	-0-	-1073	-0-	96	1	1101	3	Y	76	64	1			23
							2	4	84	9							
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	113	1	1107	3	Y	88	95	1			16
							97	9									
10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	153	1	1429	3	Y	112	112	1			16
							123	9									
*11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	3	Y	120	115	1			21
							132	9									
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	430	1	3834	3	Y	224	238	1			68
							246	9									
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	273	1	3771	3	Y	264	273	1			59
							290	9									
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	443	1	4236	3	Y	247	274	1			32
							272	9									
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	414	1	3830	3	Y	202	216	1			18
							222	9									
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	438	1	3453	3	Y	182	176	1			24
							200	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	386	1	3602	3	Y	164	165	1			23
							4	4	180	9							
07	4960	X	4173	-0-	-787	-0-	409	1	3509	3	Y	187	182	1			28
							49	4	206	9							
08	4960	X	3139	-0-	-1821	-0-	242	1	2765	3	Y	116	111	1			33
							4	4	128	9							
09	4470	X	3879	-0-	-591	-0-	341	1	3352	3	Y	169	179	1			23
							186	9									
10	4309	X	3805	-0-	-504	-0-	351	1	3278	3	Y	159	166	1			16
							1	4	175	9							
11	4170	X	3668	-0-	-502	-0-	288	1	3181	3	Y	181	173	1			24
							199	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 45,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	1671	-0-	-384	-0-	115	1	1271	3	Y	253	253	0			11
							7	4	278	9							
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	3	Y	159	162	0			8
							25	4	175	9							
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	189	1	1778	3	Y	370	366	0			12
							1	4	407	9							
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	160	161	0			11
							4	4	176	9							
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	108	1	796	3	Y	328	328	0			11
							4	4	361	9							
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	168	1	1522	3	Y	282	283	0			10
							8	4	310	9							
07	2387	X	594	-0-	-1793	-0-	34	1	298	3	Y	235	237	0			8
							3	4	259	9							
08	2387	X	1850	-0-	-537	-0-	151	1	1470	3	Y	204	198	0	5	1	9
							5	4	224	9							
09	2010	N	866	-0-	-1144	-0-	52	1	617	3	Y	177	177	0			9
							2	4	195	9							
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	116	1	1090	3	Y	258	258	0			9
							7	4	284	9							
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	221	1	1688	3	Y	198	198	0			9
							17	4	218	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	335	1	4822	3	Y	751	795	0			91
							826	9									
02	5348	X	4562	-0-	-786	-0-	478	1	3575	3	Y	462	464	0			89
							1	4	508	9							
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	442	1	4636	3	Y	979	988	0			80
							1	4	1077	9							
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	575	1	6030	3	Y	885	859	0			106
							974	9									
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	487	1	5111	3	Y	787	802	0			91
							866	9									
06	5730	X	3217	-0-	-2513	-0-	249	1	2540	3	Y	389	437	0			43
							428	9									
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	524	1	5613	3	Y	889	795	0			137
							978	9									
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	488	1	4953	3	Y	818	836	0			119
							11	4	900	9							
09	5790	X	5778	-0-	-12	-0-	459	1	4546	3	Y	702	738	0			83
							1	4	772	9							
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	491	1	4670	3	Y	810	790	0			103
							1	4	891	9							
*11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	490	1	4505	3	Y	728	751	0			80
							15	4	801	9							
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 65,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,200

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	289	1	4157	3	Y	603	609	0			66
							663	9									
02	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	412	1	3076	3	Y	362	363	0			65
							398	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	428	1	4484	3	Y	710	721	0			54
							781	9									
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	376	1	3940	3	Y	580	568	0			66
							638	9									
05	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	359	1	3763	3	Y	544	552	0			58
							598	9									
06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	435	1	4435	3	Y	637	645	0			50
							701	9									
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	371	1	3969	3	Y	633	587	0			96
							696	9									
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	404	1	4100	3	Y	598	611	0			83
							9	4	658	9							
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	432	1	4267	3	Y	553	576	0			60
							608	9									
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	450	1	4272	3	Y	593	581	0			72
							652	9									
*11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	419	1	3849	3	Y	514	532	0			54
							12	4	565	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 55,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-		261	1	3752	3	Y	625	628	0			69
								688	9									
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-		443	1	3312	3	Y	414	410	0			73
								455	9									
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-		397	1	4152	3	Y	676	696	0			53
								744	9									
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-		317	1	3324	3	Y	559	548	0			64
								615	9									
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-		328	1	3444	3	Y	591	593	0			62
								650	9									
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-		379	1	3864	3	Y	572	589	0			45
								629	9									
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-		325	1	3482	3	Y	556	517	0			84
								612	9									
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-		340	1	3448	3	Y	514	527	0			71
								7	4	565	9							
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-		348	1	3441	3	Y	502	520	0			53
								552	9									
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-		383	1	3642	3	Y	531	521	0			63
								584	9									
*11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-		367	1	3374	3	Y	560	568	0			55
								11	4	616	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 49,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,100

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-		238	1	3429	3	Y	485	478	0			45
								534	9									
02	2968	X	2883	-0-	-85	-0-		313	1	2338	3	Y	211	223	0			33
								232	9									
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		265	1	2778	3	Y	412	420	0			25
								453	9									
04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-		233	1	2437	3	Y	331	325	0			31
								364	9									
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-		281	1	2947	3	Y	360	360	0			31
								396	9									
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-		287	1	2932	3	Y	383	390	0			24
								421	9									
07	3224	X	3117	-0-	-107	-0-		241	1	2579	3	Y	270	258	0			36
								297	9									
08	3224	X	2906	-0-	-318	-0-		235	1	2381	3	Y	259	265	0			30
								5	4	285	9							
09	3120	X	2757	-0-	-363	-0-		230	1	2273	3	Y	231	242	0			19
								254	9									
10	3224	X	2278	-0-	-946	-0-		190	1	1809	3	Y	254	249	0			24
								279	9									
11	3120	X	2531	-0-	-589	-0-		225	1	2073	3	Y	205	214	0			15
								7	4	226	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,401

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-		276	1	3981	3	Y	542	559	0			49
								596	9									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-		403	1	3014	3	Y	293	301	0			41
								322	9									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-		351	1	3679	3	Y	557	567	0			31
								613	9									
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-		311	1	3259	3	Y	470	459	0			42
								517	9									
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-		320	1	3362	3	Y	489	491	0			40
								538	9									
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-		362	1	3693	3	Y	547	556	0			31
								602	9									
07	3906	X	3811	-0-	-95	-0-		280	1	2996	3	Y	486	455	0			62
								535	9									
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-		318	1	3227	3	Y	417	432	0			47
								7	4	459	9							
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-		329	1	3249	3	Y	462	472	0			37
								508	9									
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-		395	1	3751	3	Y	484	474	0			47
								532	9									
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-		330	1	3030	3	Y	480	490	0			37
								10	4	528	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-						Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 46,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,227

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-		257	1	3706	3	Y	548	548	0			53
								603	9									
02	3752	X	3598	-0-	-154	-0-		380	1	2840	3	Y	344	343	0			54
								378	9									
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-		347	1	3639	3	Y	572	588	0			38
								629	9									
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-		309	1	3238	3	Y	449	442	0			45
								494	9									
05	4154	X	4106	-0-	-48	-0-		317	1	3323	3	Y	424	430	0			39
								466	9									
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-		365	1	3719	3	Y	460	468	0			31
								506	9									
07	4340	X	3750	-0-	-590	-0-		282	1	3024	3	Y	404	378	0			57
								444	9									
08	4340	X	4111	-0-	-229	-0-		325	1	3298	3	Y	437	440	0			54
								7	4	481	9							
09	4200	X	3988	-0-	-212	-0-		330	1	3261	3	Y	361	382	0			33
								397	9									
10	4340	X	3891	-0-	-449	-0-		332	1	3159	3	Y	364	360	0			37
								400	9									
11	4200	X	3958	-0-	-242	-0-		344	1	3162	3	Y	402	406	0			33
								10	4	442	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 45,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,765

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3518	3	Y	435	443	0			46
							479	9									
02	3444	X	3393	-0-	-51	-0-	360	1	2689	3	Y	313	307	0			52
							344	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	318	1	3326	3	Y	535	548	0			39
							589	9									
04	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	277	1	2898	3	Y	414	408	0			45
							455	9									
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	330	1	3457	3	Y	419	422	0			42
							461	9									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	316	1	3229	3	Y	386	399	0			29
							425	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	306	1	3272	3	Y	309	292	0			46
							340	9									
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	307	1	3120	3	Y	352	352	0			46
							7	4	387	9							
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	298	1	2948	3	Y	345	356	0			35
							380	9									
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	319	1	3030	3	Y	358	352	0			41
							394	9									
*11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	330	1	3029	3	Y	344	353	0			32
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	10	4	378	9	Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 42,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,210

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	96	1	1052	3	Y	178	178	0			3
							5	4	196	9							
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	90	1	902	3	Y	130	133	0			-0-
							21	4	143	9							
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	150	1	1411	3	Y	302	299	0			3
							1	4	332	9							
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	104	1	967	3	Y	337	337	0			3
							7	4	371	9							
05	1271	N	703	-0-	-568	-0-	59	1	434	3	Y	189	191	0			1
							2	4	208	9							
06	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	116	1	1055	3	Y	189	190	0			-0-
							6	4	208	9							
07	1488	N	353	-0-	-1135	-0-	19	1	165	3	Y	152	152	0			-0-
							2	4	167	9							
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	Y	154	150	0	4	1	-0-
							2	4	169	9							
09	1380	N	682	-0-	-698	-0-	36	1	422	3	Y	203	202	0			1
							1	4	223	9							
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	701	3	Y	139	139	0			1
							4	4	153	9							
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	70	1	532	3	Y	108	108	0			1
							5	4	119	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2105	-0-	-105	-0-	151	1	1668	3	Y	252	251	0			11
							9	4	277	9							
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	127	1	1255	3	Y	108	111	0			8
							28	4	119	9							
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	204	1	1931	3	Y	291	288	0			11
							2	4	320	9							
04	2760	X	1463	-0-	-1297	-0-	117	1	1090	3	Y	225	225	0			11
							8	4	248	9							
05	2852	X	1191	-0-	-1661	-0-	101	1	738	3	Y	317	317	0			11
							3	4	349	9							
06	2370	X	1418	-0-	-952	-0-	117	1	1068	3	Y	206	207	0			10
							6	4	227	9							
07	2449	X	742	-0-	-1707	-0-	54	1	464	3	Y	200	201	0			9
							4	4	220	9							
08	2449	X	1954	-0-	-495	-0-	163	1	1578	3	Y	189	184	0	4	1	10
							5	4	208	9							
09	1470	X	1218	-0-	-252	-0-	81	1	959	3	Y	159	159	0			10
							3	4	175	9							
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	133	1	1236	3	Y	128	129	0			9
							7	4	141	9							
*11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	437	1	3338	3	Y	742	736	0			15
							33	4	816	9							
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 20,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,817

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38471	X	34550	-0-	-3921	-0-	1411	1	32431	3	Y	643	637	1			72
							1	4	707	9							
02	33740	X	24657	-0-	-9083	-0-	1058	1	23101	3	Y	448	482	1			38
							5	4	493	9							
03	38295	X	38295	-0-	-0-	-0-	1560	1	35868	3	Y	770	733	1			75
							20	4	847	9							
04	34500	X	34314	-0-	-186	-0-	1401	1	32117	3	Y	690	709	1			56
							37	4	759	9							
05	34751	X	33021	-0-	-1730	-0-	1370	1	30960	3	Y	613	592	1			77
							17	4	674	9							
06	37050	X	31376	-0-	-5674	-0-	1299	1	29449	3	Y	570	570	1			77
							1	4	627	9							
07	36859	X	31836	-0-	-5023	-0-	1338	1	29850	3	Y	561	578	1			60
							31	4	617	9							
08	36859	X	31754	-0-	-5105	-0-	1317	1	29618	3	Y	598	617	1			41
							161	4	658	9							
09	34320	X	30345	-0-	-3975	-0-	1268	1	28369	3	Y	541	504	1			78
							113	4	595	9							
10	33015	X	31290	-0-	-1725	-0-	1320	1	29391	3	Y	524	546	1			56
							3	4	576	9							
11	31380	X	22097	-0-	-9283	-0-	940	1	20775	3	Y	343	316	1			83
							5	4	377	9							
12	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 343,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	251	3	Y	22	40	0			10
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	128 53	1 4	888 91	3 9	Y	83	76	0			17
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	79 64	1 9	743	3	Y	58	63	0			12
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42 40	1 9	411	3	Y	36	37	0			11
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	134 301	1 9	1184	3	Y	274	258	0			27
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	131 1	1 4	1043 229	3 9	Y	208	201	0			34
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	149 8	1 4	1235 198	3 9	Y	180	192	0			22
08	1612	X	1256	-0-	-356	-0-	118 112	1 9	1026	3	Y	102	110	0			14
09	1560	X	971	-0-	-589	-0-	89 119	1 9	763	3	Y	108	112	0			10
10	1612	X	401	-0-	-1211	-0-	31 103	1 9	267	3	Y	94	94	0			10
11	1530	X	686	-0-	-844	-0-	53 180	1 9	453	3	Y	164	154	0			20
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	284 4	1 4	3240 856	3 9	Y	778	772	0			32
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	174 44	1 4	3000 738	3 9	Y	671	673	0			30
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	294 6	1 4	4294 1014	3 9	Y	922	930	0			22
04	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	219 530	1 9	3055	3	Y	482	479	0			25
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	244 675	1 9	3446	3	Y	614	623	0			16
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	372 832	1 9	4627	3	Y	756	755	0			17
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	399 894	1 9	4883	3	Y	813	807	0			23
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	390 1124	1 9	5018	3	Y	1022	1023	0			22
09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	441 959	1 9	5270	3	Y	872	864	0			30
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	429 880	1 9	4906	3	Y	800	807	0			23
*11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	472 807	1 9	4708	3	Y	734	733	0			24
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 59,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	418	1	4782	3	Y	1398	1387	0			46
							6	4	1538	9							
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	280	1	4845	3	Y	902	905	0			43
							72	4	992	9							
03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	383	1	5584	3	Y	1153	1164	0			32
							7	4	1268	9							
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	411	1	5723	3	Y	1154	1146	0			40
							1269	9									
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	384	1	5432	3	Y	1143	1157	0			26
							1257	9									
06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	450	1	5586	3	Y	1128	1128	0			26
							1241	9									
07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	448	1	5493	3	Y	1028	1020	0			34
							1	4	1131	9							
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	422	1	5433	3	Y	977	979	0			32
							1075	9									
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	445	1	5321	3	Y	1038	1028	0			42
							1142	9									
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	577	1	6597	3	Y	1185	1195	0			32
							1304	9									
*11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	580	1	5799	3	Y	974	974	0			32
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	1	4	1071	9	Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 78,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,080

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	230	1	2629	3	Y	450	447	0			28
							3	4	495	9							
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	158	1	2727	3	Y	419	421	0			26
							40	4	461	9							
03	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	156	1	2276	3	Y	431	437	0			20
							3	4	474	9							
04	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	149	1	2080	3	Y	388	386	0			22
							427	9									
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	195	1	2753	3	Y	536	543	0			15
							590	9									
06	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	195	1	2427	3	Y	467	467	0			15
							514	9									
07	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	167	1	2035	3	Y	400	397	0			18
							440	9									
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	183	1	2357	3	Y	345	346	0			17
							380	9									
09	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	161	1	1925	3	Y	302	300	0			19
							332	9									
10	2697	X	1175	-0-	-1522	-0-	81	1	930	3	Y	149	154	0			14
							164	9									
11	2610	X	1289	-0-	-1321	-0-	94	1	942	3	Y	230	230	0			14
							253	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 29,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	346	1	3949	3	Y	973	965	0			39
							5	4	1070	9							
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	260	1	4501	3	Y	960	962	0			37
							67	4	1056	9							
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	395	1	5779	3	Y	1374	1383	0			28
							8	4	1511	9							
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	363	1	5055	3	Y	1092	1085	0			35
							1201	9									
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	315	1	4456	3	Y	1012	1024	0			23
							1113	9									
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	366	1	4552	3	Y	932	932	0			23
							1025	9									
07	6386	X	6068	-0-	-318	-0-	386	1	4714	3	Y	880	874	0			29
							968	9									
08	6386	X	5538	-0-	-848	-0-	338	1	4351	3	Y	772	774	0			27
							849	9									
09	6180	X	5529	-0-	-651	-0-	358	1	4281	3	Y	809	802	0			34
							890	9									
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	442	1	5059	3	Y	832	841	0			25
							915	9									
11	5940	X	5833	-0-	-107	-0-	447	1	4462	3	Y	840	839	0			26
							924	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 66,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,476

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3554	-0-	-1003	-0-	232	1	2641	3	Y	616	612	0			32
							3	4	678	9							
02	4116	X	3742	-0-	-374	-0-	165	1	2849	3	Y	624	627	0			29
							42	4	686	9							
03	4557	X	3986	-0-	-571	-0-	212	1	3093	3	Y	615	624	0			20
							4	4	677	9							
04	4410	X	3132	-0-	-1278	-0-	171	1	2377	3	Y	531	528	0			23
							584	9									
05	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	166	1	2344	3	Y	587	597	0			13
							646	9									
06	4020	X	3098	-0-	-922	-0-	184	1	2286	3	Y	571	572	0			12
							628	9									
07	3038	X	2258	-0-	-780	-0-	137	1	1675	3	Y	405	402	0			15
							446	9									
08	3038	X	1610	-0-	-1428	-0-	95	1	1216	3	Y	272	273	0			14
							299	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2362	3	Y	566	561	0			19
							623	9									
10	3038	X	2003	-0-	-1035	-0-	132	1	1507	3	Y	331	337	0			13
							364	9									
11	2940	X	509	-0-	-2431	-0-	38	1	383	3	Y	80	79	0			14
							88	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 30,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	854	-0-	-6462	-0-	36	1	795	3	Y	21	38	1			155
							23	9									
02	20132	X	14741	-0-	-5391	-0-	662	1	13655	3	Y	295	246	1			204
							99	4	325	9							
03	22289	X	19975	-0-	-2314	-0-	843	1	18680	3	Y	410	422	1			192
							1	4	451	9							
04	18150	X	15756	-0-	-2394	-0-	659	1	14733	3	Y	331	345	1			178
							364	9									
05	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	730	1	15222	3	Y	410	352	1			236
							2	4	451	9							
06	19320	X	15234	-0-	-4086	-0-	647	1	14221	3	Y	332	360	1			208
							1	4	365	9							
07	15717	X	13369	-0-	-2348	-0-	552	1	12462	3	Y	283	305	1			186
							44	4	311	9							
08	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	688	1	15388	3	Y	325	335	1			176
							35	4	358	9							
09	15210	X	14229	-0-	-981	-0-	602	1	13292	3	Y	303	270	1			209
							2	4	333	9							
10	15717	X	14862	-0-	-855	-0-	644	1	13884	3	Y	302	303	1			208
							2	4	332	9							
11	15210	X	7355	-0-	-7855	-0-	325	1	6883	3	Y	130	152	1			186
							4	4	143	9							
12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 149,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,142

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2938	-0-	-2487	-0-	124	1	2718	3	Y	87	85	1			148
							96	9									
02	5544	X	2075	-0-	-3469	-0-	92	1	1904	3	Y	59	64	1			143
							14	4	65	9							
03	6138	X	2545	-0-	-3593	-0-	106	1	2359	3	Y	73	80	1			136
							80	9									
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	445	1	9959	3	Y	192	182	1			146
							211	9									
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	492	1	10241	3	Y	263	223	1			186
							1	4	289	9							
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	377	1	8269	3	Y	199	218	1			167
							219	9									
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	370	1	8374	3	Y	246	250	1			163
							30	4	271	9							
08	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	303	1	6755	3	Y	180	196	1			147
							15	4	198	9							
09	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	284	1	6258	3	Y	180	160	1			167
							1	4	198	9							
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	296	1	6384	3	Y	182	182	1			167
							1	4	200	9							
*11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	252	1	5331	3	Y	154	151	1			170
							3	4	169	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 73,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4638	-0-	-1376	-0-	87	1	4172	3	Y	334	347	0			48
							12	4	367	9							
02	5432	X	4900	-0-	-532	-0-	67	1	4387	3	Y	337	320	0			65
							75	4	371	9							
03	6014	X	5260	-0-	-754	-0-	107	1	4717	3	Y	385	396	0			54
							12	4	424	9							
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	519	1	4382	3	Y	337	335	0			56
							7	4	371	9							
05	5425	X	4501	-0-	-924	-0-	431	1	3751	3	Y	282	288	0			50
							9	4	310	9							
06	5250	X	4687	-0-	-563	-0-	465	1	3831	3	Y	343	343	0			50
							14	4	377	9							
07	5456	X	4689	-0-	-767	-0-	467	1	3849	3	Y	328	330	0			48
							12	4	361	9							
08	5456	X	4281	-0-	-1175	-0-	403	1	3536	3	Y	304	308	0			44
							8	4	334	9							
09	5280	X	4176	-0-	-1104	-0-	435	1	3382	3	Y	319	315	0			48
							8	4	351	9							
10	4836	X	4305	-0-	-531	-0-	471	1	3466	3	Y	327	327	0			48
							8	4	360	9							
11	4680	X	3445	-0-	-1235	-0-	84	1	3002	3	Y	320	318	0			50
							7	4	352	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 50,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,616

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	124	1	1372	3	Y	239	239	0			8
							7	4	263	9							
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	847	3	Y	174	177	0			5
							19	4	191	9							
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	185	1	1736	3	Y	301	299	0			7
							1	4	331	9							
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	Y	256	257	0			6
							11	4	282	9							
05	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	104	1	768	3	Y	228	229	0			5
							4	4	251	9							
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	156	1	1416	3	Y	240	241	0			4
							8	4	264	9							
07	1984	N	628	-0-	-1356	-0-	35	1	302	3	Y	262	263	0			3
							3	4	288	9							
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	109	1	1053	3	Y	179	174	0	4	1	4
							3	4	197	9							
09	1830	N	785	-0-	-1045	-0-	45	1	533	3	Y	186	186	0			4
							205	9									
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	101	1	947	3	Y	314	313	0			5
							345	9									
*11	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	89	1	683	3	Y	221	221	0			5
							243	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-		1645	1	2658	3	Y	413	484	1			64
								454	9									
02	3808	X	3222	-0-	-586	-0-		849	1	2025	3	Y	316	316	1			64
								348	9									
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-		1590	1	2706	3	Y	533	473	1			124
								586	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-		1051	1	2844	3	Y	461	489	1			96
								507	9									
05	4216	X	3826	-0-	-390	-0-		691	1	2590	3	Y	495	469	1			122
								545	9									
06	4080	X	3421	-0-	-659	-0-		682	1	2259	3	Y	421	466	1			77
								17	4	463	9							
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-		953	1	2359	3	Y	422	332	1			167
								4	4	464	9							
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-		826	1	2299	3	Y	407	422	1			152
								1	4	448	9							
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-		866	1	2345	3	Y	457	466	1			143
								503	9									
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-		906	1	2158	3	Y	537	580	1			100
								591	9									
*11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-		631	1	2624	3	Y	360	367	1			93
								396	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 42,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,822

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-		735	1	8389	3	Y	1335	1325	0			49
								10	4	1469	9							
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-		368	1	6373	3	Y	728	731	0			46
								94	4	801	9							
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-		495	1	7214	3	Y	846	857	0			35
								9	4	931	9							
04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-		512	1	7150	3	Y	963	956	0			42
								1	4	1059	9							
05	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-		510	1	7223	3	Y	1004	1017	0			29
								1	4	1104	9							
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-		606	1	7543	3	Y	978	979	0			28
								1	4	1076	9							
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-		572	1	7007	3	Y	870	863	0			35
								1	4	957	9							
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-		587	1	7566	3	Y	792	794	0			33
								1	4	871	9							
09	8130	X	7975	-0-	-155	-0-		553	1	6612	3	Y	735	728	0			40
								1	4	809	9							
10	8401	X	7049	-0-	-1352	-0-		494	1	5641	3	Y	831	840	0			31
								914	9									
11	8130	X	8073	-0-	-57	-0-		591	1	5906	3	Y	1433	1432	0			32
								1576	9									
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 94,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,515

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	363	1	8330	3	Y	392	388	1			44
							2	4	431	9							
02	7756	X	7321	-0-	-435	-0-	312	1	6715	3	Y	257	260	1			41
							11	4	283	9							
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	359	1	8109	3	Y	288	306	1			23
							317	9									
04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	369	1	8196	3	Y	337	325	1			35
							2	4	371	9							
05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	536	1	7808	3	Y	322	314	1			43
							2	4	354	9							
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	826	1	7459	3	Y	379	379	1			43
							1	4	417	9							
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	581	1	7884	3	Y	442	462	1			23
							486	9									
08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	456	1	8177	3	Y	354	351	1			26
							9	4	389	9							
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	418	1	8081	3	Y	264	243	1			47
							290	9									
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	425	1	8139	3	Y	231	240	1			38
							254	9									
11	8430	X	6256	-0-	-2174	-0-	262	1	5803	3	Y	157	165	1			30
							18	4	173	9							
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 93,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,423

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10319	-0-	-314	-0-	411	1	9453	3	Y	411	414	1			45
							3	4	452	9							
02	9604	X	8017	-0-	-1587	-0-	338	1	7287	3	Y	345	338	1			52
							12	4	380	9							
03	10633	X	10268	-0-	-365	-0-	416	1	9398	3	Y	413	434	1			31
							454	9									
04	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	434	1	9621	3	Y	465	449	1			47
							2	4	512	9							
05	10633	X	10384	-0-	-249	-0-	633	1	9220	3	Y	480	464	1			63
							3	4	528	9							
06	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1001	1	9044	3	Y	656	644	1			75
							1	4	722	9							
07	10633	X	9760	-0-	-873	-0-	619	1	8403	3	Y	671	709	1			37
							738	9									
08	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	554	1	9944	3	Y	794	773	1			58
							11	4	873	9							
09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	492	1	9511	3	Y	831	746	1			143
							914	9									
10	10633	X	10286	-0-	-347	-0-	472	1	9035	3	Y	708	733	1			118
							779	9									
11	10290	X	7999	-0-	-2291	-0-	319	1	7073	3	Y	532	552	1			98
							22	4	585	9							
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 110,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	189	1	2162	3	Y	453	450	0			26
							3	4	498	9							
02	2912	X	2622	-0-	-290	-0-	119	1	2057	3	Y	378	380	0			24
							30	4	416	9							
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	140	1	2050	3	Y	355	361	0			18
							3	4	391	9							
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	186	1	2589	3	Y	444	441	0			21
							488	9									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	198	1	2797	3	Y	547	554	0			14
							602	9									
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	197	1	2447	3	Y	555	555	0			14
							611	9									
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	210	1	2567	3	Y	568	564	0			18
							625	9									
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	208	1	2680	3	Y	572	573	0			17
							629	9									
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	201	1	2401	3	Y	520	516	0			21
							572	9									
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	268	1	3063	3	Y	512	517	0			16
							563	9									
*11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	315	1	3148	3	Y	459	458	0			17
							505	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 36,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,363

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	41	1	2012	3	Y	341	343	0			27
							6	4	375	9							
02	1848	X	1040	-0-	-808	-0-	13	1	871	3	Y	128	131	0			24
							15	4	141	9							
03	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	36	1	1608	3	Y	226	226	0			24
							4	4	249	9							
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	249	1	2100	3	Y	304	293	0			35
							3	4	334	9							
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	195	1	1692	3	Y	250	255	0			30
							4	4	275	9							
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	196	1	1611	3	Y	253	255	0			28
							6	4	278	9							
07	2511	N	2019	-0-	-492	-0-	189	1	1554	3	Y	246	248	0			26
							5	4	271	9							
08	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	163	1	1428	3	Y	263	263	0			26
							3	4	289	9							
09	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	164	1	1278	3	Y	221	221	0			26
							3	4	243	9							
10	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	179	1	1318	3	Y	269	267	0			28
							3	4	296	9							
11	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	36	1	1282	3	Y	305	300	0			33
							3	4	336	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 21,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,806

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6363	-0-	-829	-0-	248	1	5716	3	Y	361	372	1			42
							2	4	397	9							
02	6496	X	4311	-0-	-2185	-0-	179	1	3849	3	Y	252	253	1			41
							6	4	277	9							
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	309	1	6974	3	Y	424	432	1			33
							466	9									
04	6960	X	6880	-0-	-80	-0-	278	1	6172	3	Y	390	381	1			42
							1	4	429	9							
05	6882	X	6797	-0-	-85	-0-	409	1	5961	3	Y	386	374	1			54
							2	4	425	9							
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	654	1	5906	3	Y	532	523	1			63
							1	4	585	9							
07	6634	X	6022	-0-	-612	-0-	383	1	5199	3	Y	400	438	1			25
							440	9									
08	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	375	1	6746	3	Y	351	348	1			28
							8	4	386	9							
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	316	1	6118	3	Y	311	283	1			56
							342	9									
10	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	332	1	6371	3	Y	259	271	1			44
							285	9									
11	6420	X	5842	-0-	-578	-0-	242	1	5360	3	Y	203	209	1			38
							17	4	223	9							
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 72,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	33	1	1597	3	Y	202	206	0			18
							5	4	222	9							
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	31	1	2007	3	Y	247	233	0			32
							34	4	272	9							
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	247	253	0			26
							4	4	272	9							
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	167	1	1411	3	Y	213	212	0			27
							2	4	234	9							
05	2356	N	1798	-0-	-558	-0-	163	1	1417	3	Y	195	197	0			25
							3	4	215	9							
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	179	1	1470	3	Y	207	208	0			24
							5	4	228	9							
07	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	156	1	1286	3	Y	177	180	0			21
							4	4	195	9							
08	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	134	1	1175	3	Y	167	169	0			19
							3	4	184	9							
09	1590	N	1163	-0-	-427	-0-	115	1	897	3	Y	135	135	0			19
							2	4	149	9							
10	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	138	1	1020	3	Y	142	142	0			19
							3	4	156	9							
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	3	Y	190	185	0			24
							3	4	209	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 18,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3008	-0-	-960		-0-		51	1	2512	3	Y	397	407	0			41
									8	4	437	9							
02	3584	X	2883	-0-	-701		-0-		38	1	2419	3	Y	351	336	0			56
									40	4	386	9							
03	3968	X	3472	-0-	-496		-0-		66	1	2924	3	Y	432	439	0			49
									7	4	475	9							
04	3240	X	3044	-0-	-196		-0-		279	1	2362	3	Y	363	362	0			50
									4	4	399	9							
05	3286	X	3211	-0-	-75		-0-		284	1	2474	3	Y	406	405	0			51
									6	4	447	9							
06	3360	X	3083	-0-	-277		-0-		282	1	2318	3	Y	432	434	0			49
									8	4	475	9							
07	3472	X	2952	-0-	-520		-0-		268	1	2209	3	Y	425	428	0			46
									7	4	468	9							
08	3472	X	2913	-0-	-559		-0-		246	1	2163	3	Y	454	454	0			46
									5	4	499	9							
09	3120	X	2999	-0-	-121		-0-		288	1	2238	3	Y	425	423	0			48
									5	4	468	9							
10	3224	X	2701	-0-	-523		-0-		265	1	1955	3	Y	433	434	0			47
									5	4	476	9							
11	3090	X	2208	-0-	-882		-0-		48	1	1707	3	Y	408	407	0			48
									4	4	449	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945		-0-						Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 32,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,526

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	22544	-0-	-2411		-0-		921	1	21140	3	Y	439	431	1			50
									483	9									
02	22008	X	13791	-0-	-8217		-0-		591	1	12904	3	Y	266	291	1			25
									3	4	293	9							
03	24335	X	21251	-0-	-3084		-0-		865	1	19893	3	Y	438	418	1			45
									11	4	482	9							
04	23130	X	21728	-0-	-1402		-0-		888	1	20355	3	Y	420	427	1			38
									23	4	462	9							
05	23901	X	19899	-0-	-4002		-0-		828	1	18703	3	Y	325	319	1			44
									10	4	358	9							
06	21810	X	19058	-0-	-2752		-0-		792	1	17944	3	Y	293	295	1			42
									322	9									
07	22444	X	21186	-0-	-1258		-0-		893	1	19902	3	Y	337	342	1			37
									20	4	371	9							
08	22444	X	20740	-0-	-1704		-0-		862	1	19389	3	Y	348	360	1			25
									106	4	383	9							
09	21720	X	20023	-0-	-1697		-0-		840	1	18790	3	Y	289	272	1			42
									75	4	318	9							
10	21173	X	20265	-0-	-908		-0-		856	1	19074	3	Y	303	313	1			32
									2	4	333	9							
11	20490	X	8078	-0-	-12412		-0-		344	1	7609	3	Y	112	114	1			30
									2	4	123	9							
12	21173	X	NO RPT	-0-	-21173		-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 208,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	35	1	1706	3	Y	289	306	0			24
							5	4	318	9							
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	9	1	564	3	Y	140	140	0			24
							9	4	154	9							
03	3100	N	3916	-0-	816	816	77	1	3401	3	Y	390	381	0			33
							9	4	429	9							
04	3000	N	3260	-0-	260	1076	323	1	2723	3	Y	191	199	0			25
							4	4	210	9							
05	2774	N	1698	-0-	-1076	-0-	166	1	1439	3	Y	82	92	0			15
							3	4	90	9							
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	156	1	1285	3	Y	124	123	0			16
							5	4	136	9							
07	3906	X	1405	-0-	-2501	-0-	131	1	1073	3	Y	180	177	0			19
							3	4	198	9							
08	3906	X	1438	-0-	-2468	-0-	128	1	1119	3	Y	172	173	0			18
							2	4	189	9							
09	3270	X	2042	-0-	-1228	-0-	203	1	1585	3	Y	227	221	0			24
							4	4	250	9							
10	1705	X	1619	-0-	-86	-0-	168	1	1240	3	Y	189	191	0			22
							3	4	208	9							
*11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	43	1	1500	3	Y	205	203	0			24
							3	4	226	9							
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 21,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13785	-0-	-940	-0-	544	1	12651	3	Y	535	578	1			65
							1	4	589	9							
02	13300	X	9259	-0-	-4041	-0-	385	1	8508	3	Y	316	327	1			54
							18	4	348	9							
03	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	604	1	13840	3	Y	556	581	1			29
							612	9									
04	14250	X	13624	-0-	-626	-0-	548	1	12566	3	Y	464	450	1			43
							510	9									
05	14725	X	14141	-0-	-584	-0-	582	1	13027	3	Y	483	474	1			52
							1	4	531	9							
06	14250	X	12890	-0-	-1360	-0-	546	1	11878	3	Y	424	408	1			68
							466	9									
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	590	1	12510	3	Y	443	455	1			56
							487	9									
08	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	568	1	12602	3	Y	434	443	1			47
							8	4	477	9							
09	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	537	1	11879	3	Y	393	371	1			69
							432	9									
10	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	562	1	12006	3	Y	381	374	1			76
							33	4	419	9							
11	12120	X	7396	-0-	-4724	-0-	324	1	6840	3	Y	198	235	1			39
							14	4	218	9							
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 139,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	26122	-0-	-1902	-0-	1143	1	24370	3	Y	553	550	1			316
							1	4	608	9							
02	25312	X	12804	-0-	-12508	-0-	597	1	11868	3	Y	296	339	1			273
							13	4	326	9							
03	26629	X	656	-0-	-25973	-0-	29	1	613	3	Y	13	49	1			237
							14	9									
04	25290	X	-0-	-0-	-25290	-0-					Y	-0-					237
05	26133	X	14523	-0-	-11610	-0-	566	1	11521	3	Y	2214	1819	1			632
							1	4	2435	9							
06	25290	X	23907	-0-	-1383	-0-	1103	1	22361	3	Y	403	706	1			329
							443	9									
07	T. A.		22465	-0-	22465	22465	1026	1	21015	3	Y	385	429	1			285
							424	9									
08	T. A.		22903	-0-	22903	45368	1035	1	21381	3	Y	387	406	1			266
							61	4	426	9							
09	T. A.		21891	-0-	21891	67259	1008	1	20472	3	Y	373	331	1			308
							1	4	410	9							
10	82130	X	14871	-0-	-67259	-0-	686	1	13891	3	Y	267	275	1			300
							294	9									
*11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	440	1	9163	3	Y	154	178	1			276
							6	4	169	9							
12	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					Y	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 169,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,045

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	15624	-0-	-7874	-0-	683	1	14566	3	Y	340	360	1			303
							1	4	374	9							
02	21224	X	12097	-0-	-9127	-0-	563	1	11194	3	Y	298	314	1			287
							12	4	328	9							
03	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	1128	1	23824	3	Y	555	556	1			286
							2	4	611	9							
04	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	884	1	18697	3	Y	337	335	1			288
							371	9									
05	27173	X	27173	-0-	-0-	-0-	1261	1	25666	3	Y	222	215	1			295
							2	4	244	9							
06	22740	X	20651	-0-	-2089	-0-	953	1	19309	3	Y	354	355	1			294
							389	9									
07	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	796	1	16302	3	Y	308	319	1			283
							339	9									
08	16833	X	13433	-0-	-3400	-0-	606	1	12516	3	Y	250	266	1			267
							36	4	275	9							
09	16290	X	13022	-0-	-3268	-0-	599	1	12146	3	Y	252	222	1			297
							277	9									
10	16833	X	11631	-0-	-5202	-0-	536	1	10861	3	Y	213	212	1			298
							234	9									
11	16290	X	7910	-0-	-8380	-0-	356	1	7394	3	Y	142	156	1			284
							4	4	156	9							
12	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 184,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	20	1	957	3	Y	240	245	0			22
							3	4	264	9							
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	999	3	Y	269	255	0			36
							17	4	296	9							
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	Y	154	169	0			21
							1	4	169	9							
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	111	1	935	3	Y	283	271	0			33
							1	4	311	9							
05	3100	N	3137	-0-	37	37	258	1	2243	3	Y	574	554	0			53
							5	4	631	9							
06	2707	N	2670	-0-	-37	-0-	252	1	2079	3	Y	301	323	0			31
							8	4	331	9							
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	205	1	1688	3	Y	248	254	0			25
							5	4	273	9							
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	243	1	2133	3	Y	323	320	0			28
							5	4	355	9							
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	306	1	2383	3	Y	305	303	0			30
							6	4	336	9							
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	360	1	2655	3	Y	262	265	0			27
							6	4	288	9							
*11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	83	1	2963	3	Y	233	233	0			27
							7	4	256	9							
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 25,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,192

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	71	1	3423	3	Y	313	320	0			25
							10	4	344	9							
02	3640	X	2527	-0-	-1113	-0-	34	1	2217	3	Y	216	210	0			31
							38	4	238	9							
03	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	73	1	3220	3	Y	342	343	0			30
							8	4	376	9							
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	376	1	3175	3	Y	326	321	0			35
							5	4	359	9							
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	459	1	3992	3	Y	382	380	0			37
							9	4	420	9							
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	480	1	3944	3	Y	416	416	0			37
							14	4	458	9							
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	564	1	4647	3	Y	410	414	0			33
							14	4	451	9							
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	544	1	4777	3	Y	280	290	0			23
							11	4	308	9							
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	589	1	4585	3	Y	279	276	0			26
							11	4	307	9							
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	636	1	4687	3	Y	288	288	0			26
							11	4	317	9							
*11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	121	1	4256	3	Y	287	285	0			28
							9	4	316	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 50,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2446	-0-	-747	-0-	45	1	2185	3	Y	190	196	0			18
							7	4	209	9							
02	2884	X	1841	-0-	-1043	-0-	25	1	1658	3	Y	118	116	0			20
							28	4	130	9							
03	3348	X	2467	-0-	-881	-0-	50	1	2220	3	Y	174	176	0			18
							6	4	191	9							
04	3240	X	2591	-0-	-649	-0-	252	1	2130	3	Y	187	183	0			22
							3	4	206	9							
05	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	271	1	2360	3	Y	165	168	0			19
							6	4	182	9							
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	289	1	2379	3	Y	173	175	0			17
							9	4	190	9							
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	277	1	2283	3	Y	187	187	0			17
							7	4	206	9							
08	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	235	1	2064	3	Y	177	178	0			16
							5	4	195	9							
09	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	268	1	2084	3	Y	204	201	0			19
							5	4	224	9							
10	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	302	1	2225	3	Y	200	201	0			18
							5	4	220	9							
11	2880	X	2192	-0-	-688	-0-	55	1	1937	3	Y	178	178	0			18
							4	4	196	9							
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 27,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2774	-0-	-326	90	50	1	2394	3	Y	294	297	0			27
							7	4	323	9							
02	3388	X	3298	-0-	-90	-0-	43	1	2784	3	Y	385	362	0			50
							47	4	424	9							
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	Y	283	298	0			35
							5	4	311	9							
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	249	1	2101	3	Y	268	266	0			37
							3	4	295	9							
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	222	1	1930	3	Y	220	226	0			31
							4	4	242	9							
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	234	1	1926	3	Y	208	213	0			26
							7	4	229	9							
07	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	254	1	2090	3	Y	226	226	0			26
							6	4	249	9							
08	2666	X	2545	-0-	-121	-0-	234	1	2051	3	Y	233	234	0			25
							4	4	256	9							
09	2580	X	2037	-0-	-543	-0-	207	1	1611	3	Y	195	195	0			25
							4	4	215	9							
10	2604	X	2173	-0-	-431	-0-	231	1	1701	3	Y	215	214	0			26
							4	4	237	9							
11	2460	N	2058	-0-	-402	-0-	49	1	1748	3	Y	234	230	0			30
							4	4	257	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 27,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	541	1	12425	3	Y	484	469	1			52
							3	4	532	9							
02	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	395	1	8518	3	Y	302	306	1			48
							14	4	332	9							
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	473	1	10692	3	Y	352	373	1			27
							387	9									
04	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	532	1	11810	3	Y	428	411	1			44
							3	4	471	9							
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	758	1	11039	3	Y	495	474	1			65
							3	4	545	9							
06	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	1186	1	10710	3	Y	339	361	1			43
							1	4	373	9							
07	12121	X	11891	-0-	-230	-0-	792	1	10766	3	Y	302	327	1			18
							1	4	332	9							
08	12121	X	7941	-0-	-4180	-0-	407	1	7300	3	Y	205	206	1			17
							8	4	226	9							
09	11730	X	5750	-0-	-5980	-0-	274	1	5297	3	Y	163	150	1			30
							179	9									
10	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	744	1	14267	3	Y	406	374	1			62
							1	4	447	9							
11	11730	X	8145	-0-	-3585	-0-	340	1	7549	3	Y	211	231	1			42
							24	4	232	9							
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 120,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,687

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	415	1	3497	3	Y	202	198	0			18
							3	4	222	9							
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	365	1	2525	3	Y	187	175	0			30
							150	4	206	9							
03	2914	X	2199	-0-	-715	-0-	200	1	1876	3	Y	111	124	0			17
							1	4	122	9							
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	338	1	3304	3	Y	183	170	0			30
							1	4	201	9							
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	286	1	2533	3	Y	121	132	0			19
							133	9									
06	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	291	1	2311	3	Y	155	147	0			27
							2	4	171	9							
07	3968	X	2674	-0-	-1294	-0-	269	1	2220	3	Y	155	161	0			21
							14	4	171	9							
08	3968	X	2491	-0-	-1477	-0-	241	1	2110	3	Y	126	128	0			19
							1	4	139	9							
09	3840	X	3028	-0-	-812	-0-	302	1	2581	3	Y	132	137	0			14
							145	9									
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	399	1	3438	3	Y	159	153	0			20
							1	4	175	9							
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	405	1	3462	3	Y	154	151	0			23
							1	4	169	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 35,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	2041	1	3299	3	Y	514	560	1			80
							565	9									
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	1256	1	2994	3	Y	355	357	1			78
							391	9									
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	2566	1	4365	3	Y	492	449	1			121
							541	9									
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1516	1	4103	3	Y	387	423	1			85
							1	4	426	9							
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	801	1	3002	3	Y	441	417	1			109
							485	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	888	1	2941	3	Y	471	496	1			84
							22	4	518	9							
07	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	1329	1	3287	3	Y	450	354	1			180
							5	4	495	9							
08	5332	X	4394	-0-	-938	-0-	1069	1	2976	3	Y	316	363	1			133
							1	4	348	9							
09	5160	X	3540	-0-	-1620	-0-	847	1	2293	3	Y	364	379	1			118
							400	9									
10	5115	X	4446	-0-	-669	-0-	1131	1	2693	3	Y	565	581	1			102
							622	9									
11	4950	X	3790	-0-	-1160	-0-	654	1	2717	3	Y	381	383	1			100
							419	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 54,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,736

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	337	1	4677	3	Y	719	715	0			41
							791	9									
02	5068	X	3813	-0-	-1255	-0-	151	1	2980	3	Y	518	519	0			40
							112	4	570	9							
03	5363	X	4744	-0-	-619	-0-	293	1	3704	3	Y	673	681	0			32
							7	4	740	9							
04	5580	X	4285	-0-	-1295	-0-	262	1	3419	3	Y	549	546	0			35
							604	9									
05	5766	X	4058	-0-	-1708	-0-	260	1	3263	3	Y	486	487	0			34
							535	9									
06	5580	X	3134	-0-	-2446	-0-	202	1	2507	3	Y	386	382	0			38
							425	9									
07	4433	X	3854	-0-	-579	-0-	249	1	3076	3	Y	463	459	0			42
							20	4	509	9							
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	323	1	4166	3	Y	698	707	0			33
							768	9									
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	373	1	4507	3	Y	762	762	0			33
							1	4	838	9							
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	239	1	4072	3	Y	655	652	0			36
							721	9									
*11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	310	1	3703	3	Y	649	615	0			70
							714	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 50,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,558

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	300	1	4171	3	Y	567	565	0			40
							624	9									
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	154	1	3035	3	Y	498	499	0			39
							114	4	548	9							
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	202	1	2557	3	Y	433	441	0			31
							5	4	476	9							
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	226	1	2948	3	Y	443	441	0			33
							487	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	241	1	3018	3	Y	447	447	0			33
							492	9									
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	252	1	3127	3	Y	515	510	0			38
							567	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	273	1	3376	3	Y	567	561	0			44
							22	4	624	9							
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	225	1	2898	3	Y	475	484	0			35
							523	9									
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	329	1	3973	3	Y	661	660	0			36
							727	9									
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	226	1	3845	3	Y	528	526	0			38
							581	9									
*11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	367	1	4376	3	Y	560	531	0			67
							616	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 46,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10895	-0-	-1195	-0-	432	1	10030	3	Y	394	471	1			55
							433	9									
02	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	503	1	11120	3	Y	373	365	1			63
							24	4	410	9							
03	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	700	1	16061	3	Y	583	613	1			33
							1	4	641	9							
04	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	669	1	15354	3	Y	523	506	1			50
							575	9									
05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	642	1	14412	3	Y	475	472	1			53
							2	4	523	9							
06	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	670	1	14573	3	Y	496	469	1			80
							546	9									
07	15500	X	13596	-0-	-1904	-0-	593	1	12587	3	Y	378	406	1			52
							416	9									
08	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	646	1	14353	3	Y	461	462	1			51
							9	4	507	9							
09	15000	X	13500	-0-	-1500	-0-	565	1	12518	3	Y	379	360	1			70
							417	9									
10	15500	X	12851	-0-	-2649	-0-	556	1	11886	3	Y	342	340	1			72
							33	4	376	9							
11	15000	X	8507	-0-	-6493	-0-	372	1	7889	3	Y	208	237	1			43
							17	4	229	9							
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 152,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,612

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5030	-0-	-891	-0-	300	1	4160	3	Y	518	516	0			40
							570	9									
02	4900	X	4646	-0-	-254	-0-	188	1	3728	3	Y	535	536	0			39
							141	4	589	9							
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	353	1	4472	3	Y	638	646	0			31
							9	4	702	9							
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	356	1	4653	3	Y	575	572	0			34
							633	9									
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	379	1	4750	3	Y	602	602	0			34
							662	9									
06	5370	X	5366	-0-	-4	-0-	353	1	4380	3	Y	575	570	0			39
							633	9									
07	5828	X	5081	-0-	-747	-0-	333	1	4121	3	Y	545	539	0			45
							27	4	600	9							
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	373	1	4805	3	Y	629	638	0			36
							692	9									
09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	418	1	5052	3	Y	640	640	0			36
							1	4	704	9							
10	5797	X	5321	-0-	-476	-0-	260	1	4417	3	Y	585	583	0			38
							644	9									
11	5670	X	5161	-0-	-509	-0-	348	1	4154	3	Y	599	568	0			69
							659	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 59,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,441

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5010	-0-	-1221	-0-	281	1	3909	3	Y	745	742	0			53
							820	9									
02	5488	X	4656	-0-	-832	-0-	192	1	3798	3	Y	475	477	0			51
							143	4	523	9							
03	6200	X	5171	-0-	-1029	-0-	336	1	4244	3	Y	530	541	0			40
							8	4	583	9							
04	6030	X	4852	-0-	-1178	-0-	312	1	4074	3	Y	424	421	0			43
							466	9									
05	6231	X	4362	-0-	-1869	-0-	291	1	3647	3	Y	385	386	0			42
							424	9									
06	5010	X	4071	-0-	-939	-0-	273	1	3388	3	Y	373	369	0			46
							410	9									
07	5177	X	4539	-0-	-638	-0-	300	1	3717	3	Y	452	448	0			50
							25	4	497	9							
08	5177	X	4379	-0-	-798	-0-	280	1	3605	3	Y	449	459	0			40
							494	9									
09	4860	X	3703	-0-	-1157	-0-	253	1	3056	3	Y	358	359	0			39
							394	9									
10	4526	X	3493	-0-	-1033	-0-	171	1	2912	3	Y	373	372	0			40
							410	9									
11	4380	X	3037	-0-	-1343	-0-	206	1	2455	3	Y	342	324	0			58
							376	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 47,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,906

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	156	1	2172	3	Y	309	308	0			35
							340	9									
02	2800	N	3109	-0-	309	309	127	1	2502	3	Y	351	352	0			34
							94	4	386	9							
03	3100	N	3066	-0-	-34	275	196	1	2477	3	Y	353	360	0			27
							5	4	388	9							
04	3000	N	2730	-0-	-270	5	172	1	2248	3	Y	282	281	0			28
							310	9									
05	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	189	1	2367	3	Y	314	313	0			29
							345	9									
06	2970	X	2462	-0-	-508	-0-	162	1	2017	3	Y	257	255	0			31
							283	9									
07	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	197	1	2442	3	Y	318	315	0			34
							16	4	350	9							
08	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	170	1	2189	3	Y	333	339	0			28
							366	9									
09	2820	X	2358	-0-	-462	-0-	154	1	1856	3	Y	316	316	0			28
							348	9									
10	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	116	1	1969	3	Y	321	320	0			29
							353	9									
11	2910	X	2234	-0-	-676	-0-	146	1	1747	3	Y	310	294	0			45
							341	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 29,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	530	1	12170	3	Y	521	520	1			54
							3	4	573	9							
02	10864	X	6797	-0-	-4067	-0-	289	1	6234	3	Y	240	257	1			37
							10	4	264	9							
03	12028	X	10089	-0-	-1939	-0-	412	1	9312	3	Y	332	346	1			23
							365	9									
04	11640	X	10973	-0-	-667	-0-	455	1	10098	3	Y	380	367	1			36
							2	4	418	9							
05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	793	1	11564	3	Y	398	384	1			50
							4	4	438	9							
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	1290	1	11650	3	Y	360	370	1			40
							1	4	396	9							
07	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	953	1	12940	3	Y	395	416	1			19
							1	4	435	9							
08	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	740	1	13281	3	Y	415	405	1			29
							15	4	457	9							
09	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	576	1	11131	3	Y	415	373	1			71
							457	9									
10	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	629	1	12053	3	Y	402	409	1			64
							442	9									
11	11970	X	9226	-0-	-2744	-0-	384	1	8515	3	Y	273	287	1			50
							27	4	300	9							
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 130,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,131

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	364	1	4161	3	Y	684	678	0			32
							5	4	752	9							
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	194	1	3366	3	Y	466	468	0			30
							50	4	513	9							
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	246	1	3597	3	Y	504	510	0			24
							5	4	554	9							
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	231	1	3227	3	Y	535	532	0			27
							589	9									
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	283	1	4004	3	Y	610	618	0			19
							671	9									
06	3810	X	3654	-0-	-156	-0-	233	1	2892	3	Y	481	480	0			20
							529	9									
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	257	1	3135	3	Y	513	509	0			24
							564	9									
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	254	1	3268	3	Y	509	511	0			22
							560	9									
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	252	1	3009	3	Y	518	513	0			27
							570	9									
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	270	1	3083	3	Y	494	499	0			22
							543	9									
11	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	274	1	2740	3	Y	391	390	0			23
							430	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 45,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12363	-0-	-1587	-0-	545	1	11445	3	Y	335	317	1			172
							4	4	369	9							
02	12236	X	7300	-0-	-4936	-0-	339	1	6730	3	Y	197	221	1			148
							14	4	217	9							
03	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	680	1	14071	3	Y	412	406	1			154
							1	4	453	9							
04	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	585	1	12199	3	Y	298	314	1			138
							2	4	328	9							
05	12803	X	12801	-0-	-2	-0-	576	1	11904	3	Y	290	251	1			177
							2	4	319	9							
06	14700	X	12024	-0-	-2676	-0-	535	1	11173	3	Y	286	288	1			175
							1	4	315	9							
07	11780	X	10524	-0-	-1256	-0-	463	1	9788	3	Y	238	300	1			113
							11	4	262	9							
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	592	1	12430	3	Y	268	242	1			139
							4	4	295	9							
09	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	613	1	11546	3	Y	281	218	1			202
							1	4	309	9							
10	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	631	1	12017	3	Y	326	331	1			197
							1	4	359	9							
11	11400	X	4005	-0-	-7395	-0-	198	1	3695	3	Y	100	170	1			127
							2	4	110	9							
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 126,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3940	-0-	-865	-0-	236	1	3276	3	Y	389	388	0			34
							428	9									
02	4340	X	2914	-0-	-1426	-0-	121	1	2387	3	Y	287	288	0			33
							90	4	316	9							
03	4712	X	3732	-0-	-980	-0-	238	1	3014	3	Y	431	438	0			26
							6	4	474	9							
04	4470	X	3684	-0-	-786	-0-	230	1	2997	3	Y	415	413	0			28
							457	9									
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	251	1	3145	3	Y	424	424	0			28
							466	9									
06	3810	X	3649	-0-	-161	-0-	238	1	2957	3	Y	413	409	0			32
							454	9									
07	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	236	1	2934	3	Y	403	400	0			35
							20	4	443	9							
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	256	1	3295	3	Y	423	430	0			28
							465	9									
09	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	209	1	2525	3	Y	328	328	0			28
							361	9									
10	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	160	1	2720	3	Y	350	349	0			29
							385	9									
11	3900	X	3244	-0-	-656	-0-	220	1	2620	3	Y	367	348	0			48
							404	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 39,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		26145	-0-	26145	26145	1039	1	24137	3	Y	880	794	1			93
							1	4	968	9							
02	T. A.		12642	-0-	12642	38787	528	1	11667	3	Y	384	406	1			71
							25	4	422	9							
03	T. A.		15725	-0-	15725	54512	633	1	14520	3	Y	519	558	1			32
							1	4	571	9							
04	69128	X	14616	-0-	-54512	-0-	588	1	13488	3	Y	491	474	1			49
							540	9									
05	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	643	1	14436	3	Y	510	500	1			59
							2	4	561	9							
06	25290	X	14102	-0-	-11188	-0-	598	1	12988	3	Y	469	448	1			80
							516	9									
07	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	599	1	12739	3	Y	403	425	1			58
							1	4	443	9							
08	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	578	1	12836	3	Y	435	440	1			53
							8	4	479	9							
09	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	558	1	12341	3	Y	425	396	1			82
							468	9									
10	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	595	1	12724	3	Y	430	418	1			94
							35	4	473	9							
11	13260	X	7739	-0-	-5521	-0-	338	1	7143	3	Y	221	263	1			52
							15	4	243	9							
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 161,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,167

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4706	X	4138	-0-	-568	-0-	252	1	3502	3	Y	349	348	0			24
							384	9									
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	202	1	3994	3	Y	399	400	0			23
							151	4	439	9							
03	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	255	1	3220	3	Y	347	353	0			17
							6	4	382	9							
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	255	1	3333	3	Y	371	369	0			19
							408	9									
05	4774	X	4738	-0-	-36	-0-	318	1	3983	3	Y	397	397	0			19
							437	9									
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	340	1	4223	3	Y	313	310	0			22
							344	9									
07	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	272	1	3367	3	Y	232	229	0			25
							22	4	255	9							
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	323	1	4159	3	Y	235	241	0			19
							259	9									
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	373	1	4500	3	Y	247	247	0			19
							272	9									
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	261	1	4437	3	Y	388	386	0			21
							427	9									
*11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	312	1	3720	3	Y	354	336	0			39
							389	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 49,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,632

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	324	1	3701	3	Y	852	845	0			31
							5	4	937	9							
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	174	1	3009	3	Y	604	605	0			30
							44	4	664	9							
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	282	1	4115	3	Y	710	717	0			23
							5	4	781	9							
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	288	1	4008	3	Y	642	638	0			27
							706	9									
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	286	1	4043	3	Y	655	664	0			18
							721	9									
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	313	1	3886	3	Y	586	585	0			19
							645	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	318	1	3891	3	Y	542	538	0			23
							596	9									
08	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	286	1	3672	3	Y	461	462	0			22
							507	9									
09	4410	X	3642	-0-	-768	-0-	248	1	2957	3	Y	397	393	0			26
							437	9									
10	4557	X	2612	-0-	-1945	-0-	185	1	2117	3	Y	282	287	0			21
							310	9									
11	4410	X	2924	-0-	-1486	-0-	236	1	2356	3	Y	302	302	0			21
							332	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 47,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,033

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	383	1	8799	3	Y	382	387	1			42
							2	4	420	9							
02	7980	X	6721	-0-	-1259	-0-	287	1	6178	3	Y	224	231	1			35
							10	4	246	9							
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	421	1	9497	3	Y	318	330	1			23
							350	9									
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	374	1	8303	3	Y	305	298	1			30
							2	4	336	9							
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	574	1	8376	3	Y	335	322	1			43
							3	4	369	9							
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	922	1	8327	3	Y	295	303	1			35
							1	4	325	9							
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	658	1	8931	3	Y	322	340	1			17
							354	9									
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	505	1	9062	3	Y	273	270	1			20
							10	4	300	9							
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	447	1	8653	3	Y	344	305	1			59
							378	9									
10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	449	1	8609	3	Y	307	316	1			50
							338	9									
11	9000	X	6148	-0-	-2852	-0-	255	1	5662	3	Y	194	207	1			37
							18	4	213	9							
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 99,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	655	1	14372	3	Y	323	308	1			317
							355	9									
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	366	1	7536	3	Y	189	212	1			294
							54	4	208	9							
03	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	747	1	16574	3	Y	420	422	1			292
							1	4	462	9							
04	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	745	1	16657	3	Y	384	393	1			283
							422	9									
05	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	714	1	14886	3	Y	365	321	1			327
							2	4	402	9							
06	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	706	1	15502	3	Y	340	359	1			308
							1	4	374	9							
07	18414	X	16190	-0-	-2224	-0-	669	1	15114	3	Y	321	338	1			291
							54	4	353	9							
08	18414	X	15565	-0-	-2849	-0-	650	1	14535	3	Y	315	330	1			276
							33	4	347	9							
09	17820	X	13931	-0-	-3889	-0-	588	1	12977	3	Y	331	292	1			315
							2	4	364	9							
10	17143	X	2748	-0-	-14395	-0-	119	1	2555	3	Y	67	113	1			269
							74	9									
11	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-	25	1			244
12	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 140,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,055

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	480	1	10534	3	Y	317	298	1			396
							349	9									
02	9828	X	6611	-0-	-3217	-0-	293	1	6050	3	Y	204	223	1			377
							44	4	224	9							
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	601	1	13305	3	Y	435	439	1			373
							479	9									
04	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	527	1	11781	3	Y	325	341	1			357
							358	9									
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	536	1	11168	3	Y	322	283	1			396
							1	4	354	9							
06	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	454	1	9959	3	Y	247	272	1			371
							272	9									
07	12121	X	10756	-0-	-1365	-0-	443	1	9996	3	Y	256	267	1			360
							35	4	282	9							
08	12121	X	10715	-0-	-1406	-0-	447	1	9979	3	Y	243	255	1			348
							22	4	267	9							
09	11730	X	10109	-0-	-1621	-0-	433	1	9568	3	Y	96	96	1			348
							2	4	106	9							
10	12059	X	10212	-0-	-1847	-0-	447	1	9623	3	Y	128	124	1			352
							1	4	141	9							
11	10680	X	7014	-0-	-3666	-0-	309	1	6538	3	Y	148	137	1			363
							4	4	163	9							
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 116,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	17126	-0-	-141	-0-	721	1	15829	3	Y	523	482	1			501
							1	4	575	9							
02	15596	X	11142	-0-	-4454	-0-	497	1	10256	3	Y	286	324	1			463
							74	4	315	9							
03	17670	X	17110	-0-	-560	-0-	718	1	15894	3	Y	453	476	1			440
							498	9									
04	17250	X	15277	-0-	-1973	-0-	635	1	14214	3	Y	389	403	1			426
							428	9									
05	17825	X	14727	-0-	-3098	-0-	655	1	13635	3	Y	396	346	1			476
							1	4	436	9							
06	16560	X	14243	-0-	-2317	-0-	603	1	13246	3	Y	357	380	1			453
							1	4	393	9							
07	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	635	1	14350	3	Y	375	389	1			439
							51	4	413	9							
08	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	620	1	13846	3	Y	357	375	1			421
							31	4	393	9							
09	14340	X	13521	-0-	-819	-0-	572	1	12630	3	Y	288	261	1			448
							2	4	317	9							
10	14818	X	14245	-0-	-573	-0-	617	1	13288	3	Y	308	307	1			449
							1	4	339	9							
11	14340	X	10186	-0-	-4154	-0-	448	1	9486	3	Y	224	227	1			446
							6	4	246	9							
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					446

TOTAL GAS PROD: 157,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,956

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11142	-0-	-1537	-0-	475	1	10416	3	Y	228	217	1			170
							251	9									
02	11452	X	6010	-0-	-5442	-0-	271	1	5577	3	Y	111	132	1			149
							40	4	122	9							
03	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	593	1	13143	3	Y	295	294	1			150
							325	9									
04	12600	X	10548	-0-	-2052	-0-	443	1	9900	3	Y	186	199	1			137
							205	9									
05	13020	X	8350	-0-	-4670	-0-	373	1	7779	3	Y	179	158	1			158
							1	4	197	9							
06	12600	X	8778	-0-	-3822	-0-	376	1	8239	3	Y	148	160	1			146
							163	9									
07	14074	X	8220	-0-	-5854	-0-	342	1	7716	3	Y	123	134	1			135
							27	4	135	9							
08	14074	X	6601	-0-	-7473	-0-	278	1	6217	3	Y	84	93	1			126
							14	4	92	9							
09	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	541	1	11953	3	Y	172	146	1			152
							2	4	189	9							
10	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	623	1	13423	3	Y	270	253	1			169
							1	4	297	9							
*11	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	430	1	9098	3	Y	188	190	1			167
							5	4	207	9							
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 110,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	261	1	2985	3	Y	645	640	0			31
							4	4	710	9							
02	3080	X	2660	-0-	-420	-0-	119	1	2073	3	Y	397	399	0			29
							31	4	437	9							
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	210	1	3067	3	Y	584	590	0			23
							4	4	642	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	191	1	2666	3	Y	570	566	0			27
							627	9									
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	3	Y	535	543	0			19
							589	9									
06	3300	X	2843	-0-	-457	-0-	168	1	2086	3	Y	535	535	0			19
							589	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	214	1	2622	3	Y	512	508	0			23
							563	9									
08	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	191	1	2451	3	Y	457	458	0			22
							503	9									
09	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	196	1	2340	3	Y	455	451	0			26
							501	9									
10	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	207	1	2365	3	Y	487	492	0			21
							536	9									
11	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	219	1	2185	3	Y	456	455	0			22
							502	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 35,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,633

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	223	1	2549	3	Y	303	301	0			18
							3	4	333	9							
02	2800	X	1945	-0-	-855	-0-	89	1	1541	3	Y	265	266	0			17
							23	4	292	9							
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	170	1	2473	3	Y	449	454	0			12
							3	4	494	9							
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	185	1	2584	3	Y	433	430	0			15
							476	9									
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	174	1	2464	3	Y	424	429	0			10
							466	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	238	1	2963	3	Y	417	417	0			10
							459	9									
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	307	1	3758	3	Y	439	435	0			14
							483	9									
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	302	1	3888	3	Y	409	410	0			13
							450	9									
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	224	1	2674	3	Y	369	365	0			17
							406	9									
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	356	1	4067	3	Y	489	493	0			13
							538	9									
*11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	428	1	4271	3	Y	420	420	0			13
							462	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 40,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,417

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	269	1	3076	3	Y	669	664	0			29
							4	4	736	9							
02	2800	X	2546	-0-	-254	-0-	114	1	1965	3	Y	398	400	0			27
							29	4	438	9							
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	2877	3	Y	588	594	0			21
							4	4	647	9							
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	184	1	2568	3	Y	579	575	0			25
							637	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	176	1	2490	3	Y	619	627	0			17
							681	9									
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	230	1	2858	3	Y	610	610	0			17
							671	9									
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	200	1	2444	3	Y	609	604	0			22
							670	9									
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	208	1	2679	3	Y	528	529	0			21
							581	9									
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	223	1	2657	3	Y	583	577	0			27
							641	9									
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	292	1	3341	3	Y	644	650	0			21
							708	9									
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	333	1	3322	3	Y	575	574	0			22
							633	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 39,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,402

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4217	-0-	-30	-0-	246	1	3412	3	Y	508	506	0			40
							559	9									
02	3892	X	3465	-0-	-427	-0-	138	1	2725	3	Y	454	456	0			38
							103	4	499	9							
03	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	258	1	3261	3	Y	580	588	0			30
							6	4	638	9							
04	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	229	1	2988	3	Y	470	468	0			32
							517	9									
05	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	258	1	3232	3	Y	519	519	0			32
							571	9									
06	4080	X	4012	-0-	-68	-0-	257	1	3191	3	Y	513	508	0			37
							564	9									
07	4092	X	3337	-0-	-755	-0-	214	1	2662	3	Y	403	400	0			40
							18	4	443	9							
08	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	249	1	3215	3	Y	490	499	0			31
							539	9									
09	3960	X	3555	-0-	-405	-0-	237	1	2857	3	Y	419	419	0			31
							461	9									
10	4092	X	3484	-0-	-608	-0-	169	1	2872	3	Y	403	401	0			33
							443	9									
11	3960	X	3405	-0-	-555	-0-	228	1	2724	3	Y	412	390	0			55
							453	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 41,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	374	1	5197	3	Y	322	321	0			31
							354	9									
02	6188	X	2388	-0-	-3800	-0-	104	1	2062	3	Y	131	133	0			29
							78	4	144	9							
03	6851	X	6696	-0-	-155	-0-	460	1	5815	3	Y	373	380	0			22
							11	4	410	9							
04	6630	X	5597	-0-	-1033	-0-	371	1	4839	3	Y	352	350	0			24
							387	9									
05	6851	X	5551	-0-	-1300	-0-	378	1	4737	3	Y	396	395	0			25
							436	9									
06	6480	X	5616	-0-	-864	-0-	386	1	4790	3	Y	400	396	0			29
							440	9									
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	466	1	5779	3	Y	500	495	0			34
							39	4	550	9							
08	6696	X	5378	-0-	-1318	-0-	359	1	4623	3	Y	360	367	0			27
							396	9									
09	5610	X	4083	-0-	-1527	-0-	294	1	3547	3	Y	220	220	0			27
							242	9									
10	6820	X	3094	-0-	-3726	-0-	162	1	2766	3	Y	151	151	0			27
							166	9									
11	6600	X	2721	-0-	-3879	-0-	199	1	2367	3	Y	141	133	0			35
							155	9									
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 53,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,346

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3883	-0-	-984	-0-	122	1	3214	3	Y	497	497	0			10
							547	9									
02	4396	X	3215	-0-	-1181	-0-	96	1	3015	3	Y	80	86	0			4
							16	4	88	9							
03	4867	X	3000	-0-	-1867	-0-	95	1	2659	3	Y	224	223	0			5
							246	9									
04	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	118	1	3502	3	Y	560	552	0			13
							616	9									
05	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	114	1	3514	3	Y	443	446	0			10
							487	9									
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	116	1	3416	3	Y	368	365	0			13
							405	9									
07	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	124	1	3647	3	Y	398	402	0			9
							438	9									
08	4371	X	3726	-0-	-645	-0-	105	1	3201	3	Y	382	381	0			10
							420	9									
09	4230	X	3721	-0-	-509	-0-	90	1	3183	3	Y	407	405	0			12
							448	9									
10	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	86	1	3053	3	Y	476	477	0			11
							524	9									
11	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	98	1	3015	3	Y	530	529	0			12
							583	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 41,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,365

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4776	-0-	4776	4776		157	1	4136	3	Y	439	434	0			5
								483	9									
02	T. A.		2952	-0-	2952	7728		88	1	2772	3	Y	70	75	0			-0-
								15	4	77	9							
03	T. A.		4100	-0-	4100	11828		124	1	3485	3	Y	446	443	0			3
								491	9									
04	15578	X	3750	-0-	-11828	-0-		107	1	3174	3	Y	426	422	0			7
								469	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-		107	1	3312	3	Y	422	423	0			6
								464	9									
06	4620	X	3938	-0-	-682	-0-		108	1	3171	3	Y	599	591	0			14
								659	9									
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-		108	1	3173	3	Y	412	417	0			9
								453	9									
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-		103	1	3130	3	Y	307	307	0			9
								338	9									
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-		98	1	3460	3	Y	617	610	0			16
								679	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-		88	1	3105	3	Y	576	579	0			13
								634	9									
*11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-		84	1	2567	3	Y	408	410	0			11
								449	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 41,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,722

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1395	-0-	-930	-0-		49	1	1292	3	Y	49	49	0			5
								54	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		44	1	1395	3	Y	73	74	0			4
								8	4	80	9							
03	3100	N	3815	-0-	715	715		107	1	3000	3	Y	644	639	0			9
								708	9									
04	3000	N	3649	-0-	649	1364		103	1	3048	3	Y	453	451	0			11
								498	9									
05	3100	N	3242	-0-	142	1506		88	1	2711	3	Y	403	405	0			9
								443	9									
06	4678	X	3172	-0-	-1506	-0-		87	1	2558	3	Y	479	474	0			14
								527	9									
07	2821	X	2687	-0-	-134	-0-		79	1	2319	3	Y	263	269	0			8
								289	9									
08	2821	X	2639	-0-	-182	-0-		74	1	2260	3	Y	277	276	0			9
								305	9									
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-		66	1	2327	3	Y	328	325	0			12
								361	9									
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-		70	1	2486	3	Y	398	399	0			11
								438	9									
*11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-		84	1	2580	3	Y	447	446	0			12
								492	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 31,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,814

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	160	1	4218	3	Y	272	271	0			9
							299	9									
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	133	1	4168	3	Y	56	60	0			5
							23	4	62	9							
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	197	1	5577	3	Y	304	302	0			7
							1	4	334	9							
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	184	1	5456	3	Y	217	215	0			9
							239	9									
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	182	1	5670	3	Y	235	236	0			8
							1	4	259	9							
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	182	1	5388	3	Y	236	234	0			10
							1	4	260	9							
07	5549	X	5543	-0-	-6	-0-	173	1	5108	3	Y	237	239	0			8
							1	4	261	9							
08	5549	X	3604	-0-	-1945	-0-	109	1	3327	3	Y	153	153	0			8
							168	9									
09	5370	X	3868	-0-	-1502	-0-	100	1	3527	3	Y	219	217	0			10
							241	9									
10	5549	X	4888	-0-	-661	-0-	123	1	4361	3	Y	366	365	0			11
							1	4	403	9							
11	5370	X	4672	-0-	-698	-0-	137	1	4199	3	Y	305	305	0			11
							336	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 55,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	204	1	3591	3	Y	837	827	0			65
							1	4	921	9							
02	4200	X	3029	-0-	-1171	-0-	145	1	2292	3	Y	516	534	0			47
							24	4	568	9							
03	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	381	1	3272	3	Y	727	732	0			42
							8	4	800	9							
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	509	1	3668	3	Y	850	839	0			53
							6	4	935	9							
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	446	1	3763	3	Y	849	851	0			51
							1	4	934	9							
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	482	1	3896	3	Y	799	798	0			52
							1	4	879	9							
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	548	1	4210	3	Y	917	904	0			65
							3	4	1009	9							
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	575	1	4156	3	Y	875	888	0			52
							1	4	963	9							
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	480	1	3631	3	Y	744	741	0			55
							818	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	430	1	3159	3	Y	723	735	0			43
							2	4	795	9							
*11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	482	1	3635	3	Y	750	747	0			46
							1	4	825	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 53,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,587

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9977	-0-	-2268	-0-	415	1	9108	3	Y	413	395	1			242
							454	9									
02	11060	X	112	-0-	-10948	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	93	1			149
							1	4									
03	12245	X	158	-0-	-12087	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					149
04	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	-0-					149
05	12245	X	1514	-0-	-10731	-0-	70	1	1444	3	Y	-0-					149
06	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	741	1	16279	3	Y	544	463	1			230
							1	4	598	9							
07	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	556	1	12539	3	Y	373	400	1			203
							44	4	410	9							
08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	452	1	10098	3	Y	284	308	1			179
							23	4	312	9							
09	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	512	1	11303	3	Y	310	274	1			215
							2	4	341	9							
10	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	511	1	11010	3	Y	369	360	1			224
							1	4	406	9							
*11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	353	1	7464	3	Y	253	258	1			219
							4	4	278	9							
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 85,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	650	1	3798	3	Y	756	759	0			59
							2	4	832	9							
02	4536	X	3988	-0-	-548	-0-	330	1	2990	3	Y	603	606	0			56
							5	4	663	9							
03	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	392	1	3370	3	Y	758	752	0			62
							834	9									
04	5100	X	4223	-0-	-877	-0-	366	1	3123	3	Y	663	668	0			57
							5	4	729	9							
05	5270	X	4361	-0-	-909	-0-	350	1	3158	3	Y	775	764	0			68
							853	9									
06	5100	X	3102	-0-	-1998	-0-	230	1	2424	3	Y	406	415	0			59
							1	4	447	9							
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	362	1	3514	3	Y	684	678	0			65
							5	4	752	9							
08	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	280	1	3248	3	Y	695	692	0			68
							765	9									
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	302	1	3360	3	Y	650	674	0			44
							2	4	715	9							
10	4619	X	4246	-0-	-373	-0-	304	1	3186	3	Y	687	674	0			57
							756	9									
11	4470	X	4106	-0-	-364	-0-	312	1	3027	3	Y	697	701	0			53
							767	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 47,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	116	1	2668	3	Y	217	225	1			23
							1	4	239	9							
02	2772	X	1749	-0-	-1023	-0-	72	1	1540	3	Y	123	128	1			18
							2	4	135	9							
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	141	1	3185	3	Y	236	238	1			16
							260	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	140	1	3122	3	Y	246	238	1			24
							1	4	271	9							
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	190	1	2765	3	Y	228	222	1			30
							1	4	251	9							
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	326	1	2944	3	Y	338	330	1			38
							372	9									
07	3286	X	2729	-0-	-557	-0-	170	1	2310	3	Y	226	252	1			12
							249	9									
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	159	1	2855	3	Y	285	277	1			20
							3	4	314	9							
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	173	1	3352	3	Y	328	293	1			55
							361	9									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	186	1	3560	3	Y	318	323	1			50
							350	9									
11	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	93	1	2080	3	Y	178	195	1			33
							7	4	196	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 35,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	9926	-0-	-2412	-0-	418	1	9172	3	Y	305	288	1			213
							336	9									
02	11144	X	6139	-0-	-5005	-0-	272	1	5628	3	Y	180	201	1			192
							41	4	198	9							
03	10664	X	10292	-0-	-372	-0-	430	1	9518	3	Y	313	324	1			181
							344	9									
04	10890	X	9027	-0-	-1863	-0-	375	1	8389	3	Y	239	252	1			168
							263	9									
05	11253	X	9545	-0-	-1708	-0-	424	1	8837	3	Y	257	224	1			201
							1	4	283	9							
06	9960	X	8931	-0-	-1029	-0-	378	1	8296	3	Y	234	248	1			187
							257	9									
07	9610	X	9264	-0-	-346	-0-	381	1	8585	3	Y	244	253	1			178
							30	4	268	9							
08	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	447	1	9989	3	Y	255	265	1			168
							22	4	281	9							
09	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	424	1	9346	3	Y	267	236	1			199
							1	4	294	9							
10	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	445	1	9577	3	Y	288	285	1			202
							1	4	317	9							
11	9300	X	6712	-0-	-2588	-0-	292	1	6192	3	Y	204	207	1			199
							4	4	224	9							
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 100,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	115	1	3026	3	Y	315	315	0	10
							347	9							
02	2912	X	2702	-0-	-210	-0-	81	1	2545	3	Y	56	59	0	7
							14	4	62	9					
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	102	1	2864	3	Y	433	430	0	10
							476	9							
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	137	1	4053	3	Y	605	598	0	17
							666	9							
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	140	1	4329	3	Y	620	622	0	15
							682	9							
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	139	1	4103	3	Y	501	498	0	18
							1	4	551	9					
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	146	1	4315	3	Y	327	333	0	12
							1	4	360	9					
08	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	178	1	5409	3	Y	470	465	0	17
							517	9							
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	97	1	3427	3	Y	493	490	0	20
							542	9							
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	91	1	3225	3	Y	301	305	0	16
							331	9							
*11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	94	1	2877	3	Y	399	398	0	17
							439	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 46,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105 338	1 9	2778	3	Y	307	306	0			13
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	85 14	1 4	2649 54	3 9	Y	49	54	0			8
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	113 403	1 9	3187	3	Y	366	364	0			10
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	113 435	1 9	3357	3	Y	395	391	0			14
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	109 552	1 9	3369	3	Y	502	503	0			13
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	106 626	1 9	3119	3	Y	569	562	0			20
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	111 392	1 9	3266	3	Y	356	363	0			13
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	104 282	1 9	3184	3	Y	256	256	0			13
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	91 295	1 9	3209	3	Y	268	267	0			14
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	91 362	1 9	3212	3	Y	329	329	0			14
11	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	97 339	1 9	2958	3	Y	308	308	0			14
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 39,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,705

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	363	-0-	-753	-0-	12 39	1 9	312	3	Y	35	35	0			2
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18 3	1 4	563 10	3 9	Y	9	10	0			1
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	55 156	1 9	1543	3	Y	142	141	0			2
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	42 184	1 9	1237	3	Y	167	165	0			4
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	35 168	1 9	1082	3	Y	153	154	0			3
06	1080	N	903	-0-	-177	-0-	25 133	1 9	745	3	Y	121	120	0			4
07	1395	N	947	-0-	-448	-0-	28 102	1 9	817	3	Y	93	95	0			2
08	1271	N	834	-0-	-437	-0-	23 119	1 9	692	3	Y	108	107	0			3
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	35 191	1 9	1253	3	Y	174	172	0			5
10	961	N	881	-0-	-80	-0-	22 74	1 9	785	3	Y	67	69	0			3
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	27 84	1 9	824	3	Y	76	76	0			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	78	1	13124	3	Y	96	228	1			93
							8	4	106	9							
02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	67	1	10088	3	Y	76	83	1			86
							13	4	84	9							
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	129	1	16415	3	Y	99	129	1			56
							13	4	109	9							
04	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	67	1	14974	3	Y	103	96	1			63
							113	9									
05	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	72	1	14617	3	Y	53	89	1			27
							58	9									
06	12000	X	9164	-0-	-2836	-0-	54	1	9088	3	Y	4	23	1			8
							18	4	4	9							
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	24	1	5973	3	Y	269	173	1			104
							4	4	296	9							
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	16	1	3334	3	Y	481	476	1			109
							529	9									
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	21	1	4901	3	Y	845	590	1			364
							930	9									
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	142	1	5043	3	Y	168					532
							185	9									
11	2970	X	2380	-0-	-590	-0-	13	1	2291	3	Y	68	94	1			506
							1	4	75	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					506

TOTAL GAS PROD: 103,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2515	3	Y	241	241	0			8
							265	9									
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	98	1	3078	3	Y	51	55	0			4
							17	4	56	9							
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	110	1	3085	3	Y	218	217	0			5
							240	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	106	1	3136	3	Y	293	290	0			8
							322	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	101	1	3131	3	Y	237	239	0			6
							261	9									
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	110	1	3229	3	Y	149	148	0			7
							164	9									
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	93	1	2743	3	Y	146	148	0			5
							161	9									
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	94	1	2872	3	Y	141	140	0			6
							155	9									
09	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	57	1	2029	3	Y	165	164	0			7
							182	9									
10	2914	X	2198	-0-	-716	-0-	53	1	1879	3	Y	242	242	0			7
							266	9									
11	2820	X	2130	-0-	-690	-0-	59	1	1816	3	Y	232	232	0			7
							255	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 32,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	112	1	2960	3	Y	373	372	0			15
							410	9									
02	2996	X	1586	-0-	-1410	-0-	48	1	1494	3	Y	33	40	0			8
							8	4	36	9							
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	3	Y	457	453	0			12
							503	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	100	1	2969	3	Y	422	418	0			16
							464	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	101	1	3125	3	Y	476	477	0			15
							524	9									
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	104	1	3065	3	Y	321	319	0			17
							353	9									
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	100	1	2940	3	Y	277	281	0			13
							305	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	107	1	3246	3	Y	358	355	0			16
							394	9									
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	81	1	2879	3	Y	549	544	0			21
							604	9									
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	92	1	3234	3	Y	382	386	0			17
							420	9									
*11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	104	1	3197	3	Y	381	381	0			17
							419	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 37,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2770					Y	-0-					-0-
02	2770	X	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	66	-0-	-771	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	42	1	6870	3	Y	1308	947	1			361
							13	4	1439	9							
07	3100	N	10306	-0-	7206	7206	40	1	9798	3	Y	420	488	1			293
							6	4	462	9							
08	3100	N	14563	-0-	11463	18669	67	1	14189	3	Y	279	465	1			107
							307	9									
09	29779	X	11110	-0-	-18669	-0-	46	1	10761	3	Y	275	236	1			146
							303	9									
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					146
*11	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	83	1	13615	3	Y	43	29	1			160
							3	4	47	9							
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 58,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		24354	-0-	24354	24354	136	1	22947	3	Y	1142	897	1			376
							15	4	1256	9							
02	T. A.		20329	-0-	20329	44683	126	1	19126	3	Y	955	645	1			686
							26	4	1051	9							
03	T. A.		27705	-0-	27705	72388	205	1	26123	3	Y	1233	1327	1			592
							21	4	1356	9							
04	102732	X	30344	-0-	-72388	-0-	129	1	28679	3	Y	1396	1183	1			805
							1536	9									
05	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	135	1	27865	3	Y	662	1099	1			368
							1	4	728	9							
06	26820	X	15275	-0-	-11545	-0-	91	1	15132	3	Y	21	280	1			109
							29	4	23	9							
07	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	74	1	18010	3	Y	923	642	1			390
							12	4	1015	9							
08	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	109	1	22900	3	Y	274	536	1			128
							301	9									
09	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	66	1	15293	3	Y	314	271	1			171
							345	9									
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					171
*11	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	72	1	12002	3	Y	55	35	1			191
							3	4	61	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 216,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,975

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-		396	1	8696	3	Y	340	309	1			196
								374	9									
02	7700	X	5241	-0-	-2459	-0-		234	1	4834	3	Y	125	160	1			161
								35	4	138	9							
03	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-		584	1	12922	3	Y	283	288	1			156
								311	9									
04	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-		619	1	13845	3	Y	307	310	1			153
								338	9									
05	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-		600	1	12489	3	Y	315	274	1			194
								1	4	347	9							
06	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-		520	1	11416	3	Y	262	283	1			173
								288	9									
07	14508	X	11753	-0-	-2755	-0-		483	1	10920	3	Y	283	292	1			164
								39	4	311	9							
08	14508	X	8932	-0-	-5576	-0-		372	1	8315	3	Y	205	223	1			146
								19	4	226	9							
09	14040	X	9284	-0-	-4756	-0-		393	1	8666	3	Y	204	182	1			168
								1	4	224	9							
10	13423	X	7557	-0-	-5866	-0-		326	1	7024	3	Y	187	191	1			164
								1	4	206	9							
11	12210	X	5734	-0-	-6476	-0-		251	1	5302	3	Y	162	158	1			168
								3	4	178	9							
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-						Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 112,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,673

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-		211	1	3713	3	Y	856	842	0			59
								1	4	942	9							
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-		202	1	3181	3	Y	655	664	0			50
								33	4	721	9							
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-		492	1	4218	3	Y	795	806	0			39
								10	4	875	9							
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-		579	1	4163	3	Y	874	865	0			48
								6	4	961	9							
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-		481	1	4052	3	Y	829	833	0			44
								1	4	912	9							
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-		549	1	4433	3	Y	796	795	0			45
								1	4	876	9							
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-		619	1	4762	3	Y	960	945	0			60
								4	4	1056	9							
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-		529	1	3824	3	Y	834	851	0			43
								1	4	917	9							
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-		533	1	4042	3	Y	771	765	0			49
								1	4	848	9							
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-		558	1	4101	3	Y	741	752	0			38
								3	4	815	9							
11	4650	X	4235	-0-	-415	-0-		412	1	3111	3	Y	646	649	0			35
								1	4	711	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-						Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 58,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,757

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2549	-0-	-830	-0-	113	1	1989	3	Y	406	412	0			27
							447	9									
02	3052	X	657	-0-	-2395	-0-	33	1	517	3	Y	93	113	0			7
							5	4	102	9							
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	3379	X	323	-0-	-3056	-0-	33	1	280	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	2460	X	211	-0-	-2249	-0-	23	1	185	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	61	1	468	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	169	1	1221	3	Y	226	216	0			10
							249	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	146	1	1108	3	Y	212	210	0			12
							233	9									
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	179	1	1319	3	Y	292	291	0			13
							1	4	321	9							
*11	3000	N	4668	-0-	1668	1668	465	1	3507	3	Y	632	614	0			31
							1	4	695	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1668					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1578	-0-	-871	-0-	71	1	1250	3	Y	234	234	0			16
							257	9									
02	2212	X	1913	-0-	-299	-0-	93	1	1461	3	Y	313	307	0			22
							15	4	344	9							
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	219	1	1879	3	Y	436	438	0			20
							4	4	480	9							
04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	241	1	1734	3	Y	269	274	0			15
							3	4	296	9							
05	3100	N	3583	-0-	483	483	336	1	2839	3	Y	370	366	0			19
							1	4	407	9							
06	2666	N	2183	-0-	-483	-0-	200	1	1610	3	Y	339	339	0			19
							373	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	212	1	1628	3	Y	348	345	0			22
							1	4	383	9							
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	212	1	1532	3	Y	382	384	0			20
							420	9									
09	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	200	1	1513	3	Y	344	341	0			23
							378	9									
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	233	1	1712	3	Y	322	328	0			17
							1	4	354	9							
*11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	200	1	1518	3	Y	324	323	0			18
							1	4	356	9							
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 24,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,681

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	129	1	2273	3	Y	570	563	0			41
							627	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	158	1	2495	3	Y	403	412	0			32
							26	4	443	9							
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	331	1	2843	3	Y	491	497	0			26
							7	4	540	9							
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	398	1	2859	3	Y	727	712	0			41
							4	4	800	9							
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	310	1	2620	3	Y	653	658	0			36
							1	4	718	9							
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	387	1	3126	3	Y	683	679	0			40
							1	4	751	9							
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	408	1	3143	3	Y	734	725	0			49
							3	4	807	9							
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	478	1	3461	3	Y	657	669	0			37
							1	4	723	9							
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	345	1	2609	3	Y	519	519	0			37
							571	9									
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	365	1	2684	3	Y	636	637	0			36
							2	4	700	9							
11	3300	X	2954	-0-	-346	-0-	282	1	2130	3	Y	492	498	0			30
							1	4	541	9							
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 41,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,565

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	501	-0-	-57	-0-	25	1	431	3	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	504	X	326	-0-	-178	-0-	18	1	281	3	Y	22	23	0			2
							3	4	24	9							
03	713	X	536	-0-	-177	-0-	52	1	446	3	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
04	690	X	559	-0-	-131	-0-	63	1	453	3	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	80	1	668	3	Y	66	65	0			2
							73	9									
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	122	1	937	3	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	108	1	780	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	75	1	569	3	Y	33	33	0			2
							36	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	383	3	Y	29	28	0			2
							32	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	468	1	3535	3	Y	713	737	0			53
							784	9									
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	442	1	3730	3	Y	727	728	0			52
							31	4	800	9							
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	324	1	2748	3	Y	625	623	0			54
							688	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	331	1	2926	3	Y	674	682	0			46
							4	4	741	9							
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	229	1	2948	3	Y	631	635	0			42
							694	9									
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	412	1	3157	3	Y	475	479	0			38
							1	4	523	9							
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	454	1	2617	3	Y	547	544	0			41
							22	4	602	9							
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	434	1	2552	3	Y	647	647	0			41
							1	4	712	9							
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	514	1	2496	3	Y	578	571	0			48
							636	9									
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	390	1	2707	3	Y	582	586	0			44
							1	4	640	9							
*11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	432	1	2640	3	Y	560	540	0			64
							11	4	616	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 43,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,759

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1930	-0-	-1480	-0-	17	1	1771	3	Y	119	84	1			173
							11	4	131	9							
02	2492	X	1576	-0-	-916	-0-	6	1	1495	3	Y	67	87	1			153
							1	4	74	9							
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	25	1	3021	3	Y	109	157	1			105
							1	4	120	9							
04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	93	1	2773	3	Y	98					203
							3	4	108	9							
05	3131	X	1502	-0-	-1629	-0-	79	1	1387	3	Y	33	80	1			156
							36	9									
06	3060	X	4	-0-	-3056	-0-	4	3			Y	-0-	65	1			91
07	3162	X	1636	-0-	-1526	-0-	50	1	1543	3	Y	39	53	1			77
							43	9									
08	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	4	1	2716	3	Y	79					156
							87	9									
09	2970	X	2161	-0-	-809	-0-	6	1	2083	3	Y	65	134	1			87
							72	9									
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	9	1	2502	3	Y	63	59	1			91
							112	4	69	9							
11	2730	X	2491	-0-	-239	-0-	8	1	2368	3	Y	80					171
							27	4	88	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 22,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1719	-0-	-885	-0-		15	1	1635	3	Y	54	39	1			83
								10	4	59	9							
02	1960	X	1255	-0-	-705	-0-		5	1	1215	3	Y	32	40	1			75
								35	9									
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-		22	1	2546	3	Y	41	68	1			48
								45	9									
04	2520	X	2050	-0-	-470	-0-		66	1	1943	3	Y	35					83
								2	4	39	9							
05	2604	X	1934	-0-	-670	-0-		103	1	1807	3	Y	22	35	1			70
								24	9									
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-		113	1	2863	3	Y	25	38	1			57
								28	9									
07	2604	X	2435	-0-	-169	-0-		76	1	2314	3	Y	41	38	1			60
								45	9									
08	2604	X	1740	-0-	-864	-0-		3	1	1708	3	Y	26					86
								29	9									
09	3000	X	1349	-0-	-1651	-0-		3	1	1329	3	Y	15	59	1			42
								17	9									
10	3100	X	1788	-0-	-1312	-0-		6	1	1686	3	Y	19	23	1			38
								75	4	21	9							
11	3000	X	1666	-0-	-1334	-0-		5	1	1603	3	Y	35					73
								19	4	39	9							
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-						Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 21,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2002	-0-	-1191	-0-		18	1	1875	3	Y	89	62	1			128
								11	4	98	9							
02	2632	X	1505	-0-	-1127	-0-		6	1	1447	3	Y	46	63	1			111
								1	4	51	9							
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-		25	1	2914	3	Y	94	123	1			82
								103	9									
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-		81	1	2382	3	Y	70					152
								2	4	77	9							
05	2480	X	1948	-0-	-532	-0-		102	1	1794	3	Y	47	67	1			132
								52	9									
06	2940	X	2251	-0-	-689	-0-		82	1	2089	3	Y	73	84	1			121
								80	9									
07	3038	X	2088	-0-	-950	-0-		62	1	1915	3	Y	101	89	1			133
								111	9									
08	3038	X	2240	-0-	-798	-0-		4	1	2139	3	Y	88					221
								97	9									
09	2550	X	1882	-0-	-668	-0-		5	1	1786	3	Y	83	182	1			122
								91	9									
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-		8	1	2317	3	Y	100	86	1			136
								104	4	110	9							
*11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-		7	1	2333	3	Y	92					228
								27	4	101	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-						Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 24,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2479	3	Y	189	189	0			8
							208	9									
02	2408	X	2260	-0-	-148	-0-	68	1	2151	3	Y	26	30	0			4
							12	4	29	9							
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	96	1	2693	3	Y	263	261	0			6
							289	9									
04	3000	N	3476	-0-	476	476	98	1	2903	3	Y	432	426	0			12
							475	9									
05	3100	N	2958	-0-	-142	334	82	1	2547	3	Y	299	301	0			10
							329	9									
06	2825	N	2491	-0-	-334	-0-	75	1	2212	3	Y	185	184	0			11
							204	9									
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	79	1	2318	3	Y	263	264	0			10
							289	9									
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	80	1	2447	3	Y	221	220	0			11
							243	9									
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	76	1	2675	3	Y	298	296	0			13
							328	9									
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	75	1	2654	3	Y	307	309	0			11
							338	9									
*11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	97	1	2954	3	Y	301	301	0			11
							331	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 32,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,784

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	203	1	5348	3	Y	710	707	0			21
							781	9									
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	146	1	4586	3	Y	112	122	0			11
							25	4	123	9							
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	182	1	5103	3	Y	751	747	0			15
							826	9									
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	174	1	5167	3	Y	698	692	0			21
							768	9									
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	175	1	5433	3	Y	863	864	0			20
							1	4	949	9							
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	174	1	5126	3	Y	569	566	0			23
							1	4	626	9							
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	177	1	5232	3	Y	566	572	0			17
							1	4	623	9							
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	174	1	5293	3	Y	554	551	0			20
							609	9									
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	146	1	5160	3	Y	585	582	0			23
							644	9									
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	147	1	5222	3	Y	625	627	0			21
							1	4	688	9							
*11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	168	1	5144	3	Y	706	704	0			23
							777	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 66,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	158	1	4168	3	Y	582	581	0			21
							640	9									
02	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	117	1	3657	3	Y	102	109	0			14
							20	4	112	9							
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	3	Y	692	688	0			18
							761	9									
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	147	1	4351	3	Y	631	626	0			23
							694	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	138	1	4278	3	Y	596	599	0			20
							656	9									
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	137	1	4058	3	Y	471	468	0			23
							1	4	518	9							
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	144	1	4213	3	Y	473	478	0			18
							520	9									
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	136	1	4141	3	Y	490	487	0			21
							539	9									
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	120	1	4232	3	Y	543	540	0			24
							597	9									
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	121	1	4267	3	Y	561	563	0			22
							617	9									
*11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	133	1	4086	3	Y	646	644	0			24
							711	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 53,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,787

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	913	3	Y	192	122	0			236
							2	4	211	9							
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	34	36	0			234
							5	4	37	9							
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	71	72	0			233
							1	4	78	9							
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	753	3	Y	97	96	0			234
							1	4	107	9							
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	838	3	Y	135	135	0			234
							1	4	149	9							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	50	51	0			233
							55	9									
07	930	N	783	-0-	-147	-0-	24	1	715	3	Y	37	38	0			232
							3	4	41	9							
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	57	1	1364	3	Y	78	78	0			232
							1	4	86	9							
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	3	Y	121	119	0			234
							1	4	133	9							
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	120	1	1685	3	Y	113	114	0			233
							1	4	124	9							
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	96	1	1674	3	Y	111	111	0			233
							4	4	122	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 13,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	552	1	12679	3	Y	329	297	1			32
							3	4	362	9							
02	5824	X	5147	-0-	-677	-0-	222	1	4790	3	Y	115	128	1			19
							8	4	127	9							
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	452	1	10213	3	Y	229	232	1			16
							252	9									
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	349	1	7755	3	Y	191	188	1			19
							2	4	210	9							
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	483	1	7040	3	Y	165	163	1			21
							2	4	182	9							
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	849	1	7675	3	Y	305	292	1			34
							1	4	336	9							
07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	586	1	7958	3	Y	368	382	1			20
							405	9									
08	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	446	1	8016	3	Y	294	291	1			23
							9	4	323	9							
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	411	1	7953	3	Y	300	270	1			53
							330	9									
10	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	426	1	8156	3	Y	269	278	1			44
							296	9									
11	7860	X	6587	-0-	-1273	-0-	275	1	6085	3	Y	189	198	1			35
							19	4	208	9							
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 96,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	2724	-0-	-3631	-0-	114	1	2527	3	Y	69	28	0			600
							7	4	76	9							
02	5740	X	3254	-0-	-2486	-0-	123	1	3029	3	Y	66	68	0			598
							29	4	73	9							
03	6355	X	3895	-0-	-2460	-0-	137	1	3655	3	Y	91	91	0			598
							3	4	100	9							
04	5160	X	877	-0-	-4283	-0-	33	1	821	3	Y	20	21	0			597
							1	4	22	9							
05	3751	X	1363	-0-	-2388	-0-	48	1	1226	3	Y	80	80	0			597
							1	4	88	9							
06	3780	X	1817	-0-	-1963	-0-	60	1	1519	3	Y	215	213	0			599
							1	4	237	9							
07	1519	X	1517	-0-	-2	-0-	44	1	1267	3	Y	183	183	0			599
							5	4	201	9							
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	87	1	2075	3	Y	118	119	0			598
							1	4	130	9							
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2312	3	Y	106	105	0			599
							2	4	117	9							
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	132	1	1860	3	Y	72	74	0			597
							1	4	79	9							
*11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	111	1	1935	3	Y	75	75	0			597
							4	4	83	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					597

TOTAL GAS PROD: 24,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	165	110	0			242
							2	4	182	9							
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	157	157	0			242
							5	4	173	9							
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	3	Y	693	686	0			249
							1	4	762	9							
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	32	1	789	3	Y	501	502	0			248
							1	4	551	9							
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	3	Y	201	204	0			245
							1	4	221	9							
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1199	3	Y	451	449	0			247
							1	4	496	9							
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	3	Y	367	367	0			247
							5	4	404	9							
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	47	1	1132	3	Y	135	138	0			244
							1	4	149	9							
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	3	Y	28	28	0			244
							1	4	31	9							
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	140	1	1969	3	Y	37	37	0			244
							1	4	41	9							
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	3	Y	183	182	0			245
							4	4	201	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 17,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,918

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	484	1	2826	3	Y	381	381	0			29
							1	4	419	9							
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	255	1	2303	3	Y	375	374	0			30
							3	4	413	9							
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	278	1	2394	3	Y	361	360	0			31
							397	9									
04	3510	X	2860	-0-	-650	-0-	265	1	2256	3	Y	305	307	0			29
							3	4	336	9							
05	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	268	1	2422	3	Y	364	358	0			35
							400	9									
06	3510	X	2253	-0-	-1257	-0-	178	1	1868	3	Y	188	192	0			31
							207	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	277	1	2685	3	Y	301	299	0			33
							4	4	331	9							
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	250	1	2901	3	Y	382	378	0			37
							420	9									
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	246	1	2740	3	Y	281	295	0			23
							2	4	309	9							
10	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	255	1	2670	3	Y	326	319	0			30
							359	9									
11	3450	X	3194	-0-	-256	-0-	262	1	2545	3	Y	352	353	0			29
							387	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 34,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,616

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	181	1	3190	3	Y	684	648	0			47
							1	4	752	9							
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	133	1	2104	3	Y	298	319	0			26
							22	4	328	9							
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	331	1	2845	3	Y	452	454	0			24
							7	4	497	9							
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	312	1	2250	3	Y	433	431	0			26
							4	4	476	9							
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	259	1	2186	3	Y	496	494	0			28
							1	4	546	9							
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	193	1	1560	3	Y	365	370	0			23
							402	9									
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	219	1	1681	3	Y	441	434	0			30
							1	4	485	9							
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	260	1	1878	3	Y	464	468	0			26
							510	9									
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	268	1	2024	3	Y	461	455	0			32
							507	9									
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	281	1	2065	3	Y	474	479	0			27
							1	4	521	9							
*11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	225	1	1706	3	Y	385	389	0			23
							1	4	424	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 31,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,953

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2998	-0-	-102	805	136	1	2396	3	Y	423	422	0			29
							1	4	465	9							
02	2608	N	1803	-0-	-805	-0-	91	1	1429	3	Y	244	254	0			19
							15	4	268	9							
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	167	1	1431	3	Y	270	276	0			13
							3	4	297	9							
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	274	1	1971	3	Y	318	314	0			17
							3	4	350	9							
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	222	1	1870	3	Y	200	206	0			11
							220	9									
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	219	1	1770	3	Y	359	350	0			20
							395	9									
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	272	1	2090	3	Y	350	348	0			22
							2	4	385	9							
08	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	241	1	1742	3	Y	355	359	0			18
							391	9									
09	2610	X	1784	-0-	-826	-0-	173	1	1308	3	Y	275	276	0			17
							303	9									
10	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	241	1	1772	3	Y	391	390	0			18
							1	4	430	9							
11	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	256	1	1933	3	Y	355	356	0			17
							1	4	391	9							
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 25,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,540

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	135	1	2392	3	Y	662	653	0			40
							1	4	728	9							
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	171	1	2675	3	Y	658	655	0			43
							27	4	724	9							
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	397	1	3401	3	Y	888	894	0			37
							8	4	977	9							
04	3870	X	1817	-0-	-2053	-0-	177	1	1271	3	Y	334	357	0			14
							2	4	367	9							
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	373	1	3148	3	Y	713	696	0			31
							1	4	784	9							
06	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	324	1	2615	3	Y	665	663	0			33
							732	9									
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	388	1	2982	3	Y	732	723	0			42
							2	4	805	9							
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	431	1	3116	3	Y	691	701	0			32
							1	4	760	9							
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	331	1	2506	3	Y	525	526	0			31
							578	9									
10	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	290	1	2129	3	Y	507	516	0			22
							1	4	558	9							
11	3330	X	1658	-0-	-1672	-0-	157	1	1190	3	Y	282	292	0			12
							1	4	310	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 37,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,657

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	415	1	3921	3	Y	354	350	0			56
							389	9									
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	266	1	4092	3	Y	333	342	0			47
							366	9									
03	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	149	1	3750	3	Y	305	304	0			48
							336	9									
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	421	1	4317	3	Y	306	314	0			40
							337	9									
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	629	1	5300	3	Y	324	328	0			36
							356	9									
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	601	1	4630	3	Y	260	259	0			37
							286	9									
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	619	1	4701	3	Y	268	268	0			37
							295	9									
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	649	1	4800	3	Y	288	288	0			37
							317	9									
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	669	1	4994	3	Y	292	289	0			40
							321	9									
10	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	747	1	5429	3	Y	293	295	0			38
							322	9									
*11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	830	1	5963	3	Y	321	310	0			49
							353	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 61,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,344

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	907	1	8583	3	Y	563	566	0			89
							619	9									
02	8680	X	8418	-0-	-262	-0-	486	1	7475	3	Y	415	434	0			70
							457	9									
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	395	1	9960	3	Y	568	558	0			80
							625	9									
04	10470	X	10463	-0-	-7	-0-	880	1	9029	3	Y	504	519	0			65
							554	9									
05	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1131	1	9528	3	Y	485	493	0			57
							534	9									
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	1227	1	9456	3	Y	437	432	0			62
							481	9									
07	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	1441	1	10947	3	Y	493	491	0			64
							542	9									
08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	1465	1	10839	3	Y	506	507	0			63
							557	9									
09	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	1351	1	10088	3	Y	439	437	0			65
							483	9									
10	12586	X	12463	-0-	-123	-0-	1449	1	10532	3	Y	438	441	0			62
							482	9									
*11	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	1567	1	11248	3	Y	479	462	0			79
							527	9									
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 125,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,327

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	45	1	3952	3	Y	365	364	0			32
							2	4	402	9							
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	68	1	3673	3	Y	382	394	0			20
							15	4	420	9							
03	4588	X	3972	-0-	-616	-0-	78	1	3432	3	Y	417	418	0			19
							3	4	459	9							
04	4440	X	1440	-0-	-3000	-0-	30	1	1256	3	Y	140	142	0			17
							154	9									
05	4588	X	2163	-0-	-2425	-0-	40	1	1897	3	Y	205	201	0			21
							226	9									
06	4440	X	2188	-0-	-2252	-0-	44	1	1962	3	Y	165	171	0			15
							182	9									
07	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	42	1	1902	3	Y	170	170	0			15
							187	9									
08	2325	X	1711	-0-	-614	-0-	38	1	1519	3	Y	140	138	0			17
							154	9									
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	53	1	2383	3	Y	210	209	0			18
							231	9									
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	48	1	2751	3	Y	256	257	0			17
							282	9									
*11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	72	1	2826	3	Y	269	269	0			17
							1	4	296	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 31,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	2717	3	Y	472	474	0			8
							519	9									
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	3193	X	1177	-0-	-2016	-0-	45	1	940	3	Y	173	172	0			1
							2	4	190	9							
04	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	87	1	2328	3	Y	426	425	0			2
							2	4	469	9							
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	3	Y	515	513	0			4
							1	4	567	9							
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	116	1	3076	3	Y	535	535	0			4
							2	4	589	9							
07	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	74	1	1880	3	Y	346	345	0			5
							16	4	381	9							
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	2336	3	Y	429	429	0			5
							472	9									
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	119	1	2885	3	Y	482	478	0			9
							1	4	530	9							
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	128	1	3095	3	Y	474	477	0			6
							1	4	521	9							
*11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	132	1	3076	3	Y	498	499	0			5
							1	4	548	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 31,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,350

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	456	1	9999	3	Y	329	299	1			198
							362	9									
02	9352	X	6683	-0-	-2669	-0-	299	1	6176	3	Y	148	178	1			168
							45	4	163	9							
03	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	660	1	14608	3	Y	364	366	1			166
							400	9									
04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	565	1	12626	3	Y	309	318	1			157
							340	9									
05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	590	1	12276	3	Y	330	287	1			200
							1	4	363	9							
06	10020	X	8485	-0-	-1535	-0-	361	1	7916	3	Y	189	223	1			166
							208	9									
07	12648	X	10292	-0-	-2356	-0-	426	1	9608	3	Y	204	213	1			157
							34	4	224	9							
08	12648	X	11571	-0-	-1077	-0-	485	1	10821	3	Y	219	227	1			149
							24	4	241	9							
09	12240	X	9217	-0-	-3023	-0-	390	1	8593	3	Y	212	187	1			174
							1	4	233	9							
10	12648	X	9217	-0-	-3431	-0-	398	1	8586	3	Y	211	212	1			173
							1	4	232	9							
11	11190	X	769	-0-	-10421	-0-	34	1	717	3	Y	16	47	1			142
							18	9									
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 109,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,531

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	528	1	11576	3	Y	275	233	1			259
							303	9									
02	9296	X	7163	-0-	-2133	-0-	324	1	6669	3	Y	111	135	1			235
							48	4	122	9							
03	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	711	1	15741	3	Y	276	277	1			234
							304	9									
04	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	546	1	12223	3	Y	257	262	1			229
							283	9									
05	10292	X	10245	-0-	-47	-0-	459	1	9561	3	Y	204	182	1			251
							1	4	224	9							
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	506	1	11113	3	Y	200	211	1			240
							220	9									
07	13144	X	9924	-0-	-3220	-0-	412	1	9297	3	Y	165	178	1			227
							33	4	182	9							
08	13144	X	9241	-0-	-3903	-0-	389	1	8694	3	Y	125	136	1			216
							20	4	138	9							
09	12720	X	9905	-0-	-2815	-0-	421	1	9285	3	Y	180	155	1			241
							1	4	198	9							
10	12245	X	9301	-0-	-2944	-0-	406	1	8744	3	Y	136	142	1			235
							1	4	150	9							
11	11850	X	6589	-0-	-5261	-0-	292	1	6191	3	Y	93	96	1			232
							4	4	102	9							
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 116,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9933	-0-	-948	-0-	420	1	9225	3	Y	262	246	1			171
							288	9									
02	9828	X	6199	-0-	-3629	-0-	277	1	5710	3	Y	155	172	1			154
							41	4	171	9							
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	552	1	12224	3	Y	347	348	1			153
							382	9									
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	424	1	9494	3	Y	243	258	1			138
							267	9									
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	448	1	9338	3	Y	287	248	1			177
							1	4	316	9							
06	11130	X	9913	-0-	-1217	-0-	420	1	9221	3	Y	247	264	1			160
							272	9									
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	443	1	9995	3	Y	232	246	1			146
							35	4	255	9							
08	9920	X	9127	-0-	-793	-0-	380	1	8484	3	Y	222	233	1			135
							19	4	244	9							
09	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	456	1	10074	3	Y	311	270	1			176
							2	4	342	9							
10	9920	X	9623	-0-	-297	-0-	413	1	8892	3	Y	288	292	1			172
							1	4	317	9							
11	9600	X	8530	-0-	-1070	-0-	371	1	7868	3	Y	260	253	1			179
							5	4	286	9							
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 108,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	16020	-0-	-1526	-0-	683	1	14992	3	Y	314	299	1			256
							345	9									
02	15848	X	9417	-0-	-6431	-0-	424	1	8740	3	Y	173	198	1			231
							63	4	190	9							
03	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	747	1	16574	3	Y	350	357	1			224
							1	4	385	9							
04	16980	X	15354	-0-	-1626	-0-	643	1	14381	3	Y	300	310	1			214
							330	9									
05	17484	X	15752	-0-	-1732	-0-	703	1	14650	3	Y	361	311	1			264
							2	4	397	9							
06	16980	X	15435	-0-	-1545	-0-	656	1	14417	3	Y	328	348	1			244
							1	4	361	9							
07	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	631	1	14265	3	Y	233	259	1			218
							51	4	256	9							
08	14942	X	13990	-0-	-952	-0-	587	1	13110	3	Y	240	251	1			207
							29	4	264	9							
09	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	630	1	13892	3	Y	237	210	1			234
							2	4	261	9							
10	14942	X	6678	-0-	-8264	-0-	291	1	6281	3	Y	95	120	1			209
							1	4	105	9							
11	14460	X	11209	-0-	-3251	-0-	498	1	10527	3	Y	162	148	1			223
							6	4	178	9							
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 151,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,793

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	Y	79	78	0			1
							4	4	87	9							
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	71	72	0			-0-
							78	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	114	1	2002	3	Y	703	694	0			49
							773	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	Y	580	585	0			44
							14	4	638	9							
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	210	1	1799	3	Y	655	666	0			33
							4	4	721	9							
04	3000	N	3200	-0-	200	200	325	1	2343	3	Y	480	485	0			28
							4	4	528	9							
05	2923	N	2723	-0-	-200	-0-	251	1	2121	3	Y	318	327	0			19
							1	4	350	9							
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	197	1	1589	3	Y	520	508	0			31
							572	9									
07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	214	1	1639	3	Y	586	577	0			40
							1	4	645	9							
08	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	192	1	1390	3	Y	509	519	0			30
							560	9									
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	204	1	1542	3	Y	483	478	0			35
							531	9									
10	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	200	1	1469	3	Y	450	458	0			27
							1	4	495	9							
*11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	295	1	2233	3	Y	723	709	0			41
							1	4	795	9							
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 28,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,007

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	114	1	2008	3	Y	624	618	0			40
							686	9									
02	2744	X	2281	-0-	-463	-0-	105	1	1645	3	Y	467	475	0			32
							17	4	514	9							
03	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	207	1	1773	3	Y	451	464	0			19
							4	4	496	9							
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	285	1	2052	3	Y	516	510	0			25
							3	4	568	9							
05	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	241	1	2036	3	Y	628	624	0			29
							1	4	691	9							
06	3000	N	3048	-0-	48	48	261	1	2103	3	Y	622	620	0			31
							684	9									
07	3007	X	2023	-0-	-984	-0-	176	1	1350	3	Y	451	456	0			26
							1	4	496	9							
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	292	1	2108	3	Y	584	584	0			26
							642	9									
09	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	278	1	2101	3	Y	532	528	0			30
							585	9									
10	3162	X	1463	-0-	-1699	-0-	142	1	1049	3	Y	246	266	0			10
							1	4	271	9							
11	3060	X	1834	-0-	-1226	-0-	159	1	1204	3	Y	427	418	0			19
							1	4	470	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 27,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,548

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	116	1	2041	3	Y	473	468	0			33
							520	9									
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121	1	1894	3	Y	380	384	0			29
							19	4	418	9							
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	260	1	2225	3	Y	507	512	0			24
							5	4	558	9							
04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	181	1	1299	3	Y	433	434	0			23
							2	4	476	9							
05	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	137	1	1155	3	Y	442	443	0			22
							486	9									
06	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	144	1	1162	3	Y	304	309	0			17
							334	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	213	1	1639	3	Y	564	546	0			35
							1	4	620	9							
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	3	Y	431	443	0			23
							474	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	216	1	1632	3	Y	474	466	0			31
							521	9									
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	259	1	1904	3	Y	516	520	0			27
							1	4	568	9							
*11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	242	1	1829	3	Y	454	456	0			25
							1	4	499	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 25,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,978

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	126	1	2207	3	Y	600	596	0			42
							660	9									
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	208	1	3260	3	Y	759	746	0			55
							33	4	835	9							
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	305	1	2611	3	Y	673	695	0			33
							6	4	740	9							
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	293	1	2107	3	Y	852	839	0			46
							3	4	937	9							
05	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	227	1	1917	3	Y	834	837	0			43
							1	4	917	9							
06	3000	X	1818	-0-	-1182	-0-	154	1	1240	3	Y	385	406	0			22
							424	9									
07	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	177	1	1363	3	Y	434	429	0			27
							1	4	477	9							
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	200	1	1442	3	Y	467	471	0			23
							514	9									
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	272	1	2060	3	Y	705	685	0			43
							776	9									
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	223	1	1635	3	Y	549	565	0			27
							1	4	604	9							
*11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	246	1	1857	3	Y	663	656	0			34
							1	4	729	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 31,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,921

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	449	1	9841	3	Y	325	304	1			260
							358	9									
02	8932	X	6576	-0-	-2356	-0-	293	1	6049	3	Y	173	198	1			235
							44	4	190	9							
03	9889	X	7845	-0-	-2044	-0-	329	1	7285	3	Y	210	231	1			214
							231	9									
04	9570	X	7694	-0-	-1876	-0-	321	1	7174	3	Y	181	189	1			206
							199	9									
05	9889	X	7037	-0-	-2852	-0-	313	1	6529	3	Y	176	154	1			228
							1	4	194	9							
06	9570	X	7436	-0-	-2134	-0-	320	1	7027	3	Y	81	103	1			206
							89	9									
07	7130	X	5678	-0-	-1452	-0-	238	1	5366	3	Y	50	60	1			196
							19	4	55	9							
08	7130	X	6723	-0-	-407	-0-	281	1	6277	3	Y	137	133	1			200
							14	4	151	9							
09	6900	X	4695	-0-	-2205	-0-	198	1	4383	3	Y	103	94	1			209
							1	4	113	9							
10	7130	X	5714	-0-	-1416	-0-	246	1	5303	3	Y	149	141	1			217
							1	4	164	9							
11	6900	X	6262	-0-	-638	-0-	277	1	5869	3	Y	102	103	1			216
							4	4	112	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 76,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	747	-0-	747	747	17	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	185	-0-	185	932	4	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	325	-0-	325	1257	7	1	306	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
07	1499	N	242	-0-	-1257	-0-	5	1	218	3	Y	17	17	0			-0-
						19	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	4	1	157	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	904	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	19	1	724	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6546	-0-	-57	-0-	64	1	5565	3	Y	832	834	0			83
							2	4	915	9							
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	120	1	6489	3	Y	823	861	0			45
							27	4	905	9							
03	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	234	1	10206	3	Y	1487	1485	0			47
							7	4	1636	9							
04	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	127	1	5281	3	Y	527	538	0			36
							580	9									
05	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	212	1	9953	3	Y	1067	1048	0			55
							1	4	1174	9							
06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	209	1	9300	3	Y	971	991	0			35
							1	4	1068	9							
07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	214	1	9793	3	Y	947	945	0			37
							1	4	1042	9							
08	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	272	1	10831	3	Y	1065	1053	0			49
							1172	9									
09	9960	X	6213	-0-	-3747	-0-	122	1	5497	3	Y	540	542	0			47
							594	9									
10	10292	X	5125	-0-	-5167	-0-	76	1	4308	3	Y	674	674	0			47
							741	9									
11	9960	X	6217	-0-	-3743	-0-	134	1	5291	3	Y	717	719	0			45
							3	4	789	9							
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 94,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,650

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	103	1	1812	3	Y	583	573	0			38
							641	9									
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	140	1	2186	3	Y	568	566	0			40
							22	4	625	9							
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	233	1	2003	3	Y	576	590	0			26
							5	4	634	9							
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	264	1	1897	3	Y	701	692	0			35
							3	4	771	9							
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	217	1	1826	3	Y	664	668	0			31
							730	9									
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	239	1	1924	3	Y	663	660	0			34
							729	9									
07	2294	X	1962	-0-	-332	-0-	159	1	1218	3	Y	531	534	0			31
							1	4	584	9							
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	249	1	1801	3	Y	635	637	0			29
							699	9									
09	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	178	1	1350	3	Y	556	552	0			33
							612	9									
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	241	1	1768	3	Y	623	627	0			29
							1	4	685	9							
11	2220	N	1873	-0-	-347	-0-	155	1	1164	3	Y	504	508	0			25
							554	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 28,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,604

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	343	1	8792	3	Y	412	412	0			2
							1	4	453	9							
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	224	1	5364	3	Y	284	282	0			4
							5	4	312	9							
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	479	1	9916	3	Y	590	591	0			3
							19	4	649	9							
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	333	1	8923	3	Y	535	536	0			2
							8	4	589	9							
05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	341	1	9440	3	Y	542	541	0			3
							3	4	596	9							
06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	334	1	8836	3	Y	522	522	0			3
							5	4	574	9							
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	328	1	8241	3	Y	502	499	0			6
							68	4	552	9							
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	102	1	2494	3	Y	151	156	0			1
							166	9									
09	1560	X	627	-0-	-933	-0-	17	1	414	3	Y	178	176	0			3
							196	9									
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	123	1	2860	3	Y	1185	1173	0			12
							1	4	1304	9							
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 73,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,901

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	257	1	6596	3	Y	852	851	0			6
							1	4	937	9							
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	256	1	6138	3	Y	948	940	0			14
							6	4	1043	9							
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	312	1	6454	3	Y	926	934	0			6
							12	4	1019	9							
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	175	1	4676	3	Y	565	567	0			4
							4	4	622	9							
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	162	1	4516	3	Y	629	628	0			5
							2	4	692	9							
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	175	1	4646	3	Y	686	686	0			5
							3	4	755	9							
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	241	1	6057	3	Y	811	804	0			12
							50	4	892	9							
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	234	1	5725	3	Y	594	599	0			7
							1	4	653	9							
09	4890	X	4723	-0-	-167	-0-	172	1	4145	3	Y	368	366	0			9
							1	4	405	9							
10	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	184	1	4462	3	Y	345	348	0			6
							2	4	380	9							
11	4890	X	4535	-0-	-355	-0-	179	1	4156	3	Y	181	183	0			4
							1	4	199	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 67,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,905

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5541	-0-	-1558	-0-	186	1	4776	3	Y	525	527	0			8
							1	4	578	9							
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	245	1	5892	3	Y	664	659	0			13
							6	4	730	9							
03	7099	X	5685	-0-	-1414	-0-	234	1	4826	3	Y	560	566	0			7
							9	4	616	9							
04	6870	X	6302	-0-	-568	-0-	201	1	5396	3	Y	636	637	0			6
							5	4	700	9							
05	7099	X	6719	-0-	-380	-0-	208	1	5766	3	Y	675	675	0			6
							2	4	743	9							
06	6870	X	5114	-0-	-1756	-0-	164	1	4349	3	Y	544	544	0			6
							3	4	598	9							
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	256	1	6424	3	Y	793	786	0			13
							53	4	872	9							
08	6727	X	6706	-0-	-21	-0-	235	1	5732	3	Y	671	676	0			8
							1	4	738	9							
09	6510	X	6296	-0-	-214	-0-	222	1	5381	3	Y	628	623	0			13
							2	4	691	9							
10	6913	X	5673	-0-	-1240	-0-	202	1	4890	3	Y	526	531	0			8
							2	4	579	9							
*11	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	310	1	7203	3	Y	706	705	0			9
							2	4	777	9							
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 70,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,928

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	204	1	5259	3	Y	879	878	0			13
							1	4	967	9							
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	191	1	4594	3	Y	813	807	0			19
							5	4	894	9							
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	282	1	5832	3	Y	1051	1056	0			14
							11	4	1156	9							
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	156	1	4179	3	Y	679	682	0			11
							4	4	747	9							
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	160	1	4416	3	Y	663	663	0			11
							1	4	729	9							
06	4590	X	3860	-0-	-730	-0-	121	1	3201	3	Y	487	488	0			10
							2	4	536	9							
07	5270	X	4617	-0-	-653	-0-	149	1	3755	3	Y	620	615	0			15
							31	4	682	9							
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	179	1	4370	3	Y	672	675	0			12
							1	4	739	9							
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	182	1	4411	3	Y	601	597	0			16
							2	4	661	9							
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	239	1	5791	3	Y	578	583	0			11
							2	4	636	9							
*11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	316	1	7326	3	Y	702	701	0			12
							2	4	772	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 63,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,745

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-		204	1	3600	3	Y	1269	1246	0			80
								1	4	1396	9							
02	4060	X	3871	-0-	-189	-0-		167	1	2623	3	Y	958	972	0			66
								27	4	1054	9							
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-		397	1	3408	3	Y	1378	1384	0			60
								8	4	1516	9							
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-		455	1	3273	3	Y	1090	1096	0			54
								5	4	1199	9							
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-		413	1	3484	3	Y	1057	1062	0			49
								1	4	1163	9							
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-		436	1	3528	3	Y	1003	1001	0			51
								1	4	1103	9							
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-		386	1	2967	3	Y	838	841	0			48
								2	4	922	9							
08	4216	X	4029	-0-	-187	-0-		389	1	2819	3	Y	745	760	0			33
								1	4	820	9							
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-		465	1	3519	3	Y	988	964	0			57
								1087	9									
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-		562	1	4131	3	Y	1157	1161	0			53
								3	4	1273	9							
*11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-		455	1	3436	3	Y	1016	1020	0			49
								1	4	1118	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-						Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 53,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,499

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	11041	-0-	-4366	-0-		433	1	10225	3	Y	348	400	1			78
								383	9									
02	16604	X	2908	-0-	-13696	-0-		122	1	2689	3	Y	88	112	1			54
								97	9									
03	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-		800	1	18705	3	Y	566	531	1			89
								623	9									
04	16230	X	15446	-0-	-784	-0-		620	1	14323	3	Y	457	453	1			93
								503	9									
05	15872	X	10834	-0-	-5038	-0-		443	1	10071	3	Y	291	293	1			91
								320	9									
06	18420	X	13206	-0-	-5214	-0-		533	1	12254	3	Y	381	373	1			99
								419	9									
07	17050	X	15635	-0-	-1415	-0-		648	1	14573	3	Y	376	411	1			64
								414	9									
08	17050	X	13718	-0-	-3332	-0-		559	1	12754	3	Y	363	347	1			80
								6	4	399	9							
09	15450	X	11846	-0-	-3604	-0-		491	1	11032	3	Y	294	254	1			120
								323	9									
10	15624	X	14489	-0-	-1135	-0-		617	1	13516	3	Y	324	313	1			131
								356	9									
11	15120	X	9095	-0-	-6025	-0-		381	1	8431	3	Y	251	269	1			113
								7	4	276	9							
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-						Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 138,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	13115	-0-	-3842	-0-	513	1	12122	3	Y	436	461	1			78
							480	9									
02	15316	X	8410	-0-	-6906	-0-	351	1	7770	3	Y	263	258	1			83
							289	9									
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	582	1	13621	3	Y	423	437	1			69
							465	9									
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	544	1	12557	3	Y	408	401	1			76
							449	9									
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	540	1	12285	3	Y	351	336	1			91
							386	9									
06	14190	X	11997	-0-	-2193	-0-	484	1	11127	3	Y	351	356	1			86
							386	9									
07	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	526	1	11838	3	Y	356	387	1			55
							392	9									
08	12307	X	8220	-0-	-4087	-0-	335	1	7632	3	Y	226	227	1			54
							4	4	249	9							
09	11910	X	5560	-0-	-6350	-0-	230	1	5165	3	Y	150	135	1			69
							165	9									
10	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	609	1	13339	3	Y	411	346	1			134
							452	9									
11	11910	X	8262	-0-	-3648	-0-	347	1	7656	3	Y	230	260	1			104
							6	4	253	9							
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 124,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,605

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	659	1	15568	3	Y	381	406	1			80
							419	9									
02	14784	X	8194	-0-	-6590	-0-	346	1	7643	3	Y	186	191	1			75
							205	9									
03	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	663	1	15499	3	Y	326	335	1			66
							359	9									
04	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	686	1	15845	3	Y	313	307	1			72
							344	9									
05	16368	X	15946	-0-	-422	-0-	659	1	14991	3	Y	269	258	1			83
							296	9									
06	15840	X	15589	-0-	-251	-0-	636	1	14613	3	Y	309	306	1			86
							340	9									
07	17453	X	15911	-0-	-1542	-0-	663	1	14916	3	Y	302	329	1			59
							332	9									
08	17453	X	15030	-0-	-2423	-0-	618	1	14107	3	Y	271	262	1			68
							7	4	298	9							
09	16890	X	14658	-0-	-2232	-0-	612	1	13765	3	Y	255	217	1			106
							281	9									
10	16120	X	15251	-0-	-869	-0-	653	1	14309	3	Y	263	257	1			112
							289	9									
11	15600	X	8609	-0-	-6991	-0-	365	1	8076	3	Y	146	174	1			84
							7	4	161	9							
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 159,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	13903	-0-		-6154		-0-	550	1	12975	3	Y	344	398	1			74
									378	9									
02	18116	X	9209	-0-		-8907		-0-	388	1	8576	3	Y	223	220	1			77
									245	9									
03	20057	X	17893	-0-		-2164		-0-	716	1	16736	3	Y	401	408	1			70
									441	9									
04	19410	X	12786	-0-		-6624		-0-	518	1	11969	3	Y	272	278	1			64
									299	9									
05	19685	X	18391	-0-		-1294		-0-	760	1	17281	3	Y	318	296	1			86
									350	9									
06	18748	X	18748	-0-		-0-		-0-	763	1	17549	3	Y	395	386	1			95
									1	4	435	9							
07	20207	X	20207	-0-		-0-		-0-	839	1	18878	3	Y	445	475	1			65
									490	9									
08	18486	X	18486	-0-		-0-		-0-	760	1	17330	3	Y	353	344	1			74
									8	4	388	9							
09	17671	X	17671	-0-		-0-		-0-	736	1	16555	3	Y	345	291	1			128
									380	9									
10	18460	X	18460	-0-		-0-		-0-	787	1	17242	3	Y	392	374	1			146
									431	9									
*11	10272	X	10272	-0-		-0-		-0-	434	1	9592	3	Y	216	258	1			104
									8	4	238	9							
12	9207	X	NO RPT	-0-		-9207		-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 176,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,704

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8965	X	8965	-0-		-0-		-0-	94	1	8119	3	Y	681	681	0			49
									3	4	749	9							
02	4956	X	4617	-0-		-339		-0-	77	1	4207	3	Y	286	311	0			24
									18	4	315	9							
03	5641	X	5641	-0-		-0-		-0-	116	1	5063	3	Y	416	416	0			24
									4	4	458	9							
04	5310	X	4983	-0-		-327		-0-	105	1	4399	3	Y	435	439	0			20
									479	9									
05	5511	X	5511	-0-		-0-		-0-	103	1	4814	3	Y	540	531	0			29
									594	9									
06	5310	X	4963	-0-		-347		-0-	98	1	4361	3	Y	458	468	0			19
									504	9									
07	5642	X	4646	-0-		-996		-0-	90	1	4113	3	Y	403	403	0			19
									443	9									
08	5642	X	4879	-0-		-763		-0-	107	1	4265	3	Y	461	456	0			24
									507	9									
09	5460	X	5460	-0-		-0-		-0-	107	1	4807	3	Y	496	494	0			26
									546	9									
10	5869	X	5869	-0-		-0-		-0-	92	1	5232	3	Y	495	497	0			24
									545	9									
*11	5165	X	5165	-0-		-0-		-0-	115	1	4543	3	Y	459	461	0			22
									2	4	505	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-		-4867		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 60,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	0			50
02	6972	X	2288	-0-	-4684	-0-	39	1	2091	3	Y	135	163	0			22
							9	4	149	9							
03	7719	X	2984	-0-	-4735	-0-	62	1	2697	3	Y	203	204	0			21
							2	4	223	9							
04	7200	X	3902	-0-	-3298	-0-	85	1	3532	3	Y	259	262	0			18
							285	9									
05	6665	X	5876	-0-	-789	-0-	112	1	5259	3	Y	459	450	0			27
							505	9									
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	113	1	5008	3	Y	425	435	0			17
							468	9									
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	136	1	6236	3	Y	514	512	0			19
							1	4	565	9							
08	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	121	1	4809	3	Y	424	420	0			23
							466	9									
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	148	1	6675	3	Y	497	494	0			26
							1	4	547	9							
10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	114	1	6480	3	Y	413	416	0			23
							454	9									
*11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	156	1	6170	3	Y	465	466	0			22
							3	4	512	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 54,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,794

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	92	1	7930	3	Y	572	572	0			30
							3	4	629	9							
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	91	1	4870	3	Y	343	361	0			12
							20	4	377	9							
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	124	1	5430	3	Y	446	447	0			11
							4	4	491	9							
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	105	1	4371	3	Y	349	352	0			8
							384	9									
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	3812	3	Y	347	342	0			13
							382	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	Y	342	349	0			6
							376	9									
07	5642	X	3761	-0-	-1881	-0-	73	1	3326	3	Y	329	329	0			6
							362	9									
08	5642	X	3993	-0-	-1649	-0-	88	1	3506	3	Y	363	359	0			10
							399	9									
09	4860	X	3732	-0-	-1128	-0-	73	1	3281	3	Y	344	343	0			11
							378	9									
10	4340	X	3649	-0-	-691	-0-	57	1	3236	3	Y	324	325	0			10
							356	9									
11	4200	X	3538	-0-	-662	-0-	78	1	3119	3	Y	308	309	0			9
							2	4	339	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 52,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3904	X	3904	-0-	-0-		-0-		130	1	3320	3	Y	413	414	0			5
									454	9									
02	3819	X	3819	-0-	-0-		-0-		135	1	3227	3	Y	413	410	0			8
									3	4	454	9							
03	3790	X	3790	-0-	-0-		-0-		153	1	3171	3	Y	418	421	0			5
									6	4	460	9							
04	3628	X	3628	-0-	-0-		-0-		115	1	3089	3	Y	383	384	0			4
									3	4	421	9							
05	3625	X	3625	-0-	-0-		-0-		112	1	3119	3	Y	357	357	0			4
									1	4	393	9							
06	3983	X	3983	-0-	-0-		-0-		129	1	3410	3	Y	402	402	0			4
									2	4	442	9							
07	3317	X	3045	-0-	-272		-0-		101	1	2547	3	Y	342	340	0			6
									21	4	376	9							
08	3968	X	3968	-0-	-0-		-0-		141	1	3467	3	Y	326	328	0			4
									1	4	359	9							
09	3554	X	3554	-0-	-0-		-0-		126	1	3040	3	Y	352	349	0			7
									1	4	387	9							
10	3317	X	2670	-0-	-647		-0-		93	1	2258	3	Y	289	292	0			4
									1	4	318	9							
11	3210	X	2233	-0-	-977		-0-		80	1	1842	3	Y	283	284	0			3
									311	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 38,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,978

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5605	-0-	-1587		-0-		195	1	5013	3	Y	360	363	0			10
									1	4	396	9							
02	6440	X	3481	-0-	-2959		-0-		124	1	2967	3	Y	352	350	0			12
									3	4	387	9							
03	7006	X	5840	-0-	-1166		-0-		239	1	4932	3	Y	600	601	0			11
									9	4	660	9							
04	6960	X	5474	-0-	-1486		-0-		176	1	4708	3	Y	533	534	0			10
									4	4	586	9							
05	7192	X	5120	-0-	-2072		-0-		160	1	4423	3	Y	487	488	0			9
									1	4	536	9							
06	6111	X	6111	-0-	-0-		-0-		201	1	5305	3	Y	547	546	0			10
									3	4	602	9							
07	7670	X	7670	-0-	-0-		-0-		264	1	6650	3	Y	637	633	0			14
									55	4	701	9							
08	7828	X	7828	-0-	-0-		-0-		281	1	6867	3	Y	617	620	0			11
									1	4	679	9							
09	7330	X	7330	-0-	-0-		-0-		266	1	6442	3	Y	564	559	0			16
									2	4	620	9							
10	5797	X	5351	-0-	-446		-0-		194	1	4716	3	Y	399	404	0			11
									2	4	439	9							
11	5610	X	5525	-0-	-85		-0-		205	1	4746	3	Y	521	520	0			12
									1	4	573	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797		-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 65,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,617

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5714	-0-	-393	-0-	193	1	4979	3	Y	492	494	0			9
							1	4	541	9							
02	5516	X	4269	-0-	-1247	-0-	150	1	3616	3	Y	454	451	0			12
							4	4	499	9							
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	251	1	5203	3	Y	733	736	0			9
							10	4	806	9							
04	5910	X	5859	-0-	-51	-0-	187	1	4993	3	Y	614	615	0			8
							4	4	675	9							
05	6107	X	6090	-0-	-17	-0-	189	1	5257	3	Y	584	584	0			8
							2	4	642	9							
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	203	1	5376	3	Y	596	595	0			9
							3	4	656	9							
07	6076	X	5551	-0-	-525	-0-	187	1	4712	3	Y	557	553	0			13
							39	4	613	9							
08	6076	X	5206	-0-	-870	-0-	182	1	4448	3	Y	523	526	0			10
							1	4	575	9							
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	222	1	5383	3	Y	583	578	0			15
							2	4	641	9							
10	6076	X	5155	-0-	-921	-0-	179	1	4361	3	Y	557	561	0			11
							2	4	613	9							
11	5880	X	4400	-0-	-1480	-0-	160	1	3716	3	Y	475	477	0			9
							1	4	523	9							
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 61,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,168

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	107	1	2747	3	Y	411	412	0			5
							452	9									
02	2968	X	2517	-0-	-451	-0-	86	1	2069	3	Y	327	325	0			7
							2	4	360	9							
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	125	1	2590	3	Y	474	476	0			5
							5	4	521	9							
04	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	96	1	2556	3	Y	419	420	0			4
							2	4	461	9							
05	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	93	1	2578	3	Y	376	376	0			4
							1	4	414	9							
06	3180	X	3097	-0-	-83	-0-	98	1	2587	3	Y	374	374	0			4
							1	4	411	9							
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	109	1	2739	3	Y	391	388	0			7
							23	4	430	9							
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	110	1	2686	3	Y	392	394	0			5
							431	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	112	1	2711	3	Y	483	478	0			10
							1	4	531	9							
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	179	1	4325	3	Y	714	714	0			10
							1	4	785	9							
*11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	185	1	4291	3	Y	474	476	0			8
							1	4	521	9							
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 38,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,835

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	24	1	2114	3	Y	244	244	0			35
							1	4	268	9							
02	3416	X	2523	-0-	-893	-0-	41	1	2208	3	Y	241	258	0			18
							9	4	265	9							
03	3534	X	330	-0-	-3204	-0-	7	1	283	3	Y	36	39	0			15
							40	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	127	1	5305	3	Y	682	681	0			16
							750	9									
05	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	45	1	2102	3	Y	285	283	0			18
							314	9									
06	2700	X	2097	-0-	-603	-0-	40	1	1792	3	Y	241	247	0			12
							265	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	42	1	1899	3	Y	261	261	0			12
							287	9									
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	44	1	1758	3	Y	280	277	0			15
							308	9									
09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	39	1	1749	3	Y	274	273	0			16
							301	9									
10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	3	Y	259	260	0			15
							285	9									
*11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	48	1	1894	3	Y	265	266	0			14
							1	4	292	9							
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 26,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	74	1	6423	3	Y	478	479	0			40
							3	4	526	9							
02	6020	X	4950	-0-	-1070	-0-	83	1	4489	3	Y	326	346	0			20
							19	4	359	9							
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	141	1	6163	3	Y	583	582	0			21
							5	4	641	9							
04	6960	X	4660	-0-	-2300	-0-	99	1	4137	3	Y	385	389	0			17
							424	9									
05	7192	X	4738	-0-	-2454	-0-	89	1	4177	3	Y	429	422	0			24
							472	9									
06	6810	X	4440	-0-	-2370	-0-	88	1	3910	3	Y	402	410	0			16
							442	9									
07	6696	X	4387	-0-	-2309	-0-	85	1	3843	3	Y	417	416	0			17
							459	9									
08	6696	X	3407	-0-	-3289	-0-	74	1	2957	3	Y	342	339	0			20
							376	9									
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	100	1	4507	3	Y	450	447	0			23
							495	9									
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	82	1	4644	3	Y	426	428	0			21
							469	9									
*11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	115	1	4518	3	Y	417	419	0			19
							2	4	459	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 55,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,655

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		76	-0-	76	76	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	132	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		79	-0-	79	211	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	8965	X	8754	-0-	-211	-0-	165	1	6892	3	Y	1543	1535	0			8
							1697	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	70	1	3288	3	Y	475	473	0			10
							523	9									
06	3000	N	3435	-0-	435	435	65	1	2868	3	Y	456	459	0			7
							502	9									
07	3543	X	3108	-0-	-435	-0-	58	1	2659	3	Y	355	355	0			7
							391	9									
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	71	1	2827	3	Y	394	389	0			12
							433	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	69	1	3120	3	Y	382	380	0			14
							420	9									
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	54	1	3060	3	Y	326	328	0			12
							359	9									
11	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	60	1	2362	3	Y	252	254	0			10
							1	4	277	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 32,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,183

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1647	-0-	-3902	-0-	17	1	1494	3	Y	123	125	0			63
							1	4	135	9							
02	5012	X	348	-0-	-4664	-0-	6	1	321	3	Y	18	53	0			28
							1	4	20	9							
03	5549	X	2357	-0-	-3192	-0-	50	1	2222	3	Y	75	75	0			28
							2	4	83	9							
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	128	1	5353	3	Y	503	505	0			26
							553	9									
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	138	1	6448	3	Y	625	615	0			36
							688	9									
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	135	1	5977	3	Y	544	556	0			24
							598	9									
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	134	1	6086	3	Y	556	555	0			25
							612	9									
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	142	1	5672	3	Y	563	557	0			31
							619	9									
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	137	1	6135	3	Y	538	536	0			33
							592	9									
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	115	1	6507	3	Y	559	561	0			31
							615	9									
*11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	181	1	7130	3	Y	616	617	0			30
							3	4	678	9							
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 59,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	97	1	8425	3	Y	406	407	0			59
							4	4	447	9							
02	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	211	1	11368	3	Y	508	536	0			31
							47	4	559	9							
03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	259	1	11307	3	Y	652	653	0			30
							8	4	717	9							
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	208	1	8708	3	Y	471	476	0			25
							1	4	518	9							
05	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	198	1	9257	3	Y	550	541	0			34
							605	9									
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	197	1	8733	3	Y	525	537	0			22
							578	9									
07	11315	X	10145	-0-	-1170	-0-	204	1	9336	3	Y	549	549	0			22
							1	4	604	9							
08	11315	X	9036	-0-	-2279	-0-	206	1	8224	3	Y	551	546	0			27
							606	9									
09	9750	X	8933	-0-	-817	-0-	182	1	8229	3	Y	474	472	0			29
							1	4	521	9							
10	10137	X	8601	-0-	-1536	-0-	136	1	7796	3	Y	607	608	0			28
							1	4	668	9							
11	9810	X	7273	-0-	-2537	-0-	165	1	6501	3	Y	549	551	0			26
							3	4	604	9							
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 106,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,842

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	70	1	6114	3	Y	434	434	0			60
							3	4	477	9							
02	6468	X	5561	-0-	-907	-0-	93	1	5007	3	Y	400	432	0			28
							21	4	440	9							
03	6789	X	6443	-0-	-346	-0-	129	1	5613	3	Y	634	634	0			28
							4	4	697	9							
04	6450	X	4268	-0-	-2182	-0-	89	1	3722	3	Y	415	420	0			23
							457	9									
05	6665	X	4490	-0-	-2175	-0-	82	1	3832	3	Y	524	515	0			32
							576	9									
06	6450	X	4009	-0-	-2441	-0-	78	1	3461	3	Y	427	440	0			19
							470	9									
07	6293	X	3893	-0-	-2400	-0-	73	1	3335	3	Y	441	440	0			20
							485	9									
08	6293	X	3590	-0-	-2703	-0-	76	1	3039	3	Y	432	428	0			24
							475	9									
09	4350	X	3078	-0-	-1272	-0-	58	1	2627	3	Y	357	357	0			24
							393	9									
10	4495	X	2641	-0-	-1854	-0-	40	1	2263	3	Y	307	309	0			22
							338	9									
11	4020	X	607	-0-	-3413	-0-	13	1	516	3	Y	71	73	0			20
							78	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 45,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	78	1	6782	3	Y	526	527	0			54
							3	4	579	9							
02	6692	X	5449	-0-	-1243	-0-	91	1	4909	3	Y	390	416	0			28
							20	4	429	9							
03	7037	X	6816	-0-	-221	-0-	139	1	6058	3	Y	559	559	0			28
							4	4	615	9							
04	7170	X	5713	-0-	-1457	-0-	122	1	5106	3	Y	441	445	0			24
							485	9									
05	7409	X	6934	-0-	-475	-0-	131	1	6152	3	Y	592	582	0			34
							651	9									
06	7170	X	6568	-0-	-602	-0-	132	1	5839	3	Y	543	554	0			23
							597	9									
07	6820	X	6276	-0-	-544	-0-	122	1	5553	3	Y	546	545	0			24
							601	9									
08	6882	X	6184	-0-	-698	-0-	137	1	5440	3	Y	552	546	0			30
							607	9									
09	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	148	1	6633	3	Y	587	584	0			33
							646	9									
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	127	1	7292	3	Y	570	572	0			31
							1	4	627	9							
*11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	186	1	7331	3	Y	558	560	0			29
							3	4	614	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 74,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,864

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960	X	32549	-0-	-3411	-0-	1333	1	30635	3	Y	527	523	1			60
							1	4	580	9							
02	31780	X	20271	-0-	-11509	-0-	872	1	19035	3	Y	327	358	1			29
							4	4	360	9							
03	34503	X	29499	-0-	-5004	-0-	1205	1	27706	3	Y	520	498	1			51
							16	4	572	9							
04	32430	X	28135	-0-	-4295	-0-	1151	1	26391	3	Y	512	520	1			43
							30	4	563	9							
05	32550	X	27723	-0-	-4827	-0-	1152	1	26039	3	Y	471	455	1			59
							14	4	518	9							
06	31500	X	26532	-0-	-4968	-0-	1100	1	24948	3	Y	439	438	1			60
							1	4	483	9							
07	29512	X	26401	-0-	-3111	-0-	1112	1	24825	3	Y	398	414	1			44
							26	4	438	9							
08	29512	X	29405	-0-	-107	-0-	1221	1	27470	3	Y	513	521	1			36
							150	4	564	9							
09	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-	1233	1	27600	3	Y	431	402	1			65
							110	4	474	9							
10	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	1244	1	27678	3	Y	425	443	1			47
							2	4	468	9							
11	28470	X	10299	-0-	-18171	-0-	439	1	9697	3	Y	146	150	1			43
							2	4	161	9							
12	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 289,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,709

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5691	-0-	-1811	-0-	340	1	4909	3	Y	402	414	0			21
							442	9									
02	6188	X	4218	-0-	-1970	-0-	233	1	3692	3	Y	266	266	0			21
							293	9									
03	6851	X	3269	-0-	-3582	-0-	330	1	2715	3	Y	204	211	0			14
							224	9									
04	6240	X	942	-0-	-5298	-0-	70	1	858	3	Y	13	17	0			10
							14	9									
05	6324	X	986	-0-	-5338	-0-	73	1	863	3	Y	45	45	0			10
							50	9									
06	5520	X	2429	-0-	-3091	-0-	181	1	2061	3	Y	169	168	0			11
							1	4	186	9							
07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	541	1	6960	3	Y	531	524	0			18
							6	4	584	9							
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	577	1	6749	3	Y	519	518	0			19
							4	4	571	9							
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	470	1	5113	3	Y	364	366	0			17
							4	4	400	9							
10	4526	X	3646	-0-	-880	-0-	270	1	3152	3	Y	204	206	0			15
							224	9									
*11	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	633	1	7333	3	Y	460	452	0			23
							3	4	506	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 51,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,177

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	202	1	2914	3	Y	543	553	0			25
							597	9									
02	3416	X	3125	-0-	-291	-0-	160	1	2529	3	Y	396	395	0			26
							436	9									
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	302	1	2488	3	Y	501	507	0			20
							551	9									
04	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	219	1	2689	3	Y	549	544	0			25
							604	9									
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	194	1	2281	3	Y	497	498	0			24
							547	9									
06	3600	X	2891	-0-	-709	-0-	189	1	2141	3	Y	509	513	0			20
							1	4	560	9							
07	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	186	1	2392	3	Y	532	531	0			21
							2	4	585	9							
08	3627	X	2798	-0-	-829	-0-	181	1	2117	3	Y	454	454	0			21
							1	4	499	9							
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	282	1	3080	3	Y	518	516	0			23
							3	4	570	9							
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	265	1	3102	3	Y	419	419	0			23
							461	9									
*11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	253	1	2929	3	Y	419	417	0			25
							1	4	461	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 36,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,337

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	412	1	5945	3	Y	775	791	0			31
							853	9									
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	337	1	5342	3	Y	577	575	0			33
							635	9									
03	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	986	1	8114	3	Y	931	935	0			29
							1024	9									
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	498	1	6110	3	Y	703	703	0			29
							773	9									
05	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	427	1	5034	3	Y	791	789	0			31
							870	9									
06	6180	X	5914	-0-	-266	-0-	409	1	4641	3	Y	784	789	0			26
							2	4	862	9							
07	6882	X	6189	-0-	-693	-0-	383	1	4918	3	Y	804	803	0			27
							4	4	884	9							
08	6882	X	6186	-0-	-696	-0-	417	1	4873	3	Y	813	811	0			29
							2	4	894	9							
09	6660	X	6450	-0-	-210	-0-	473	1	5150	3	Y	748	747	0			30
							4	4	823	9							
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	501	1	5861	3	Y	719	716	0			33
							1	4	791	9							
*11	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	548	1	6362	3	Y	707	704	0			36
							3	4	778	9							
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 76,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,352

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	46	1	3982	3	Y	296	297	0			31
							2	4	326	9							
02	3948	X	3094	-0-	-854	-0-	51	1	2789	3	Y	220	234	0			17
							12	4	242	9							
03	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	84	1	3664	3	Y	302	302	0			17
							3	4	332	9							
04	4230	X	3669	-0-	-561	-0-	79	1	3285	3	Y	277	280	0			14
							305	9									
05	4371	X	3382	-0-	-989	-0-	64	1	3020	3	Y	271	267	0			18
							298	9									
06	4230	X	3725	-0-	-505	-0-	75	1	3313	3	Y	306	312	0			12
							337	9									
07	4092	X	3561	-0-	-531	-0-	70	1	3160	3	Y	301	300	0			13
							331	9									
08	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	77	1	3084	3	Y	281	278	0			16
							309	9									
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	79	1	3559	3	Y	305	303	0			18
							336	9									
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	64	1	3626	3	Y	327	328	0			17
							360	9									
*11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	85	1	3361	3	Y	312	313	0			16
							2	4	343	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 41,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,198

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	401	1	3791	3	Y	251	252	0			41
							276	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	213	1	3273	3	Y	197	206	0			32
							217	9									
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	132	1	3333	3	Y	219	217	0			34
							241	9									
04	3870	X	2303	-0-	-1567	-0-	192	1	1965	3	Y	133	142	0			25
							146	9									
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	465	1	3918	3	Y	212	213	0			24
							233	9									
06	3870	X	3382	-0-	-488	-0-	363	1	2797	3	Y	202	199	0			27
							222	9									
07	4092	X	947	-0-	-3145	-0-	99	1	753	3	Y	86	91	0			22
							95	9									
08	4123	X	816	-0-	-3307	-0-	86	1	638	3	Y	84	84	0			22
							92	9									
09	3990	X	695	-0-	-3295	-0-	73	1	543	3	Y	72	72	0			22
							79	9									
10	4123	X	619	-0-	-3504	-0-	65	1	473	3	Y	74	75	0			21
							81	9									
11	3390	X	592	-0-	-2798	-0-	58	1	413	3	Y	110	105	0			26
							121	9									
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 25,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3239	-0-	-326	-0-	33	1	2878	3	Y	297	299	0			29
							1	4	327	9							
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	47	1	2574	3	Y	258	274	0			13
							11	4	284	9							
03	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	63	1	2755	3	Y	306	307	0			12
							2	4	337	9							
04	3450	X	2453	-0-	-997	-0-	52	1	2162	3	Y	217	219	0			10
							239	9									
05	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	57	1	2661	3	Y	309	304	0			15
							340	9									
06	3120	X	2800	-0-	-320	-0-	54	1	2403	3	Y	312	319	0			8
							343	9									
07	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	60	1	2743	3	Y	342	341	0			9
							376	9									
08	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	56	1	2224	3	Y	305	302	0			12
							336	9									
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	71	1	3185	3	Y	286	284	0			14
							315	9									
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	60	1	3407	3	Y	314	315	0			13
							345	9									
*11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	77	1	3079	3	Y	342	342	0			13
							2	4	376	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 34,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,288

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11494	-0-	11494	11494	63	1	10520	3	Y	828	828	0			148
							911	9									
02	T. A.		10291	-0-	10291	21785	125	1	9376	3	Y	632	639	0			141
							95	4	695	9							
03	T. A.		10456	-0-	10456	32241	89	1	9593	3	Y	675	670	0			146
							31	4	743	9							
04	42158	X	9917	-0-	-32241	-0-	78	1	9110	3	Y	663	686	0			123
							729	9									
05	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	83	1	9347	3	Y	682	681	0			124
							750	9									
06	11130	X	9487	-0-	-1643	-0-	102	1	8636	3	Y	672	703	0			93
							10	4	739	9							
07	9827	X	9589	-0-	-238	-0-	80	1	8723	3	Y	648	610	0			131
							73	4	713	9							
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	106	1	9512	3	Y	556	602	0			85
							74	4	612	9							
09	9510	X	9024	-0-	-486	-0-	56	1	8292	3	Y	581	573	0			93
							37	4	639	9							
10	9827	X	9722	-0-	-105	-0-	86	1	8947	3	Y	626	631	0			88
							689	9									
*11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	94	1	9553	3	Y	710	697	0			101
							781	9									
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 110,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

01	6516	X	6516	-0-	-0-		-0-	70	1	5983	3	Y	419	420	0	44
								2	4	461	9					
02	5768	X	5167	-0-	-601		-0-	87	1	4655	3	Y	369	390	0	23
								19	4	406	9					
03	6386	X	6253	-0-	-133		-0-	128	1	5606	3	Y	468	468	0	23
								4	4	515	9					
04	6180	X	5622	-0-	-558		-0-	121	1	5039	3	Y	420	423	0	20
								462	9							
05	6386	X	6348	-0-	-38		-0-	121	1	5665	3	Y	511	503	0	28
								562	9							
06	6243	X	6243	-0-	-0-		-0-	126	1	5585	3	Y	484	494	0	18
								532	9							
07	6262	X	4902	-0-	-1360		-0-	97	1	4414	3	Y	355	356	0	17
								391	9							
08	6355	X	4603	-0-	-1752		-0-	104	1	4147	3	Y	320	316	0	21
								352	9							
09	6210	X	4532	-0-	-1678		-0-	92	1	4153	3	Y	261	261	0	21
								287	9							
10	6417	X	4978	-0-	-1439		-0-	79	1	4514	3	Y	350	350	0	21
								385	9							
11	6210	X	4694	-0-	-1516		-0-	107	1	4225	3	Y	327	329	0	19
								2	4	360	9					
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898		-0-					Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 59,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	49	1	2370	3	Y	263	271	0			22
							7	4	289	9							
02	2296	X	2051	-0-	-245	-0-	27	1	1820	3	Y	156	154	0			24
							32	4	172	9							
03	2542	X	1944	-0-	-598	-0-	37	1	1649	3	Y	231	233	0			22
							4	4	254	9							
04	2460	X	2453	-0-	-7	-0-	228	1	1926	3	Y	269	262	0			29
							3	4	296	9							
05	2542	X	2119	-0-	-423	-0-	192	1	1670	3	Y	230	234	0			25
							4	4	253	9							
06	1890	N	1549	-0-	-341	-0-	143	1	1175	3	Y	206	210	0			21
							4	4	227	9							
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	217	1	1793	3	Y	252	250	0			23
							6	4	277	9							
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	224	1	1966	3	Y	241	243	0			21
							4	4	265	9							
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	181	1	1404	3	Y	237	235	0			23
							3	4	261	9							
10	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	165	1	1219	3	Y	249	249	0			23
							3	4	274	9							
11	1980	N	1111	-0-	-869	-0-	24	1	869	3	Y	196	198	0			21
							2	4	216	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 22,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,530

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34991	X	34991	-0-	-0-	-0-	1424	1	32719	3	Y	770	757	1			89
							1	4	847	9							
02	29064	X	18471	-0-	-10593	-0-	789	1	17247	3	Y	392	442	1			39
							4	4	431	9							
03	30812	X	30812	-0-	-0-	-0-	1252	1	28775	3	Y	699	665	1			73
							16	4	769	9							
04	32730	X	31037	-0-	-1693	-0-	1261	1	28914	3	Y	754	761	1			66
							33	4	829	9							
05	33821	X	30074	-0-	-3747	-0-	1240	1	28032	3	Y	715	687	1			94
							15	4	787	9							
06	32730	X	26828	-0-	-5902	-0-	1104	1	25033	3	Y	627	631	1			90
							1	4	690	9							
07	32085	X	27658	-0-	-4427	-0-	1157	1	25787	3	Y	625	644	1			71
							26	4	688	9							
08	32085	X	27764	-0-	-4321	-0-	1145	1	25741	3	Y	671	692	1			50
							140	4	738	9							
09	31050	X	26730	-0-	-4320	-0-	1112	1	24877	3	Y	584	545	1			89
							99	4	642	9							
10	30070	X	26879	-0-	-3191	-0-	1128	1	25098	3	Y	592	614	1			67
							2	4	651	9							
11	26880	X	10377	-0-	-16503	-0-	439	1	9702	3	Y	213	218	1			62
							2	4	234	9							
12	27776	X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 291,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,642

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10567	-0-	10567	10567	58	1	9749	3	Y	691	692	0			121
							760	9									
02	T. A.		9221	-0-	9221	19788	112	1	8444	3	Y	526	533	0			114
							86	4	579	9							
03	T. A.		12460	-0-	12460	32248	108	1	11605	3	Y	645	634	0			125
							37	4	710	9							
04	42788	X	10540	-0-	-32248	-0-	84	1	9771	3	Y	623	644	0			104
							685	9									
05	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	87	1	9871	3	Y	669	665	0			108
							736	9									
06	11880	X	10146	-0-	-1734	-0-	110	1	9345	3	Y	618	648	0			78
							11	4	680	9							
07	11532	X	10496	-0-	-1036	-0-	88	1	9627	3	Y	636	596	0			118
							81	4	700	9							
08	11532	X	9341	-0-	-2191	-0-	94	1	8474	3	Y	643	680	0			81
							66	4	707	9							
09	10530	X	10353	-0-	-177	-0-	64	1	9529	3	Y	652	644	0			89
							43	4	717	9							
10	10695	X	10477	-0-	-218	-0-	94	1	9723	3	Y	600	610	0			79
							660	9									
11	10170	X	7263	-0-	-2907	-0-	66	1	6711	3	Y	442	447	0			74
							486	9									
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 111,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,745

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	44	1	7433	3	Y	434	432	0			85
							477	9									
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	87	1	6572	3	Y	347	351	0			81
							67	4	382	9							
03	7595	X	6604	-0-	-991	-0-	57	1	6199	3	Y	298	302	0			77
							20	4	328	9							
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	63	1	7410	3	Y	385	391	0			71
							424	9									
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	65	1	7326	3	Y	409	407	0			73
							450	9									
06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	82	1	6944	3	Y	386	406	0			53
							8	4	425	9							
07	8153	X	7634	-0-	-519	-0-	65	1	7117	3	Y	356	336	0			73
							60	4	392	9							
08	8153	X	5744	-0-	-2409	-0-	60	1	5411	3	Y	210	242	0			41
							42	4	231	9							
09	7890	X	6489	-0-	-1401	-0-	42	1	6091	3	Y	299	291	0			49
							27	4	329	9							
10	7843	X	6522	-0-	-1321	-0-	59	1	6127	3	Y	305	308	0			46
							336	9									
11	7470	X	5441	-0-	-2029	-0-	50	1	5062	3	Y	299	297	0			48
							329	9									
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 76,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,728

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	304	-0-	-2827	-0-	26	1	248	3	Y	27	29	0			22
							30	9									
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
03	2015	X	800	-0-	-1215	-0-	27	1	693	3	Y	73	69	0			4
							80	9									
04	1290	X	865	-0-	-425	-0-	71	1	727	3	Y	61	62	0			3
							67	9									
05	868	X	821	-0-	-47	-0-	75	1	633	3	Y	103	102	0			4
							113	9									
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	85	1	654	3	Y	190	185	0			9
							209	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	84	1	638	3	Y	86	90	0			5
							95	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	105	1	778	3	Y	97	97	0			5
							107	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	524	3	Y	68	69	0			4
							75	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	91	1	659	3	Y	115	114	0			5
							127	9									
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	679	3	Y	101	99	0			7
							111	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	373 286	1 9	3532	3	Y	260	261	0			40
02	3668	X	3561	-0-	-107	-0-	202 245	1 9	3114	3	Y	223	230	0			33
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	149 299	1 9	3756	3	Y	272	268	0			37
04	4020	X	3935	-0-	-85	-0-	326 265	1 9	3344	3	Y	241	249	0			29
05	4154	X	2948	-0-	-1206	-0-	288 238	1 9	2422	3	Y	216	221	0			24
06	4020	X	3024	-0-	-996	-0-	316 273	1 9	2435	3	Y	248	243	0			29
07	4216	X	3018	-0-	-1198	-0-	322 248	1 9	2448	3	Y	225	225	0			29
08	4216	X	3246	-0-	-970	-0-	355 268	1 9	2623	3	Y	244	244	0			29
09	3930	X	3046	-0-	-884	-0-	329 260	1 9	2457	3	Y	236	234	0			31
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	357 263	1 9	2597	3	Y	239	241	0			29
11	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	334 255	1 9	2398	3	Y	232	225	0			36
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 37,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,636

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	82	1	5553	3	Y	918	917	0			20
							282	4	1010	9							
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	82	1	5276	3	Y	850	843	0			27
							162	4	935	9							
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	161	1	7791	3	Y	656	662	0			21
							88	4	722	9							
04	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	476	1	9552	3	Y	646	632	0			35
							66	4	711	9							
05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	327	1	7701	3	Y	584	601	0			18
							44	4	642	9							
06	5850	X	5827	-0-	-23	-0-	63	1	4973	3	Y	624	623	0			19
							105	4	686	9							
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	74	1	7706	3	Y	640	637	0			22
							229	4	704	9							
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	428	1	7489	3	Y	707	707	0			22
							328	4	778	9							
09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	435	1	8160	3	Y	708	709	0			21
							339	4	779	9							
10	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	414	1	8058	3	Y	715	713	0			23
							521	4	787	9							
11	8250	X	8121	-0-	-129	-0-	398	1	6569	3	Y	674	676	0			21
							413	4	741	9							
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 92,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,722

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	32	1	2767	3	Y	258	258	0			26
							1	4	284	9							
02	2828	X	1802	-0-	-1026	-0-	30	1	1609	3	Y	142	154	0			14
							7	4	156	9							
03	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	54	1	2383	3	Y	270	269	0			15
							2	4	297	9							
04	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	48	1	2023	3	Y	189	192	0			12
							208	9									
05	3069	X	2232	-0-	-837	-0-	42	1	1949	3	Y	219	215	0			16
							241	9									
06	2970	X	1846	-0-	-1124	-0-	36	1	1600	3	Y	191	196	0			11
							210	9									
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	44	1	1992	3	Y	218	217	0			12
							240	9									
08	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	45	1	1777	3	Y	220	218	0			14
							242	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	51	1	2311	3	Y	246	245	0			15
							271	9									
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	47	1	2642	3	Y	239	240	0			14
							263	9									
*11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	60	1	2361	3	Y	227	228	0			13
							1	4	250	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 26,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,419

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	73	1	7737	3	Y	1085	1021	0			175
							29	4	1194	9							
02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	71	1	6836	3	Y	815	837	0			153
							63	4	897	9							
03	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	100	1	7966	3	Y	1005	1041	0			117
							27	4	1106	9							
04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	95	1	7002	3	Y	950	967	0			100
							7	4	1045	9							
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	103	1	7407	3	Y	968	944	0			124
							17	4	1065	9							
06	8100	X	7069	-0-	-1031	-0-	85	1	6090	3	Y	806	767	0			163
							7	4	887	9							
07	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	110	1	7775	3	Y	996	1049	0			110
							20	4	1096	9							
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	97	1	7304	3	Y	1128	1129	0			109
							7	4	1241	9							
09	7980	X	7952	-0-	-28	-0-	96	1	6928	3	Y	843	819	0			133
							1	4	927	9							
10	8246	X	7223	-0-	-1023	-0-	90	1	6225	3	Y	817	858	0			92
							9	4	899	9							
11	7980	X	7943	-0-	-37	-0-	95	1	6827	3	Y	923	918	0			97
							6	4	1015	9							
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 90,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,336

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	73	1	7732	3	Y	924	872	0			151
							29	4	1016	9							
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	70	1	6855	3	Y	720	736	0			135
							64	4	792	9							
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	90	1	7209	3	Y	805	845	0			95
							25	4	886	9							
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	101	1	7426	3	Y	824	832	0			87
							7	4	906	9							
05	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	103	1	7383	3	Y	889	862	0			114
							16	4	978	9							
06	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	99	1	7201	3	Y	842	789	0			167
							9	4	926	9							
07	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	113	1	7960	3	Y	726	809	0			84
							20	4	799	9							
08	8277	X	7785	-0-	-492	-0-	92	1	6915	3	Y	702	718	0			68
							6	4	772	9							
09	8010	X	7473	-0-	-537	-0-	90	1	6528	3	Y	776	728	0			116
							1	4	854	9							
10	8277	X	7887	-0-	-390	-0-	100	1	6918	3	Y	781	812	0			85
							10	4	859	9							
11	8010	X	7499	-0-	-511	-0-	90	1	6545	3	Y	780	784	0			81
							6	4	858	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 89,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	67	1	7052	3	Y	947	892	0			152
							26	4	1042	9							
02	7168	X	1727	-0-	-5441	-0-	15	1	1508	3	Y	173	275	0			50
							14	4	190	9							
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	106	1	8371	3	Y	1021	964	0			107
							28	4	1123	9							
04	7680	X	6783	-0-	-897	-0-	80	1	5941	3	Y	687	720	0			74
							6	4	756	9							
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	97	1	6902	3	Y	947	903	0			118
							15	4	1042	9							
06	7680	X	7672	-0-	-8	-0-	91	1	6594	3	Y	890	834	0			174
							8	4	979	9							
07	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	112	1	7848	3	Y	967	1035	0			106
							20	4	1064	9							
08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	91	1	6821	3	Y	949	964	0			91
							6	4	1044	9							
09	7560	X	6801	-0-	-759	-0-	79	1	5757	3	Y	876	834	0			133
							1	4	964	9							
10	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	94	1	6420	3	Y	869	907	0			95
							9	4	956	9							
11	7560	X	6705	-0-	-855	-0-	79	1	5739	3	Y	802	812	0			85
							5	4	882	9							
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 80,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,128

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6208	-0-	-240	-0-	51	1	5390	3	Y	679	645	0			110
							20	4	747	9							
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	75	1	7223	3	Y	797	768	0			139
							67	4	877	9							
03	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	81	1	6457	3	Y	783	830	0			92
							22	4	861	9							
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	84	1	6172	3	Y	653	676	0			69
							6	4	718	9							
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	83	1	5905	3	Y	598	590	0			77
							13	4	658	9							
06	6240	X	5287	-0-	-953	-0-	65	1	4637	3	Y	527	500	0			104
							5	4	580	9							
07	4960	X	3043	-0-	-1917	-0-	37	1	2535	3	Y	423	479	0			48
							6	4	465	9							
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	72	1	5408	3	Y	654	642	0			60
							5	4	719	9							
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	75	1	5415	3	Y	620	587	0			93
							1	4	682	9							
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	69	1	4758	3	Y	563	594	0			62
							7	4	619	9							
*11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	65	1	4656	3	Y	571	574	0			59
							4	4	628	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 67,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	47	1	4952	3	Y	584	555	0			92
							19	4	642	9							
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	45	1	4343	3	Y	448	459	0			81
							40	4	493	9							
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	63	1	4987	3	Y	545	566	0			60
							17	4	600	9							
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	66	1	4861	3	Y	531	539	0			52
							4	4	584	9							
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	67	1	4806	3	Y	534	521	0			65
							11	4	587	9							
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	64	1	4596	3	Y	521	486	0			100
							5	4	573	9							
07	5270	X	4433	-0-	-837	-0-	53	1	3679	3	Y	629	663	0			66
							9	4	692	9							
08	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	59	1	4393	3	Y	382	411	0			37
							4	4	420	9							
09	5100	X	5041	-0-	-59	-0-	63	1	4539	3	Y	399	378	0			58
							439	9									
10	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	69	1	4735	3	Y	541	545	0			54
							7	4	595	9							
*11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	62	1	4479	3	Y	520	522	0			52
							4	4	572	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 57,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,634

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	72	1	7667	3	Y	1103	1039	0			178
							29	4	1213	9							
02	7084	X	6991	-0-	-93	-0-	62	1	6009	3	Y	785	815	0			148
							56	4	864	9							
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	88	1	7004	3	Y	981	1016	0			113
							24	4	1079	9							
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	95	1	7015	3	Y	891	911	0			93
							7	4	980	9							
05	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	86	1	6172	3	Y	809	798	0			104
							14	4	890	9							
06	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	92	1	6615	3	Y	879	812	0			171
							8	4	967	9							
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	99	1	6919	3	Y	811	890	0			92
							17	4	892	9							
08	7719	X	6955	-0-	-764	-0-	80	1	6003	3	Y	788	803	0			77
							5	4	867	9							
09	7470	X	6982	-0-	-488	-0-	83	1	6004	3	Y	813	766	0			124
							1	4	894	9							
10	7719	X	6919	-0-	-800	-0-	86	1	5964	3	Y	782	819	0			87
							9	4	860	9							
11	7470	X	6963	-0-	-507	-0-	83	1	5974	3	Y	819	820	0			86
							5	4	901	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 82,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-		48	1	10370	3	Y	706	705	0			45
								777	9									
02	9688	X	8574	-0-	-1114	-0-		37	1	8019	3	Y	470	468	0			47
								1	4	517	9							
03	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-		52	1	10824	3	Y	685	704	0			28
								2	4	754	9							
04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-		40	1	9992	3	Y	599	591	0			36
								1	4	659	9							
05	10726	X	10566	-0-	-160	-0-		37	1	9908	3	Y	564	577	0			23
								1	4	620	9							
06	10380	X	10015	-0-	-365	-0-		34	1	9361	3	Y	563	556	0			30
								1	4	619	9							
07	10726	X	10333	-0-	-393	-0-		34	1	9664	3	Y	577	583	0			24
								635	9									
08	10726	X	10081	-0-	-645	-0-		34	1	9485	3	Y	511	511	0			24
								562	9									
09	10380	X	9504	-0-	-876	-0-		32	1	8957	3	Y	468	467	0			25
								515	9									
10	10571	X	9814	-0-	-757	-0-		47	1	9214	3	Y	503	500	0			28
								553	9									
11	10020	X	9558	-0-	-462	-0-		45	1	8983	3	Y	482	484	0			26
								530	9									
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-						Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 111,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,128

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-		69	1	9999	3	Y	935	940	0			112
								1029	9									
02	9492	X	7965	-0-	-1527	-0-		88	1	7373	3	Y	458	501	0			69
								504	9									
03	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-		71	1	11574	3	Y	770	766	0			73
								847	9									
04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-		60	1	9626	3	Y	797	765	0			105
								877	9									
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-		66	1	9425	3	Y	945	971	0			79
								5	4	1040	9							
06	10170	X	10115	-0-	-55	-0-		78	1	9069	3	Y	880	863	0			96
								968	9									
07	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-		76	1	9182	3	Y	772	739	0			129
								2	4	849	9							
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-		68	1	9059	3	Y	844	886	0			87
								928	9									
09	9630	X	9614	-0-	-16	-0-		59	1	8752	3	Y	729	730	0			86
								1	4	802	9							
10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-		63	1	9123	3	Y	738	744	0			80
								812	9									
11	9630	X	9578	-0-	-52	-0-		65	1	8576	3	Y	852	837	0			95
								937	9									
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-						Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 112,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	20477	-0-	-1285	-0-	826	1	18974	3	Y	615	608	1			70
							677	9									
02	19404	X	12669	-0-	-6735	-0-	538	1	11744	3	Y	350	388	1			32
							2	4	385	9							
03	21204	X	20692	-0-	-512	-0-	834	1	19176	3	Y	610	582	1			60
							11	4	671	9							
04	20460	X	18282	-0-	-2178	-0-	739	1	16942	3	Y	529	544	1			45
							19	4	582	9							
05	21111	X	19779	-0-	-1332	-0-	812	1	18344	3	Y	557	532	1			70
							10	4	613	9							
06	20010	X	19425	-0-	-585	-0-	795	1	18004	3	Y	569	562	1			77
							626	9									
07	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	816	1	18208	3	Y	558	575	1			60
							19	4	614	9							
08	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	803	1	18044	3	Y	577	597	1			40
							98	4	635	9							
09	18840	X	18790	-0-	-50	-0-	777	1	17391	3	Y	503	471	1			72
							69	4	553	9							
10	19468	X	18897	-0-	-571	-0-	789	1	17551	3	Y	505	525	1			52
							1	4	556	9							
11	18840	X	9193	-0-	-9647	-0-	387	1	8550	3	Y	231	225	1			58
							2	4	254	9							
12	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 197,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,604

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	74	1	2472	3	Y	888	887	0			13
							6	4	977	9							
02	3920	X	2939	-0-	-981	-0-	98	1	2118	3	Y	656	650	0			19
							1	4	722	9							
03	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	160	1	2769	3	Y	1077	1077	0			19
							2	4	1185	9							
04	4140	X	3002	-0-	-1138	-0-	144	1	2026	3	Y	755	759	0			15
							1	4	831	9							
05	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	116	1	2542	3	Y	801	795	0			21
							1	4	881	9							
06	3990	X	2848	-0-	-1142	-0-	155	1	2025	3	Y	607	613	0			15
							668	9									
07	3844	X	2311	-0-	-1533	-0-	162	1	1607	3	Y	486	486	0			15
							7	4	535	9							
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	143	1	2250	3	Y	697	699	0			13
							767	9									
09	3420	X	1157	-0-	-2263	-0-	27	1	797	3	Y	303	308	0			8
							333	9									
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	118	1	2894	3	Y	1033	1023	0			18
							4	4	1136	9							
*11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	114	1	3303	3	Y	905	905	0			18
							23	4	996	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 35,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	21527	-0-	-1599	-0-	879	1	20188	3	Y	418	418	1			47
							460	9									
02	20692	X	14215	-0-	-6477	-0-	610	1	13321	3	Y	255	280	1			22
							3	4	281	9							
03	24822	X	24822	-0-	-0-	-0-	1013	1	23275	3	Y	474	450	1			46
							13	4	521	9							
04	21420	X	21027	-0-	-393	-0-	859	1	19687	3	Y	417	428	1			35
							22	4	459	9							
05	22134	X	20944	-0-	-1190	-0-	868	1	19621	3	Y	404	388	1			51
							11	4	444	9							
06	23340	X	19925	-0-	-3415	-0-	824	1	18677	3	Y	385	384	1			52
							424	9									
07	21948	X	20181	-0-	-1767	-0-	848	1	18912	3	Y	365	378	1			39
							19	4	402	9							
08	21948	X	20160	-0-	-1788	-0-	836	1	18795	3	Y	388	399	1			28
							102	4	427	9							
09	21030	X	19438	-0-	-1592	-0-	813	1	18177	3	Y	342	319	1			51
							72	4	376	9							
10	20956	X	19819	-0-	-1137	-0-	835	1	18591	3	Y	355	368	1			38
							2	4	391	9							
11	19920	X	10357	-0-	-9563	-0-	440	1	9724	3	Y	174	166	1			46
							2	4	191	9							
12	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 212,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,977

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	28160	-0-	-2468	-0-	1139	1	26153	3	Y	789	786	1			85
							868	9									
02	27664	X	17984	-0-	-9680	-0-	764	1	16704	3	Y	465	514	1			36
							4	4	512	9							
03	29698	X	24657	-0-	-5041	-0-	995	1	22879	3	Y	700	672	1			64
							13	4	770	9							
04	28470	X	24923	-0-	-3547	-0-	1005	1	23028	3	Y	785	790	1			59
							26	4	864	9							
05	28582	X	24153	-0-	-4429	-0-	988	1	22331	3	Y	747	717	1			89
							12	4	822	9							
06	27240	X	23059	-0-	-4181	-0-	940	1	21323	3	Y	723	719	1			93
							1	4	795	9							
07	24521	X	23399	-0-	-1122	-0-	970	1	21633	3	Y	704	727	1			70
							22	4	774	9							
08	24521	X	23621	-0-	-900	-0-	964	1	21686	3	Y	775	796	1			49
							118	4	853	9							
09	23730	X	22388	-0-	-1342	-0-	923	1	20657	3	Y	660	617	1			92
							82	4	726	9							
10	24149	X	22945	-0-	-1204	-0-	951	1	21185	3	Y	734	754	1			72
							2	4	807	9							
11	23070	X	16122	-0-	-6948	-0-	675	1	14895	3	Y	499	455	1			116
							3	4	549	9							
12	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 251,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	21504	-0-	-3606	-0-	882	1	20263	3	Y	326	326	1			36
							359	9									
02	21952	X	12767	-0-	-9185	-0-	550	1	12009	3	Y	186	207	1			15
							3	4	205	9							
03	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	1011	1	23231	3	Y	394	373	1			36
							13	4	433	9							
04	22470	X	21445	-0-	-1025	-0-	878	1	20140	3	Y	367	374	1			29
							23	4	404	9							
05	23002	X	21891	-0-	-1111	-0-	912	1	20601	3	Y	334	322	1			41
							11	4	367	9							
06	23880	X	19263	-0-	-4617	-0-	801	1	18141	3	Y	292	293	1			40
							321	9									
07	23746	X	21871	-0-	-1875	-0-	923	1	20576	3	Y	319	325	1			34
							21	4	351	9							
08	23746	X	20913	-0-	-2833	-0-	871	1	19570	3	Y	333	344	1			23
							106	4	366	9							
09	21450	X	20157	-0-	-1293	-0-	846	1	18922	3	Y	285	267	1			41
							75	4	314	9							
10	21886	X	20284	-0-	-1602	-0-	857	1	19095	3	Y	300	309	1			32
							2	4	330	9							
11	21180	X	11307	-0-	-9873	-0-	482	1	10650	3	Y	156	148	1			40
							3	4	172	9							
12	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 216,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,292

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	28	1	4660	3	Y	275	274	0			42
							303	9									
02	4844	X	3988	-0-	-856	-0-	49	1	3713	3	Y	171	177	0			36
							38	4	188	9							
03	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	43	1	4613	3	Y	235	229	0			42
							15	4	259	9							
04	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	39	1	4517	3	Y	236	243	0			35
							260	9									
05	5208	X	5063	-0-	-145	-0-	42	1	4748	3	Y	248	247	0			36
							273	9									
06	4830	X	4800	-0-	-30	-0-	54	1	4522	3	Y	199	211	0			24
							5	4	219	9							
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	45	1	4805	3	Y	217	202	0			39
							40	4	239	9							
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	54	1	4838	3	Y	205	219	0			25
							38	4	226	9							
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	30	1	4316	3	Y	206	204	0			27
							19	4	227	9							
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	45	1	4612	3	Y	219	220	0			26
							241	9									
*11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	53	1	5366	3	Y	261	255	0			32
							287	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 54,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6529	X	6529	-0-		-0-	-0-	36	1	5996	3	Y	452	454	0			76
								497	9									
02	6460	X	6460	-0-		-0-	-0-	79	1	5899	3	Y	384	385	0			75
								60	4	422	9							
03	6620	X	6620	-0-		-0-	-0-	57	1	6076	3	Y	425	420	0			80
								19	4	468	9							
04	6000	X	5983	-0-		-17	-0-	47	1	5512	3	Y	385	400	0			65
								424	9									
05	6200	X	6039	-0-		-161	-0-	49	1	5572	3	Y	380	380	0			65
								418	9									
06	6000	X	5895	-0-		-105	-0-	64	1	5414	3	Y	374	391	0			48
								6	4	411	9							
07	5983	X	4949	-0-		-1034	-0-	42	1	4571	3	Y	271	259	0			60
								38	4	298	9							
08	6257	X	6257	-0-		-0-	-0-	64	1	5773	3	Y	341	356	0			45
								45	4	375	9							
09	5950	X	5950	-0-		-0-	-0-	37	1	5499	3	Y	354	349	0			50
								25	4	389	9							
10	5983	X	4850	-0-		-1133	-0-	43	1	4495	3	Y	284	292	0			42
								312	9									
*11	5937	X	5937	-0-		-0-	-0-	54	1	5477	3	Y	369	361	0			50
								406	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-		-5983	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 65,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8088	-0-	-251	-0-	879	1	5803	3	Y	1278	1264	0			67
							1406	9									
02	7532	X	5555	-0-	-1977	-0-	378	1	4259	3	Y	833	848	0			52
							2	4	916	9							
03	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	537	1	6522	3	Y	1228	1240	0			40
							1	4	1351	9							
04	7830	X	7465	-0-	-365	-0-	344	1	5958	3	Y	1055	1055	0			40
							2	4	1161	9							
05	8091	X	7399	-0-	-692	-0-	397	1	5837	3	Y	1058	1063	0			35
							1	4	1164	9							
06	8130	X	6988	-0-	-1142	-0-	398	1	5483	3	Y	1006	1001	0			40
							1107	9									
07	8401	X	7072	-0-	-1329	-0-	464	1	5528	3	Y	978	956	0			62
							4	4	1076	9							
08	8401	X	7249	-0-	-1152	-0-	539	1	5567	3	Y	1039	1062	0			39
							1143	9									
09	7470	X	7054	-0-	-416	-0-	512	1	5442	3	Y	1000	998	0			41
							1100	9									
10	7409	X	6894	-0-	-515	-0-	503	1	5316	3	Y	976	970	0			47
							1	4	1074	9							
11	7020	X	6508	-0-	-512	-0-	468	1	5049	3	Y	900	904	0			43
							1	4	990	9							
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 78,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,351

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	42	1	2881	3	Y	735	734	0			12
							147	4	809	9							
02	2772	X	1491	-0-	-1281	-0-	18	1	1155	3	Y	257	259	0			10
							35	4	283	9							
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	105	1	5048	3	Y	648	645	0			13
							56	4	713	9							
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	247	1	4956	3	Y	637	623	0			27
							34	4	701	9							
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	271	1	6384	3	Y	782	794	0			15
							36	4	860	9							
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	37	1	3005	3	Y	637	638	0			14
							64	4	701	9							
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	42	1	4456	3	Y	665	661	0			18
							133	4	732	9							
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	198	1	3484	3	Y	604	605	0			17
							154	4	664	9							
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	231	1	4321	3	Y	538	540	0			15
							179	4	592	9							
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	230	1	4475	3	Y	565	563	0			17
							290	4	622	9							
*11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	212	1	3496	3	Y	569	570	0			16
							220	4	626	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 53,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,637

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6412	-0-	-780	-0-	729	1	4810	3	Y	794	788	0			41
							873	9									
02	6132	X	4930	-0-	-1202	-0-	346	1	3902	3	Y	618	622	0			37
							2	4	680	9							
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	458	1	5563	3	Y	832	843	0			26
							1	4	915	9							
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	315	1	5455	3	Y	765	763	0			28
							2	4	842	9							
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	358	1	5249	3	Y	784	787	0			25
							862	9									
06	6720	X	5791	-0-	-929	-0-	342	1	4714	3	Y	668	667	0			26
							735	9									
07	6944	X	6411	-0-	-533	-0-	432	1	5154	3	Y	746	726	0			46
							4	4	821	9							
08	6944	X	6393	-0-	-551	-0-	489	1	5053	3	Y	774	792	0			28
							851	9									
09	6600	X	6319	-0-	-281	-0-	474	1	5042	3	Y	730	728	0			30
							803	9									
10	6479	X	6342	-0-	-137	-0-	478	1	5052	3	Y	737	731	0			36
							1	4	811	9							
11	6210	X	5731	-0-	-479	-0-	423	1	4567	3	Y	673	677	0			32
							1	4	740	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 68,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,121

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	22	1	3764	3	Y	387	387	0			75
							426	9									
02	3724	X	2752	-0-	-972	-0-	32	1	2445	3	Y	227	237	0			65
							25	4	250	9							
03	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	31	1	3312	3	Y	330	321	0			74
							10	4	363	9							
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	34	1	4009	3	Y	408	414	0			68
							449	9									
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	34	1	3821	3	Y	374	376	0			66
							411	9									
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	44	1	3792	3	Y	376	393	0			49
							5	4	414	9							
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	36	1	3916	3	Y	343	324	0			68
							33	4	377	9							
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	42	1	3806	3	Y	338	359	0			47
							30	4	372	9							
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	23	1	3481	3	Y	355	351	0			51
							16	4	391	9							
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	37	1	3832	3	Y	337	342	0			46
							371	9									
*11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	40	1	4121	3	Y	407	399	0			54
							448	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 45,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,882

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	713 611	1 9	6744	3	Y	555	562	0			83
02	5488	X	4395	-0-	-1093	-0-	249 315	1 9	3831	3	Y	286	310	0			59
03	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	184 387	1 9	4654	3	Y	352	347	0			64
04	6870	X	5712	-0-	-1158	-0-	473 391	1 9	4848	3	Y	355	366	0			53
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	733 394	1 9	6170	3	Y	358	364	0			47
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	808 370	1 9	6230	3	Y	336	331	0			52
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	785 409	1 9	5965	3	Y	372	370	0			54
08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	815 429	1 9	6026	3	Y	390	390	0			54
09	6510	X	6163	-0-	-347	-0-	692 305	1 9	5166	3	Y	277	279	0			52
10	6727	X	3657	-0-	-3070	-0-	420 182	1 9	3055	3	Y	165	172	0			45
11	6510	X	63	-0-	-6447	-0-	7 6	1 9	50	3	Y	5	10	0			40
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 62,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,451

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7600	-0-	-88	-0-	47 762	1 9	6791	3	Y	693	697	0			77
02	6944	X	5531	-0-	-1413	-0-	61 397	1 9	5073	3	Y	361	391	0			47
03	7688	X	7652	-0-	-36	-0-	43 592	1 9	7017	3	Y	538	539	0			46
04	7440	X	7343	-0-	-97	-0-	42 679	1 9	6622	3	Y	617	590	0			73
05	7688	X	7562	-0-	-126	-0-	48 3	1 4	6691 820	3 9	Y	745	764	0			54
06	7410	X	7382	-0-	-28	-0-	57 760	1 9	6565	3	Y	691	677	0			68
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	54 1	1 4	6402 683	3 9	Y	621	593	0			96
08	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	48 712	1 9	6415	3	Y	647	681	0			62
09	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	5929 597	3 9	Y	543	545	0			60
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	41 596	1 9	5940	3	Y	542	547	0			55
*11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	45 661	1 9	5933	3	Y	601	592	0			64
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 77,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	698 1257	1 9	6605	3	Y	1143	1150	0			181
02	7728	X	6410	-0-	-1318	-0-	335 925	1 9	5150	3	Y	841	881	0			141
03	8649	X	8001	-0-	-648	-0-	257 1254	1 9	6490	3	Y	1140	1120	0			161
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	672 1376	1 9	6899	3	Y	1251	1275	0			137
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	798 1263	1 9	6715	3	Y	1148	1167	0			118
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	871 1188	1 9	6711	3	Y	1080	1067	0			131
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	868 1010	1 9	6597	3	Y	918	923	0			126
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	902 1080	1 9	6672	3	Y	982	983	0			125
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	837 937	1 9	6250	3	Y	852	849	0			128
10	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	938 1013	1 9	6817	3	Y	921	925	0			124
*11	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	925 936	1 9	6641	3	Y	851	826	0			149
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 91,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,127

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	21628	-0-	-878	-0-	880 529	1 9	20219	3	Y	481	478	1			53
02	20328	X	12582	-0-	-7746	-0-	539 2	1 4	11767 274	3 9	Y	249	282	1			20
03	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	1024 14	1 4	23550 574	3 9	Y	522	494	1			48
04	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	925 24	1 4	21201 521	3 9	Y	474	486	1			36
05	23219	X	21330	-0-	-1889	-0-	883 11	1 4	19972 464	3 9	Y	422	408	1			50
06	23280	X	20471	-0-	-2809	-0-	846 458	1 9	19167	3	Y	416	413	1			53
07	25172	X	20552	-0-	-4620	-0-	862 20	1 4	19232 438	3 9	Y	398	412	1			39
08	25172	X	20313	-0-	-4859	-0-	841 103	1 4	18905 464	3 9	Y	422	435	1			26
09	22680	X	19390	-0-	-3290	-0-	809 72	1 4	18109 400	3 9	Y	364	340	1			50
10	21328	X	19975	-0-	-1353	-0-	841 2	1 4	18734 398	3 9	Y	362	377	1			35
11	20460	X	10448	-0-	-10012	-0-	444 2	1 4	9807 195	3 9	Y	177	171	1			41
12	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 214,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4365	-0-	-1494	-0-	379 400	1 9	3586	3	Y	364	367	0			66
02	5292	X	4063	-0-	-1229	-0-	225 376	1 9	3462	3	Y	342	353	0			55
03	6138	X	3342	-0-	-2796	-0-	116 308	1 9	2918	3	Y	280	281	0			54
04	5940	X	3024	-0-	-2916	-0-	243 292	1 9	2489	3	Y	265	275	0			44
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	744 658	1 9	6266	3	Y	598	592	0			50
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	951 546	1 9	7333	3	Y	496	492	0			54
07	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	962 637	1 9	7310	3	Y	579	575	0			58
08	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	942 663	1 9	6970	3	Y	603	604	0			57
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	917 597	1 9	6844	3	Y	543	540	0			60
10	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	1025 604	1 9	7451	3	Y	549	552	0			57
*11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1067 630	1 9	7659	3	Y	573	553	0			77
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 75,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,192

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	68 233	1 4	4585 494	3 9	Y	449	452	0			18
02	5124	X	4553	-0-	-571	-0-	58 116	1 4	3766 613	3 9	Y	557	550	0			25
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	136 75	1 4	6594 586	3 9	Y	533	537	0			21
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	359 50	1 4	7215 727	3 9	Y	661	646	0			36
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	304 41	1 4	7173 683	3 9	Y	621	637	0			20
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	64 108	1 4	5121 721	3 9	Y	655	654	0			21
07	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	69 219	1 4	7317 679	3 9	Y	617	615	0			23
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	374 288	1 4	6565 736	3 9	Y	669	668	0			24
09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	397 308	1 4	7436 686	3 9	Y	624	625	0			23
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	377 478	1 4	7361 694	3 9	Y	631	629	0			25
*11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	317 328	1 4	5222 558	3 9	Y	507	510	0			22
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 80,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	747 532	1 9	7067	3	Y	484	489	0			85
02	6636	X	6526	-0-	-110	-0-	373 408	1 9	5745	3	Y	371	390	0			66
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	294 518	1 9	7419	3	Y	471	464	0			73
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	788 502	1 9	8084	3	Y	456	470	0			59
05	7440	X	2812	-0-	-4628	-0-	283 149	1 9	2380	3	Y	135	153	0			41
06	7200	X	308	-0-	-6892	-0-	33 17	1 9	258	3	Y	15	19	0			37
07	9672	X	209	-0-	-9463	-0-	23 12	1 9	174	3	Y	11	11	0			37
08	9672	X	318	-0-	-9354	-0-	34 30	1 9	254	3	Y	27	25	0			39
09	9360	X	425	-0-	-8935	-0-	39 98	1 9	288	3	Y	89	87	0			41
10	2821	X	300	-0-	-2521	-0-	30 54	1 9	216	3	Y	49	52	0			38
*11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	42 56	1 9	300	3	Y	51	49	0			40
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 37,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	438 410	1 9	4141	3	Y	373	373	0			47
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	268 340	1 9	4130	3	Y	309	319	0			37
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	202 437	1 9	5089	3	Y	397	390	0			44
04	4830	X	4343	-0-	-487	-0-	360 289	1 9	3694	3	Y	263	275	0			32
05	5239	X	4270	-0-	-969	-0-	426 254	1 9	3590	3	Y	231	236	0			27
06	5100	X	5093	-0-	-7	-0-	551 297	1 9	4245	3	Y	270	265	0			32
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	685 325	1 9	5206	3	Y	295	294	0			33
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	768 402	1 9	5684	3	Y	365	363	0			35
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	744 395	1 9	5555	3	Y	359	356	0			38
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	787 411	1 9	5721	3	Y	374	376	0			36
*11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	887 464	1 9	6372	3	Y	422	407	0			51
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 63,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,658

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	78	1	5295	3	Y	907	908	0			18
							269	4	998	9							
02	5432	X	4292	-0-	-1140	-0-	53	1	3448	3	Y	622	619	0			21
							107	4	684	9							
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	172	1	8364	3	Y	752	754	0			19
							96	4	827	9							
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	364	1	7323	3	Y	629	618	0			30
							51	4	692	9							
05	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	354	1	8327	3	Y	713	728	0			15
							47	4	784	9							
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	74	1	5869	3	Y	838	836	0			17
							124	4	922	9							
07	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	83	1	8650	3	Y	815	812	0			20
							257	4	897	9							
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	383	1	6714	3	Y	797	798	0			19
							294	4	877	9							
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	404	1	7570	3	Y	714	715	0			18
							314	4	785	9							
10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	401	1	7806	3	Y	796	793	0			21
							505	4	876	9							
*11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	396	1	6513	3	Y	790	791	0			20
							408	4	869	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 90,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,373

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	292	1	4210	3	Y	465	476	0			25
							512	9									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	238	1	3779	3	Y	358	356	0			27
							394	9									
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	516	1	4246	3	Y	506	511	0			22
							557	9									
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	344	1	4219	3	Y	523	520	0			25
							575	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	321	1	3783	3	Y	504	505	0			24
							554	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	306	1	3484	3	Y	458	463	0			19
							2	4	504	9							
07	4495	X	4485	-0-	-10	-0-	289	1	3719	3	Y	431	431	0			19
							3	4	474	9							
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	332	1	3875	3	Y	498	495	0			22
							2	4	548	9							
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	361	1	3928	3	Y	431	431	0			22
							3	4	474	9							
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	338	1	3945	3	Y	371	370	0			23
							408	9									
*11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	382	1	4436	3	Y	397	394	0			26
							2	4	437	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 52,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,942

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	17356	-0-		-1771		-0-		756	1	16126	3	Y	430	439	1			241
										1	4	473	9							
02	17276	X	9023	-0-		-8253		-0-		420	1	8340	3	Y	231	266	1			206
										9	4	254	9							
03	21694	X	21694	-0-		-0-		-0-		956	1	20215	3	Y	474	476	1			204
										2	4	521	9							
04	17460	X	16583	-0-		-877		-0-		730	1	15436	3	Y	379	369	1			214
										417	9									
05	17887	X	15338	-0-		-2549		-0-		709	1	14434	3	Y	176	180	1			210
										1	4	194	9							
06	18510	X	15324	-0-		-3186		-0-		703	1	14240	3	Y	346	340	1			216
										381	9									
07	19313	X	15458	-0-		-3855		-0-		702	1	14387	3	Y	335	342	1			209
										369	9									
08	19313	X	14990	-0-		-4323		-0-		674	1	13927	3	Y	317	330	1			196
										40	4	349	9							
09	16590	X	15081	-0-		-1509		-0-		693	1	14054	3	Y	304	270	1			230
										334	9									
10	15841	X	15182	-0-		-659		-0-		700	1	14171	3	Y	283	278	1			235
										311	9									
11	15330	X	6117	-0-		-9213		-0-		276	1	5722	3	Y	105	138	1			202
										3	4	116	9							
12	15469	X	NO RPT	-0-		-15469		-0-						Y	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 162,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,380

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	10084	-0-		-239		-0-		67	1	9067	3	Y	861	856	0			61
										3	4	947	9							
02	9324	X	8266	-0-		-1058		-0-		90	1	7374	3	Y	609	541	0			129
										132	4	670	9							
03	11691	X	11691	-0-		-0-		-0-		135	1	10606	3	Y	859	933	0			55
										5	4	945	9							
04	9990	X	9641	-0-		-349		-0-		179	1	8552	3	Y	826	815	0			66
										1	4	909	9							
05	10137	X	10033	-0-		-104		-0-		186	1	8923	3	Y	839	856	0			49
										1	4	923	9							
06	9990	X	9004	-0-		-986		-0-		182	1	7957	3	Y	777	776	0			50
										10	4	855	9							
07	10695	X	9916	-0-		-779		-0-		194	1	8739	3	Y	879	863	0			66
										16	4	967	9							
08	10695	X	10008	-0-		-687		-0-		195	1	8869	3	Y	857	871	0			52
										1	4	943	9							
09	9720	X	9430	-0-		-290		-0-		196	1	8363	3	Y	791	793	0			50
										1	4	870	9							
10	10044	X	9560	-0-		-484		-0-		187	1	8519	3	Y	775	773	0			52
										1	4	853	9							
11	9690	X	9341	-0-		-349		-0-		177	1	8352	3	Y	737	741	0			48
										1	4	811	9							
12	10013	X	NO RPT	-0-		-10013		-0-						Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 106,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,810

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	815	1	18705	3	Y	594	593	1			64
							653	9									
02	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	544	1	11877	3	Y	373	408	1			29
							2	4	410	9							
03	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	678	1	15588	3	Y	534	515	1			48
							9	4	587	9							
04	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	716	1	16424	3	Y	612	615	1			45
							19	4	673	9							
05	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	730	1	16504	3	Y	576	554	1			67
							9	4	634	9							
06	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	666	1	15080	3	Y	523	523	1			67
							575	9									
07	16740	X	14057	-0-	-2683	-0-	583	1	13001	3	Y	418	443	1			42
							13	4	460	9							
08	16740	X	16610	-0-	-130	-0-	681	1	15303	3	Y	494	506	1			30
							83	4	543	9							
09	16200	X	16179	-0-	-21	-0-	668	1	14927	3	Y	477	443	1			64
							59	4	525	9							
10	16740	X	14747	-0-	-1993	-0-	614	1	13671	3	Y	419	443	1			40
							1	4	461	9							
11	16200	X	7697	-0-	-8503	-0-	323	1	7146	3	Y	205	198	1			47
							2	4	226	9							
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 171,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,225

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	452	1	6533	3	Y	586	601	0			29
							645	9									
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	441	1	6990	3	Y	540	536	0			33
							594	9									
03	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	676	1	5561	3	Y	552	562	0			23
							607	9									
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	482	1	5911	3	Y	645	640	0			28
							710	9									
05	7223	X	5990	-0-	-1233	-0-	420	1	4951	3	Y	563	565	0			26
							619	9									
06	6990	X	5655	-0-	-1335	-0-	407	1	4621	3	Y	568	572	0			22
							2	4	625	9							
07	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	571	1	7347	3	Y	701	698	0			25
							7	4	771	9							
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	649	1	7583	3	Y	654	653	0			26
							4	4	719	9							
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	621	1	6762	3	Y	498	501	0			23
							5	4	548	9							
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	633	1	7406	3	Y	527	524	0			26
							1	4	580	9							
*11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	752	1	8728	3	Y	502	501	0			27
							4	4	552	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 85,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,336

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	18053	-0-	-2314	-0-	727	1	16695	3	Y	574	576	1			65
							631	9									
02	17668	X	10944	-0-	-6724	-0-	464	1	10126	3	Y	320	357	1			28
							2	4	352	9							
03	19344	X	19145	-0-	-199	-0-	770	1	17709	3	Y	596	567	1			57
							10	4	656	9							
04	18360	X	16416	-0-	-1944	-0-	663	1	15197	3	Y	490	507	1			40
							17	4	539	9							
05	18817	X	13865	-0-	-4952	-0-	569	1	12854	3	Y	395	386	1			49
							7	4	435	9							
06	18540	X	16773	-0-	-1767	-0-	689	1	15612	3	Y	429	422	1			56
							472	9									
07	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	780	1	17395	3	Y	490	496	1			50
							18	4	539	9							
08	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	722	1	16228	3	Y	509	526	1			33
							88	4	560	9							
09	16710	X	16651	-0-	-59	-0-	689	1	15407	3	Y	449	419	1			63
							61	4	494	9							
10	17267	X	15826	-0-	-1441	-0-	660	1	14680	3	Y	441	460	1			44
							1	4	485	9							
11	16710	X	9643	-0-	-7067	-0-	406	1	8958	3	Y	252	236	1			60
							2	4	277	9							
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 173,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,945

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	15900	-0-	-4746	-0-	637	1	14635	3	Y	571	564	1			68
							628	9									
02	18648	X	8796	-0-	-9852	-0-	371	1	8114	3	Y	281	319	1			30
							2	4	309	9							
03	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	744	1	17124	3	Y	622	588	1			64
							10	4	684	9							
04	16380	X	15676	-0-	-704	-0-	629	1	14428	3	Y	547	562	1			49
							17	4	602	9							
05	16926	X	5088	-0-	-11838	-0-	208	1	4706	3	Y	155	178	1			26
							3	4	171	9							
06	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	747	1	16921	3	Y	548	503	1			71
							603	9									
07	16585	X	15030	-0-	-1555	-0-	624	1	13908	3	Y	440	462	1			49
							14	4	484	9							
08	16585	X	15141	-0-	-1444	-0-	618	1	13911	3	Y	487	502	1			34
							76	4	536	9							
09	16050	X	14728	-0-	-1322	-0-	607	1	13576	3	Y	446	415	1			65
							54	4	491	9							
10	16585	X	14927	-0-	-1658	-0-	620	1	13800	3	Y	460	476	1			49
							1	4	506	9							
11	16050	X	8113	-0-	-7937	-0-	340	1	7519	3	Y	229	219	1			59
							2	4	252	9							
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 150,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,786

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	455	1	6562	3	Y	458	466	0			25
							504	9									
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	296	1	4691	3	Y	286	286	0			25
							315	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	548	1	4506	3	Y	404	408	0			21
							444	9									
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	322	1	3955	3	Y	432	428	0			25
							475	9									
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	277	1	3264	3	Y	494	492	0			27
							543	9									
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	270	1	3065	3	Y	453	457	0			23
							1	4	498	9							
07	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	223	1	2881	3	Y	392	393	0			22
							3	4	431	9							
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	261	1	3052	3	Y	388	387	0			23
							2	4	427	9							
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	295	1	3215	3	Y	365	364	0			24
							3	4	402	9							
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	312	1	3644	3	Y	448	444	0			28
							493	9									
*11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	339	1	3925	3	Y	368	368	0			28
							1	4	405	9							
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 51,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,488

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	24278	-0-	-1545	-0-	985	1	22613	3	Y	618	614	1			69
							680	9									
02	23296	X	15568	-0-	-7728	-0-	663	1	14482	3	Y	382	419	1			32
							3	4	420	9							
03	26040	X	21024	-0-	-5016	-0-	851	1	19556	3	Y	551	530	1			53
							11	4	606	9							
04	25200	X	22367	-0-	-2833	-0-	907	1	20791	3	Y	586	592	1			47
							24	4	645	9							
05	24862	X	24639	-0-	-223	-0-	1015	1	22928	3	Y	622	592	1			77
							12	4	684	9							
06	23490	X	21934	-0-	-1556	-0-	900	1	20404	3	Y	572	572	1			77
							1	4	629	9							
07	23126	X	22055	-0-	-1071	-0-	920	1	20512	3	Y	547	566	1			58
							21	4	602	9							
08	24645	X	22629	-0-	-2016	-0-	930	1	20912	3	Y	612	628	1			42
							114	4	673	9							
09	23850	X	21396	-0-	-2454	-0-	885	1	19805	3	Y	570	529	1			83
							79	4	627	9							
10	24645	X	22144	-0-	-2501	-0-	927	1	20639	3	Y	524	551	1			56
							2	4	576	9							
11	21930	X	11345	-0-	-10585	-0-	479	1	10568	3	Y	269	257	1			68
							2	4	296	9							
12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 229,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,853

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	85	1	5787	3	Y	869	868	0			19
							295	4	956	9							
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	78	1	5035	3	Y	710	705	0			24
							155	4	781	9							
03	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	180	1	8707	3	Y	650	654	0			20
							98	4	715	9							
04	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	411	1	8251	3	Y	648	635	0			33
							57	4	713	9							
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	333	1	7850	3	Y	594	610	0			17
							45	4	653	9							
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	71	1	5616	3	Y	670	669	0			18
							118	4	737	9							
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	67	1	7103	3	Y	541	540	0			19
							212	4	595	9							
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	379	1	6651	3	Y	603	603	0			19
							292	4	663	9							
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	415	1	7771	3	Y	587	587	0			19
							322	4	646	9							
10	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	400	1	7800	3	Y	603	602	0			20
							506	4	663	9							
*11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	407	1	6701	3	Y	644	645	0			19
							421	4	708	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 90,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,119

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2940	-0-	-1834	-0-	19	1	2653	3	Y	243	243	0			22
							1	4	267	9							
02	4312	X	1959	-0-	-2353	-0-	22	1	1752	3	Y	140	125	0			37
							31	4	154	9							
03	4588	X	3248	-0-	-1340	-0-	37	1	2967	3	Y	220	242	0			15
							2	4	242	9							
04	4140	X	3371	-0-	-769	-0-	63	1	2966	3	Y	311	305	0			21
							342	9									
05	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	75	1	3546	3	Y	320	326	0			15
							352	9									
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	83	1	3670	3	Y	351	350	0			16
							5	4	386	9							
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	81	1	3655	3	Y	377	371	0			22
							7	4	415	9							
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	82	1	3709	3	Y	367	373	0			16
							404	9									
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	85	1	3620	3	Y	346	346	0			16
							381	9									
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	76	1	3428	3	Y	323	322	0			17
							355	9									
*11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	74	1	3467	3	Y	323	324	0			16
							355	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 39,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6839	-0-	-198	-0-	147	1	5413	3	Y	1147	1156	0			38
							17	4	1262	9							
02	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	173	1	6318	3	Y	901	904	0			35
							84	4	991	9							
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	146	1	6226	3	Y	996	994	0			37
							1	4	1096	9							
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	120	1	5823	3	Y	1061	1059	0			39
							1	4	1167	9							
05	7037	X	6934	-0-	-103	-0-	132	1	5729	3	Y	974	978	0			35
							2	4	1071	9							
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	172	1	6350	3	Y	942	945	0			32
							6	4	1036	9							
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	184	1	4794	3	Y	1090	1087	0			35
							62	4	1199	9							
08	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	285	1	7288	3	Y	1046	1052	0			29
							8	4	1151	9							
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	173	1	4349	3	Y	885	882	0			32
							1	4	974	9							
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	155	1	5078	3	Y	1093	1083	0			42
							28	4	1202	9							
*11	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	275	1	6112	3	Y	999	998	0			43
							74	4	1099	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 77,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,134

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	147	1	5440	3	Y	789	794	0			26
							18	4	868	9							
02	6020	X	4990	-0-	-1030	-0-	116	1	4228	3	Y	536	539	0			23
							56	4	590	9							
03	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	117	1	4945	3	Y	581	579	0			25
							639	9									
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	132	1	6392	3	Y	748	745	0			28
							1	4	823	9							
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	146	1	6314	3	Y	722	725	0			25
							2	4	794	9							
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	154	1	5658	3	Y	633	635	0			23
							5	4	696	9							
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	164	1	4294	3	Y	737	734	0			26
							56	4	811	9							
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	226	1	5778	3	Y	560	565	0			21
							7	4	616	9							
09	5040	X	3883	-0-	-1157	-0-	126	1	3180	3	Y	524	522	0			23
							1	4	576	9							
10	5208	X	4247	-0-	-961	-0-	105	1	3440	3	Y	621	616	0			28
							19	4	683	9							
*11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	211	1	4673	3	Y	708	705	0			31
							56	4	779	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 64,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5384	-0-	-10	-0-	126	1	4675	3	Y	516	520	0			20
							15	4	568	9							
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	128	1	4703	3	Y	502	503	0			19
							63	4	552	9							
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	117	1	4932	3	Y	593	591	0			21
							652	9									
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	101	1	4879	3	Y	571	571	0			21
							1	4	628	9							
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	114	1	4941	3	Y	487	490	0			18
							2	4	536	9							
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	135	1	4980	3	Y	475	476	0			17
							5	4	523	9							
07	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	107	1	2809	3	Y	344	343	0			18
							37	4	378	9							
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	144	1	3681	3	Y	326	329	0			15
							4	4	359	9							
09	3750	X	2809	-0-	-941	-0-	90	1	2259	3	Y	418	415	0			18
							460	9									
10	3875	X	2006	-0-	-1869	-0-	49	1	1612	3	Y	305	304	0			19
							9	4	336	9							
*11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	231	1	5107	3	Y	825	815	0			29
							61	4	908	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 52,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,362

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	71	1	2612	3	Y	467	470	0			10
							8	4	514	9							
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	74	1	2702	3	Y	357	358	0			9
							36	4	393	9							
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	87	1	3677	3	Y	439	438	0			10
							483	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	79	1	3851	3	Y	404	404	0			10
							1	4	444	9							
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	71	1	3084	3	Y	290	293	0			7
							1	4	319	9							
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	89	1	3265	3	Y	317	317	0			7
							3	4	349	9							
07	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	89	1	2349	3	Y	387	386	0			8
							31	4	426	9							
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	126	1	3220	3	Y	320	322	0			6
							4	4	352	9							
09	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	93	1	2326	3	Y	339	337	0			8
							373	9									
10	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	70	1	2261	3	Y	345	343	0			10
							12	4	380	9							
*11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	119	1	2650	3	Y	330	330	0			10
							32	4	363	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 37,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,995

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6507	-0-	-189	-0-	153	1	5635	3	Y	637	643	0			26
							18	4	701	9							
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	127	1	4685	3	Y	595	596	0			25
							63	4	655	9							
03	6510	X	5813	-0-	-697	-0-	120	1	5046	3	Y	588	588	0			25
							647	9									
04	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	93	1	4526	3	Y	501	501	0			25
							1	4	551	9							
05	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	124	1	5361	3	Y	623	626	0			22
							2	4	685	9							
06	6300	X	6294	-0-	-6	-0-	149	1	5481	3	Y	599	601	0			20
							5	4	659	9							
07	6138	X	4212	-0-	-1926	-0-	131	1	3419	3	Y	562	561	0			21
							44	4	618	9							
08	6169	X	4922	-0-	-1247	-0-	164	1	4191	3	Y	511	515	0			17
							5	4	562	9							
09	6270	X	4013	-0-	-2257	-0-	128	1	3244	3	Y	582	579	0			20
							1	4	640	9							
10	6479	X	4189	-0-	-2290	-0-	105	1	3436	3	Y	572	568	0			24
							19	4	629	9							
11	6270	X	5568	-0-	-702	-0-	209	1	4646	3	Y	597	595	0			26
							56	4	657	9							
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 58,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,367

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8072	-0-	8072	8072	189	1	6984	3	Y	797	803	0			21
							22	4	877	9							
02	DLQ G-10		6045	-0-	6045	14117	144	1	5273	3	Y	507	510	0			18
							70	4	558	9							
03	22077	X	7960	-0-	-14117	-0-	168	1	7136	3	Y	595	594	0			19
							1	4	655	9							
04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	169	1	8209	3	Y	592	591	0			20
							2	4	651	9							
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	180	1	7799	3	Y	537	540	0			17
							3	4	591	9							
06	7800	X	7433	-0-	-367	-0-	181	1	6666	3	Y	527	528	0			16
							6	4	580	9							
07	8122	X	4878	-0-	-3244	-0-	158	1	4109	3	Y	507	506	0			17
							53	4	558	9							
08	8122	X	7036	-0-	-1086	-0-	243	1	6212	3	Y	522	525	0			14
							7	4	574	9							
09	7860	X	4617	-0-	-3243	-0-	156	1	3934	3	Y	478	476	0			16
							1	4	526	9							
10	8122	X	5063	-0-	-3059	-0-	133	1	4335	3	Y	520	516	0			20
							23	4	572	9							
11	7440	X	6131	-0-	-1309	-0-	239	1	5277	3	Y	502	502	0			20
							63	4	552	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 74,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	57	1	4600	3	Y	422	424	0			35
							464	9									
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	334	327	0			42
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	96	1	4791	3	Y	347	363	0			26
							382	9									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	502	1	4474	3	Y	452	446	0			32
							497	9									
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	763	1	4803	3	Y	454	447	0			39
							499	9									
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	547	1	4161	3	Y	476	473	0			42
							524	9									
07	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	677	1	4239	3	Y	381	389	0			34
							419	9									
08	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	596	1	4272	3	Y	394	397	0			31
							433	9									
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	699	1	4998	3	Y	315	319	0			27
							347	9									
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	636	1	4552	3	Y	422	427	0			22
							464	9									
11	5220	X	4452	-0-	-768	-0-	473	1	3676	3	Y	275	273	0			24
							303	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 53,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,272

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5445	-0-	-2863	-0-	131	1	4807	3	Y	447	452	0			22
							15	4	492	9							
02	7000	X	6989	-0-	-11	-0-	169	1	6174	3	Y	513	514	0			21
							82	4	564	9							
03	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	160	1	6801	3	Y	479	478	0			22
							1	4	527	9							
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	139	1	6716	3	Y	482	482	0			22
							1	4	530	9							
05	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	145	1	6289	3	Y	451	453	0			20
							2	4	496	9							
06	7500	X	7010	-0-	-490	-0-	172	1	6330	3	Y	456	457	0			19
							6	4	502	9							
07	7254	X	5609	-0-	-1645	-0-	185	1	4841	3	Y	473	471	0			21
							63	4	520	9							
08	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	291	1	7425	3	Y	422	425	0			18
							8	4	464	9							
09	7020	X	5210	-0-	-1810	-0-	183	1	4620	3	Y	369	368	0			19
							1	4	406	9							
10	7254	X	5904	-0-	-1350	-0-	161	1	5238	3	Y	434	430	0			23
							28	4	477	9							
*11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	284	1	6276	3	Y	414	414	0			23
							75	4	455	9							
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 73,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,940

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	186	1	6858	3	Y	609	612	0			20
							22	4	670	9							
02	6272	X	5359	-0-	-913	-0-	130	1	4771	3	Y	358	360	0			18
							64	4	394	9							
03	7316	X	4767	-0-	-2549	-0-	102	1	4315	3	Y	318	318	0			18
							350	9									
04	7080	X	4240	-0-	-2840	-0-	80	1	3893	3	Y	242	242	0			18
							1	4	266	9							
05	7316	X	3017	-0-	-4299	-0-	64	1	2789	3	Y	148	151	0			15
							1	4	163	9							
06	7080	X	5155	-0-	-1925	-0-	128	1	4719	3	Y	275	275	0			15
							5	4	303	9							
07	5921	X	2774	-0-	-3147	-0-	89	1	2318	3	Y	306	305	0			16
							30	4	337	9							
08	4774	X	3756	-0-	-1018	-0-	130	1	3329	3	Y	266	268	0			14
							4	4	293	9							
09	5160	X	3403	-0-	-1757	-0-	117	1	2941	3	Y	314	312	0			16
							345	9									
10	5332	X	3115	-0-	-2217	-0-	82	1	2702	3	Y	287	285	0			18
							15	4	316	9							
11	5160	X	4734	-0-	-426	-0-	186	1	4112	3	Y	352	350	0			20
							49	4	387	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 48,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,475

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	136	1	5020	3	Y	526	529	0			20
							16	4	579	9							
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	138	1	5063	3	Y	444	444	0			20
							68	4	488	9							
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	131	1	5571	3	Y	449	448	0			21
							1	4	494	9							
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	126	1	6104	3	Y	432	432	0			21
							1	4	475	9							
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	145	1	6289	3	Y	446	448	0			19
							2	4	491	9							
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	158	1	5835	3	Y	425	426	0			18
							6	4	468	9							
07	5797	X	5038	-0-	-759	-0-	164	1	4261	3	Y	507	505	0			20
							55	4	558	9							
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	210	1	5356	3	Y	438	441	0			17
							6	4	482	9							
09	5610	X	4339	-0-	-1271	-0-	148	1	3732	3	Y	416	414	0			19
							1	4	458	9							
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	156	1	5119	3	Y	533	528	0			24
							28	4	586	9							
*11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	289	1	6399	3	Y	520	519	0			25
							77	4	572	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 66,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2783	-0-	-1991		-0-	62	1	2329	3	Y	349	353	0			17
								8	4	384	9							
02	3864	X	3389	-0-	-475		-0-	77	1	2839	3	Y	395	395	0			17
								38	4	435	9							
03	4358	X	4358	-0-	-0-		-0-	87	1	3684	3	Y	534	532	0			19
								587	9									
04	4118	X	4118	-0-	-0-		-0-	71	1	3461	3	Y	532	531	0			20
								1	4	585	9							
05	4101	X	4101	-0-	-0-		-0-	81	1	3495	3	Y	476	479	0			17
								1	4	524	9							
06	4230	X	3991	-0-	-239		-0-	92	1	3397	3	Y	454	455	0			16
								3	4	499	9							
07	3255	X	2889	-0-	-366		-0-	94	1	2449	3	Y	285	286	0			15
								32	4	314	9							
08	3871	X	3871	-0-	-0-		-0-	133	1	3400	3	Y	304	306	0			13
								4	4	334	9							
09	3150	X	2222	-0-	-928		-0-	73	1	1835	3	Y	285	284	0			14
								314	9									
10	3255	X	663	-0-	-2592		-0-	17	1	548	3	Y	86	88	0			12
								3	4	95	9							
11	3150	X	49	-0-	-3101		-0-	1	1	41	3	Y	5	7	0			10
								1	4	6	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 32,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,705

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6152	-0-	-141		-0-	374	1	5403	3	Y	341	349	0			16
								375	9									
02	5516	X	5231	-0-	-285		-0-	295	1	4684	3	Y	229	229	0			16
								252	9									
03	6457	X	6457	-0-	-0-		-0-	659	1	5427	3	Y	337	340	0			13
								371	9									
04	6563	X	6563	-0-	-0-		-0-	464	1	5692	3	Y	370	368	0			15
								407	9									
05	7401	X	7401	-0-	-0-		-0-	535	1	6310	3	Y	505	502	0			18
								556	9									
06	6240	X	5546	-0-	-694		-0-	418	1	4744	3	Y	347	353	0			12
								2	4	382	9							
07	6789	X	5465	-0-	-1324		-0-	367	1	4721	3	Y	339	339	0			12
								4	4	373	9							
08	7409	X	6008	-0-	-1401		-0-	443	1	5185	3	Y	343	342	0			13
								3	4	377	9							
09	7170	X	5965	-0-	-1205		-0-	474	1	5157	3	Y	300	300	0			13
								4	4	330	9							
10	7409	X	6453	-0-	-956		-0-	481	1	5626	3	Y	314	312	0			15
								1	4	345	9							
*11	7047	X	7047	-0-	-0-		-0-	534	1	6182	3	Y	299	298	0			16
								2	4	329	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014		-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 68,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,724

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	35	1	2829	3	Y	257	259	0			27
							283	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	207	202	0			32
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	63	1	3172	3	Y	307	316	0			23
							338	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	358	1	3195	3	Y	243	243	0			23
							267	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	472	1	2969	3	Y	239	236	0			26
							263	9									
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	307	1	2338	3	Y	235	235	0			26
							259	9									
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	404	1	2529	3	Y	201	206	0			21
							221	9									
08	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	337	1	2411	3	Y	187	189	0			19
							206	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	422	1	3016	3	Y	163	165	0			17
							179	9									
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	384	1	2751	3	Y	255	258	0			14
							281	9									
11	2970	X	2964	-0-	-6	-0-	316	1	2457	3	Y	174	173	0			15
							191	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 33,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	377	1	5439	3	Y	376	383	0			13
							414	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	295	1	4673	3	Y	308	307	0			14
							339	9									
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	660	1	5434	3	Y	423	427	0			10
							465	9									
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	502	1	6153	3	Y	433	430	0			13
							476	9									
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	481	1	5675	3	Y	457	457	0			13
							503	9									
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	477	1	5425	3	Y	415	419	0			9
							3	4	457	9							
07	6231	X	4818	-0-	-1413	-0-	324	1	4172	3	Y	289	291	0			7
							4	4	318	9							
08	6231	X	4853	-0-	-1378	-0-	357	1	4173	3	Y	292	291	0			8
							2	4	321	9							
09	6030	X	4885	-0-	-1145	-0-	386	1	4198	3	Y	271	271	0			8
							3	4	298	9							
10	6231	X	5642	-0-	-589	-0-	420	1	4912	3	Y	282	281	0			9
							310	9									
11	6030	X	5750	-0-	-280	-0-	434	1	5026	3	Y	262	261	0			10
							2	4	288	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 64,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	924	916	0			8
							1	4	1016	9							
05	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	664	1	14029	3	Y	5347	5306	0			49
							1	4	5882	9							
06	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	613	1	9033	3	Y	8568	8551	0			66
							10	4	9425	9							
07	3100	N	8251	-0-	5151	5151	375	1	6323	3	Y	1406	1461	0			11
							6	4	1547	9							
08	12761	X	7610	-0-	-5151	-0-	439	1	6290	3	Y	791	796	0			6
							11	4	870	9							
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	267	1	4215	3	Y	785	785	0			6
							5	4	864	9							
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	234	1	4055	3	Y	536	533	0			9
							26	4	590	9							
*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	186	1	3814	3	Y	572	530	0			51
							24	4	629	9							
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 72,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,929

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5914	-0-	-1464	-0-	84	1	5141	3	Y	623	609	0			40
							4	4	685	9							
02	5628	X	2680	-0-	-2948	-0-	53	1	2236	3	Y	348	351	0			37
							8	4	383	9							
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	311	1	4949	3	Y	603	599	0			41
							36	4	663	9							
04	7050	X	5503	-0-	-1547	-0-	234	1	4394	3	Y	792	793	0			40
							4	4	871	9							
05	7285	X	5492	-0-	-1793	-0-	247	1	5213	3	Y	29	33	0			36
							32	9									
06	5760	X	4304	-0-	-1456	-0-	268	1	3966	3	Y	59	60	0			35
							5	4	65	9							
07	5952	X	5477	-0-	-475	-0-	275	1	4638	3	Y	509	508	0			36
							4	4	560	9							
08	5952	X	4855	-0-	-1097	-0-	279	1	3995	3	Y	522	523	0			35
							7	4	574	9							
09	5490	X	4006	-0-	-1484	-0-	200	1	3154	3	Y	590	592	0			33
							3	4	649	9							
10	5487	X	5453	-0-	-34	-0-	258	1	4463	3	Y	640	636	0			37
							28	4	704	9							
*11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	226	1	4650	3	Y	739	685	0			91
							29	4	813	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 55,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	11681	-0-	-4780	-0-	172	1	10482	3	Y	927	904	0			67
							7	4	1020	9							
02	14868	X	9117	-0-	-5751	-0-	183	1	7780	3	Y	1023	1024	0			66
							29	4	1125	9							
03	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	779	1	12381	3	Y	1737	1726	0			77
							89	4	1911	9							
04	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	681	1	12806	3	Y	1589	1596	0			70
							12	4	1748	9							
05	11687	X	1619	-0-	-10068	-0-	73	1	1540	3	Y	5	15	0			60
							6	9									
06	14670	X	5209	-0-	-9461	-0-	327	1	4834	3	Y	38	40	0			58
							6	4	42	9							
07	15345	X	10221	-0-	-5124	-0-	533	1	8976	3	Y	640	639	0			59
							8	4	704	9							
08	15345	X	10175	-0-	-5170	-0-	598	1	8557	3	Y	914	914	0			59
							15	4	1005	9							
09	14850	X	12540	-0-	-2310	-0-	637	1	10044	3	Y	1680	1678	0			61
							11	4	1848	9							
10	10230	X	9891	-0-	-339	-0-	479	1	8306	3	Y	957	957	0			61
							53	4	1053	9							
11	9900	X	9223	-0-	-677	-0-	377	1	7745	3	Y	957	889	0			129
							48	4	1053	9							
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 110,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,467

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4241	-0-	-3292	-0-	59	1	3627	3	Y	502	490	0			48
							3	4	552	9							
02	6916	X	4245	-0-	-2671	-0-	79	1	3360	3	Y	722	721	0			49
							12	4	794	9							
03	8091	X	7244	-0-	-847	-0-	368	1	5853	3	Y	892	888	0			53
							42	4	981	9							
04	7830	X	7534	-0-	-296	-0-	329	1	6199	3	Y	909	912	0			50
							6	4	1000	9							
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	354	1	7495	3	Y	34	40	0			44
							1	4	37	9							
06	7020	X	5129	-0-	-1891	-0-	321	1	4725	3	Y	71	72	0			43
							5	4	78	9							
07	6913	X	4668	-0-	-2245	-0-	216	1	3633	3	Y	742	739	0			46
							3	4	816	9							
08	6913	X	4564	-0-	-2349	-0-	236	1	3376	3	Y	860	861	0			45
							6	4	946	9							
09	6690	X	4653	-0-	-2037	-0-	206	1	3247	3	Y	1088	1088	0			45
							3	4	1197	9							
10	6913	X	4496	-0-	-2417	-0-	203	1	3505	3	Y	696	695	0			46
							22	4	766	9							
11	5130	X	4460	-0-	-670	-0-	173	1	3550	3	Y	650	604	0			92
							22	4	715	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 59,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4324	X	4324	-0-		-0-		-0-		50	1	3377	3	Y	659	657	0			19
										172	4	725	9							
02	4028	X	4028	-0-		-0-		-0-		50	1	3233	3	Y	586	581	0			24
										100	4	645	9							
03	8451	X	8451	-0-		-0-		-0-		154	1	7461	3	Y	683	685	0			22
										85	4	751	9							
04	5463	X	5463	-0-		-0-		-0-		234	1	4714	3	Y	438	432	0			28
										33	4	482	9							
05	6938	X	6938	-0-		-0-		-0-		257	1	6065	3	Y	528	538	0			18
										35	4	581	9							
06	4328	X	4328	-0-		-0-		-0-		45	1	3641	3	Y	513	512	0			19
										78	4	564	9							
07	6205	X	6205	-0-		-0-		-0-		51	1	5425	3	Y	515	513	0			21
										162	4	567	9							
08	5348	X	5348	-0-		-0-		-0-		252	1	4413	3	Y	445	446	0			20
										193	4	490	9							
09	6138	X	6138	-0-		-0-		-0-		275	1	5149	3	Y	455	455	0			20
										213	4	501	9							
10	5998	X	5998	-0-		-0-		-0-		251	1	4896	3	Y	485	483	0			22
										317	4	534	9							
*11	4623	X	4623	-0-		-0-		-0-		226	1	3714	3	Y	409	411	0			20
										233	4	450	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-		-3968		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 61,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,716

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5819	X	5819	-0-		-0-		-0-		39	1	5365	3	Y	375	372	0			28
										2	4	413	9							
02	5040	X	2883	-0-		-2157		-0-		32	1	2625	3	Y	163	147	0			44
										47	4	179	9							
03	5580	X	4399	-0-		-1181		-0-		52	1	4084	3	Y	237	260	0			21
										2	4	261	9							
04	5414	X	5414	-0-		-0-		-0-		105	1	4964	3	Y	314	309	0			26
										345	9									
05	5580	X	5366	-0-		-214		-0-		104	1	4939	3	Y	294	300	0			20
										323	9									
06	5400	X	5010	-0-		-390		-0-		104	1	4568	3	Y	302	301	0			21
										6	4	332	9							
07	5580	X	4765	-0-		-815		-0-		96	1	4354	3	Y	279	275	0			25
										8	4	307	9							
08	5580	X	5175	-0-		-405		-0-		105	1	4737	3	Y	303	307	0			21
										333	9									
09	5400	X	4670	-0-		-730		-0-		100	1	4256	3	Y	285	285	0			21
										314	9									
10	5363	X	4779	-0-		-584		-0-		96	1	4374	3	Y	281	281	0			21
										309	9									
11	5010	X	4579	-0-		-431		-0-		88	1	4196	3	Y	267	269	0			19
										1	4	294	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-		-5177		-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 52,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	33	1	2654	3	Y	377	376	0			36
							415	9									
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	418	408	0			46
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	49	1	2456	3	Y	293	311	0			28
							322	9									
04	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	218	1	1942	3	Y	295	293	0			30
							325	9									
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	312	1	1965	3	Y	360	352	0			38
							396	9									
06	2700	X	2048	-0-	-652	-0-	196	1	1488	3	Y	331	330	0			39
							364	9									
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	289	1	1811	3	Y	229	235	0			33
							252	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	258	1	1849	3	Y	233	235	0			31
							256	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	238	1	1698	3	Y	174	177	0			28
							191	9									
10	2015	N	1630	-0-	-385	-0-	172	1	1234	3	Y	204	209	0			23
							224	9									
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	188	1	1459	3	Y	157	155	0			25
							173	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 23,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,071

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7721	-0-	-29	-0-	452	1	6531	3	Y	671	677	0			29
							738	9									
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	415	1	6575	3	Y	666	660	0			35
							733	9									
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	807	1	6645	3	Y	425	438	0			22
							468	9									
04	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	659	1	8083	3	Y	507	502	0			27
							558	9									
05	8029	X	7739	-0-	-290	-0-	566	1	6676	3	Y	452	453	0			26
							497	9									
06	7770	X	7368	-0-	-402	-0-	549	1	6237	3	Y	526	529	0			23
							3	4	579	9							
07	9145	X	5950	-0-	-3195	-0-	396	1	5100	3	Y	408	410	0			21
							5	4	449	9							
08	9145	X	6314	-0-	-2831	-0-	464	1	5425	3	Y	384	384	0			21
							3	4	422	9							
09	8850	X	6463	-0-	-2387	-0-	512	1	5572	3	Y	341	341	0			21
							4	4	375	9							
10	7750	X	7647	-0-	-103	-0-	567	1	6630	3	Y	408	405	0			24
							1	4	449	9							
*11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	591	1	6852	3	Y	323	324	0			23
							3	4	355	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 81,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5821	-0-	-1092	-0-	85	1	5200	3	Y	484	473	0			30
							4	4	532	9							
02	6244	X	4400	-0-	-1844	-0-	88	1	3756	3	Y	493	493	0			30
							14	4	542	9							
03	6913	X	6468	-0-	-445	-0-	346	1	5485	3	Y	544	542	0			32
							39	4	598	9							
04	6660	X	6349	-0-	-311	-0-	285	1	5366	3	Y	630	632	0			30
							5	4	693	9							
05	6820	X	5919	-0-	-901	-0-	267	1	5640	3	Y	11	13	0			28
							12	9									
06	6270	X	3496	-0-	-2774	-0-	220	1	3255	3	Y	15	15	0			28
							4	4	17	9							
07	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	284	1	4795	3	Y	187	187	0			28
							5	4	206	9							
08	5890	X	5670	-0-	-220	-0-	350	1	5010	3	Y	274	275	0			27
							9	4	301	9							
09	5700	X	5333	-0-	-367	-0-	292	1	4603	3	Y	394	394	0			27
							5	4	433	9							
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	322	1	5574	3	Y	329	328	0			28
							35	4	362	9							
*11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	321	1	6588	3	Y	404	374	0			58
							41	4	444	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 62,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,765

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	80	1	4843	3	Y	624	609	0			46
							3	4	686	9							
02	6216	X	1181	-0-	-5035	-0-	22	1	962	3	Y	175	179	0			42
							4	4	193	9							
03	6882	X	3478	-0-	-3404	-0-	182	1	2888	3	Y	352	350	0			44
							21	4	387	9							
04	6660	X	5229	-0-	-1431	-0-	225	1	4223	3	Y	706	703	0			47
							4	4	777	9							
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	283	1	5972	3	Y	31	36	0			42
							34	9									
06	5430	X	4813	-0-	-617	-0-	301	1	4443	3	Y	58	59	0			41
							5	4	64	9							
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	329	1	5547	3	Y	726	724	0			43
							5	4	799	9							
08	6293	X	3218	-0-	-3075	-0-	175	1	2507	3	Y	484	487	0			40
							4	4	532	9							
09	6090	X	4044	-0-	-2046	-0-	192	1	3017	3	Y	756	756	0			40
							3	4	832	9							
10	6324	X	3912	-0-	-2412	-0-	178	1	3098	3	Y	560	559	0			41
							20	4	616	9							
11	6120	X	4182	-0-	-1938	-0-	163	1	3357	3	Y	583	541	0			83
							21	4	641	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 48,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,055

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	115	1	7049	3	Y	969	945	0			54
							5	4	1066	9							
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	136	1	5779	3	Y	1137	1137	0			54
							21	4	1251	9							
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	499	1	7922	3	Y	990	988	0			56
							57	4	1089	9							
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	336	1	6326	3	Y	967	971	0			52
							6	4	1064	9							
05	7533	X	4864	-0-	-2669	-0-	219	1	4619	3	Y	24	30	0			46
							26	9									
06	7290	X	4134	-0-	-3156	-0-	259	1	3817	3	Y	49	50	0			45
							4	4	54	9							
07	8029	X	3808	-0-	-4221	-0-	200	1	3360	3	Y	223	224	0			44
							3	4	245	9							
08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	530	1	7588	3	Y	790	789	0			45
							13	4	869	9							
09	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	396	1	6247	3	Y	1067	1067	0			45
							7	4	1174	9							
10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	381	1	6607	3	Y	807	805	0			47
							42	4	888	9							
11	7770	X	6235	-0-	-1535	-0-	249	1	5115	3	Y	763	710	0			100
							32	4	839	9							
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 76,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,786

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3074	-0-	-621	-0-	49	1	2978	3	Y	41	47	0			3
							2	4	45	9							
02	2296	X	1701	-0-	-595	-0-	38	1	1636	3	Y	19	20	0			2
							6	4	21	9							
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	197	1	3135	3	Y	28	27	0			3
							23	4	31	9							
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	193	1	3621	3	Y	38	38	0			3
							3	4	42	9							
05	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	150	1	3158	3	Y	1	1	0			3
							1	9									
06	3240	X	2184	-0-	-1056	-0-	139	1	2042	3	Y	1	2	0			2
							2	4	1	9							
07	3999	X	2619	-0-	-1380	-0-	139	1	2345	3	Y	121	120	0			3
							2	4	133	9							
08	3999	X	3087	-0-	-912	-0-	187	1	2662	3	Y	213	213	0			3
							4	4	234	9							
09	3870	X	2813	-0-	-1057	-0-	149	1	2361	3	Y	273	273	0			3
							3	4	300	9							
10	3317	X	2385	-0-	-932	-0-	122	1	2103	3	Y	134	134	0			3
							13	4	147	9							
11	3000	X	1959	-0-	-1041	-0-	84	1	1734	3	Y	118	110	0			11
							11	4	130	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 30,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	7	-0-	-3899	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	0	19
02	840	X	171	-0-	-669	-0-	3	1	109	3	Y	54	55	0	18
							59	9							
03	1147	X	453	-0-	-694	-0-	18	1	288	3	Y	132	132	0	18
							2	4	145	9					
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	684	3	Y	415	413	0	20
							457	9							
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	6	7	0	19
							7	9							
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	3	Y	62	62	0	19
							2	4	68	9					
07	3100	N	3314	-0-	214	214	127	1	2142	3	Y	948	944	0	23
							2	4	1043	9					
08	3100	N	3044	-0-	-56	158	142	1	2022	3	Y	797	799	0	21
							3	4	877	9					
09	2595	N	2437	-0-	-158	-0-	103	1	1628	3	Y	640	641	0	20
							2	4	704	9					
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	100	1	1725	3	Y	459	457	0	22
							11	4	505	9					
11	1290	X	321	-0-	-969	-0-	11	1	234	3	Y	67	69	0	20
							2	4	74	9					
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 15,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,582

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2447	-0-	-1087	-0-	26	1	2095	3	Y	296	298	0	23
							326	9							
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	153	152	0	24
03	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	53	1	2674	3	Y	269	278	0	15
							296	9							
04	3390	X	2589	-0-	-801	-0-	223	1	1990	3	Y	342	338	0	19
							376	9							
05	3069	X	2463	-0-	-606	-0-	288	1	1809	3	Y	333	328	0	24
							366	9							
06	2940	X	2388	-0-	-552	-0-	241	1	1833	3	Y	285	286	0	23
							314	9							
07	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	315	1	1972	3	Y	332	334	0	21
							365	9							
08	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	312	1	2235	3	Y	346	348	0	19
							381	9							
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	336	1	2403	3	Y	220	225	0	14
							242	9							
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	317	1	2272	3	Y	295	299	0	10
							325	9							
11	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	272	1	2115	3	Y	215	213	0	12
							237	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 27,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,086

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	69	1	4655	3	Y	693	693	0			16
							236	4	762	9							
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	78	1	5034	3	Y	672	666	0			22
							155	4	739	9							
03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	191	1	9304	3	Y	758	760	0			20
							107	4	834	9							
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	386	1	7742	3	Y	646	634	0			32
							53	4	711	9							
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	289	1	6802	3	Y	518	534	0			16
							39	4	570	9							
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	53	1	4305	3	Y	496	496	0			16
							92	4	546	9							
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	65	1	6822	3	Y	460	458	0			18
							203	4	506	9							
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	341	1	5983	3	Y	557	557	0			18
							263	4	613	9							
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	305	1	5700	3	Y	433	435	0			16
							236	4	476	9							
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	388	1	7554	3	Y	577	574	0			19
							489	4	635	9							
*11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	333	1	5485	3	Y	497	499	0			17
							345	4	547	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 81,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,307

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5464	-0-	-1573	-0-	36	1	4966	3	Y	418	416	0			33
							2	4	460	9							
02	6356	X	3652	-0-	-2704	-0-	40	1	3364	3	Y	170	154	0			49
							61	4	187	9							
03	6324	X	5820	-0-	-504	-0-	68	1	5426	3	Y	294	321	0			22
							3	4	323	9							
04	5970	X	5635	-0-	-335	-0-	106	1	5062	3	Y	424	416	0			30
							1	4	466	9							
05	6138	X	6132	-0-	-6	-0-	116	1	5552	3	Y	421	430	0			21
							1	4	463	9							
06	5640	X	4072	-0-	-1568	-0-	84	1	3684	3	Y	272	273	0			20
							5	4	299	9							
07	5828	X	4630	-0-	-1198	-0-	92	1	4165	3	Y	332	326	0			26
							8	4	365	9							
08	5828	X	4029	-0-	-1799	-0-	80	1	3633	3	Y	287	292	0			21
							316	9									
09	5640	X	1878	-0-	-3762	-0-	40	1	1691	3	Y	134	137	0			18
							147	9									
10	5828	X	360	-0-	-5468	-0-	7	1	325	3	Y	25	26	0			17
							28	9									
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	35	1	4754	3	Y	405	402	0			10
							2	4	446	9							
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	53	1	4315	3	Y	234	209	0			35
							77	4	257	9							
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	61	1	4862	3	Y	261	283	0			13
							3	4	287	9							
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	94	1	4464	3	Y	338	332	0			19
							372	9									
05	5084	X	4213	-0-	-871	-0-	80	1	3818	3	Y	286	293	0			12
							315	9									
06	4920	X	4810	-0-	-110	-0-	98	1	4313	3	Y	357	356	0			13
							6	4	393	9							
07	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	102	1	4585	3	Y	337	331	0			19
							8	4	371	9							
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	107	1	4834	3	Y	294	300	0			13
							323	9									
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	137	1	5891	3	Y	386	385	0			14
							1	4	425	9							
10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	154	1	7047	3	Y	421	420	0			15
							1	4	463	9							
*11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	149	1	7046	3	Y	413	414	0			14
							1	4	454	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 61,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,732

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	47	1	7564	3	Y	610	612	0			44
							2	4	671	9							
02	7448	X	3779	-0-	-3669	-0-	22	1	3412	3	Y	309	313	0			40
							5	4	340	9							
03	8246	X	4683	-0-	-3563	-0-	17	1	4247	3	Y	350	359	0			31
							34	4	385	9							
04	7980	X	6800	-0-	-1180	-0-	32	1	6217	3	Y	497	497	0			31
							4	4	547	9							
05	8246	X	7802	-0-	-444	-0-	36	1	7175	3	Y	535	529	0			37
							2	4	589	9							
06	7980	X	7402	-0-	-578	-0-	35	1	6816	3	Y	499	496	0			40
							2	4	549	9							
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	40	1	6979	3	Y	536	532	0			44
							8	4	590	9							
08	7471	X	7469	-0-	-2	-0-	38	1	6889	3	Y	489	494	0			39
							4	4	538	9							
09	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	34	1	6498	3	Y	472	473	0			38
							2	4	519	9							
10	7471	X	7197	-0-	-274	-0-	34	1	6680	3	Y	437	442	0			33
							2	4	481	9							
11	7230	X	6685	-0-	-545	-0-	31	1	6151	3	Y	457	453	0			37
							503	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 74,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	31	1	5147	3	Y	381	382	0			23
							2	4	419	9							
02	5012	X	3631	-0-	-1381	-0-	22	1	3381	3	Y	203	204	0			22
							5	4	223	9							
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	29	1	7100	3	Y	326	324	0			24
							56	4	359	9							
04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	30	1	5991	3	Y	382	386	0			20
							4	4	420	9							
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5447	3	Y	341	342	0			19
							1	4	375	9							
06	5370	X	3862	-0-	-1508	-0-	18	1	3592	3	Y	228	233	0			14
							1	4	251	9							
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	28	1	4840	3	Y	297	292	0			19
							5	4	327	9							
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	27	1	4966	3	Y	334	332	0			21
							3	4	367	9							
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	26	1	4787	3	Y	299	301	0			19
							1	4	329	9							
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	25	1	4883	3	Y	301	303	0			17
							1	4	331	9							
*11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	23	1	4687	3	Y	319	315	0			21
							351	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 58,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,411

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	37	1	6052	3	Y	610	612	0			44
							2	4	671	9							
02	6048	X	5208	-0-	-840	-0-	31	1	4749	3	Y	383	378	0			49
							7	4	421	9							
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	28	1	6687	3	Y	411	423	0			37
							52	4	452	9							
04	6480	X	6256	-0-	-224	-0-	29	1	5664	3	Y	508	512	0			33
							4	4	559	9							
05	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	29	1	5742	3	Y	546	541	0			38
							1	4	601	9							
06	6480	X	4948	-0-	-1532	-0-	23	1	4499	3	Y	386	392	0			32
							1	4	425	9							
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	32	1	5574	3	Y	487	479	0			40
							6	4	536	9							
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	31	1	5598	3	Y	500	500	0			40
							3	4	550	9							
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	29	1	5309	3	Y	489	490	0			39
							1	4	538	9							
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	28	1	5355	3	Y	523	523	0			39
							1	4	575	9							
*11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	26	1	5157	3	Y	479	479	0			39
							527	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 66,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	2455	3	Y	528	527	0			32
							581	9									
02	2632	X	617	-0-	-2015	-0-	1	3	616	9	Y	560	546	0			46
03	2914	X	1453	-0-	-1461	-0-	19	1	974	3	Y	418	439	0			25
							460	9									
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	346	1	3082	3	Y	361	359	0			27
							397	9									
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	582	1	3664	3	Y	379	373	0			33
							417	9									
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	354	1	2693	3	Y	331	332	0			32
							364	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	448	1	2803	3	Y	324	328	0			28
							356	9									
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	389	1	2785	3	Y	319	321	0			26
							351	9									
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	418	1	2984	3	Y	238	242	0			22
							262	9									
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	417	1	2984	3	Y	323	328	0			17
							355	9									
*11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	469	1	3652	3	Y	327	321	0			23
							360	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 36,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,108

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	41	1	3322	3	Y	369	369	0			30
							406	9									
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	330	323	0			37
03	3503	X	1940	-0-	-1563	-0-	29	1	1468	3	Y	403	417	0			23
							443	9									
04	3390	X	2815	-0-	-575	-0-	247	1	2205	3	Y	330	329	0			24
							363	9									
05	3503	X	2143	-0-	-1360	-0-	278	1	1749	3	Y	105	109	0			20
							116	9									
06	3390	X	2270	-0-	-1120	-0-	239	1	1821	3	Y	191	187	0			24
							210	9									
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	427	1	2671	3	Y	314	313	0			25
							345	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	342	1	2452	3	Y	295	297	0			23
							325	9									
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	358	1	2559	3	Y	240	243	0			20
							264	9									
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	320	1	2293	3	Y	316	320	0			16
							348	9									
11	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	288	1	2238	3	Y	220	219	0			17
							242	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 28,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	54 641	1 9	4406	3	Y	583	584	0			42
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	302	300	0			44
03	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	91 664	1 9	4548	3	Y	604	614	0			34
04	5190	X	4928	-0-	-262	-0-	440 564	1 9	3924	3	Y	513	511	0			36
05	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	624 473	1 9	3928	3	Y	430	426	0			40
06	5130	X	4232	-0-	-898	-0-	440 447	1 9	3345	3	Y	406	405	0			41
07	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	556 370	1 9	3479	3	Y	336	343	0			34
08	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	449 367	1 9	3218	3	Y	334	336	0			32
09	4440	X	4336	-0-	-104	-0-	495 308	1 9	3533	3	Y	280	283	0			29
10	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	473 398	1 9	3385	3	Y	362	367	0			24
11	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	427 262	1 9	3323	3	Y	238	237	0			25
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 45,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,388

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6364	-0-	-859	-0-	69 697	1 9	5598	3	Y	634	634	0			48
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	421	415	0			54
03	7223	X	5891	-0-	-1332	-0-	101 707	1 9	5083	3	Y	643	661	0			36
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	646 690	1 9	5766	3	Y	627	622	0			41
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	930 664	1 9	5852	3	Y	604	595	0			50
06	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	675 540	1 9	5136	3	Y	491	493	0			48
07	7192	X	6951	-0-	-241	-0-	901 409	1 9	5641	3	Y	372	381	0			39
08	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	879 433	1 9	6298	3	Y	394	397	0			36
09	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	972 364	1 9	6942	3	Y	331	335	0			32
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	898 465	1 9	6432	3	Y	423	430	0			25
11	6960	X	6622	-0-	-338	-0-	719 310	1 9	5593	3	Y	282	280	0			27
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 70,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3714	-0-		-1494		-0-	131	1	2380	3	Y	1094	1105	0		9
									1203	9								
02	4704	X	3188	-0-		-1516		-0-	133	1	2121	3	Y	833	830	0		12
									18	4	916	9						
03	5208	X	4326	-0-		-882		-0-	178	1	2898	3	Y	1135	1135	0		12
									1	4	1249	9						
04	4621	X	4621	-0-		-0-		-0-	209	1	3279	3	Y	1030	1029	0		13
									1133	9								
05	4123	X	3151	-0-		-972		-0-	145	1	2274	3	Y	665	666	0		12
									732	9								
06	4200	X	353	-0-		-3847		-0-	17	1	220	3	Y	105	117	0		-0-
									116	9								
07	3359	X	3359	-0-		-0-		-0-	207	1	1977	3	Y	1059	1032	0		27
									10	4	1165	9						
08	3255	X	2861	-0-		-394		-0-	178	1	1707	3	Y	882	902	0		7
									6	4	970	9						
09	3150	X	2999	-0-		-151		-0-	130	1	1676	3	Y	1082	1075	0		14
									3	4	1190	9						
10	3571	X	3571	-0-		-0-		-0-	155	1	2209	3	Y	1091	1093	0		12
									7	4	1200	9						
11	3150	X	2596	-0-		-554		-0-	120	1	1564	3	Y	821	828	0		5
									9	4	903	9						
12	3255	X	NO RPT	-0-		-3255		-0-					Y	NO RPT				5

TOTAL GAS PROD: 34,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,797

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5879	X	5879	-0-		-0-		-0-	237	1	4313	3	Y	1208	1223	0		11
									1329	9								
02	4536	X	4304	-0-		-232		-0-	191	1	3025	3	Y	966	962	0		15
									25	4	1063	9						
03	5521	X	5521	-0-		-0-		-0-	244	1	3965	3	Y	1192	1193	0		14
									1	4	1311	9						
04	4860	X	4355	-0-		-505		-0-	204	1	3208	3	Y	857	859	0		12
									943	9								
05	5321	X	5321	-0-		-0-		-0-	257	1	4041	3	Y	930	922	0		20
									1023	9								
06	5766	X	5766	-0-		-0-		-0-	314	1	4141	3	Y	1190	1181	0		29
									2	4	1309	9						
07	5794	X	5794	-0-		-0-		-0-	425	1	4050	3	Y	1181	1177	0		33
									20	4	1299	9						
08	4445	X	4445	-0-		-0-		-0-	312	1	2983	3	Y	1036	1059	0		10
									10	4	1140	9						
09	5101	X	5101	-0-		-0-		-0-	273	1	3505	3	Y	1197	1190	0		17
									6	4	1317	9						
10	5899	X	5899	-0-		-0-		-0-	303	1	4304	3	Y	1162	1165	0		14
									14	4	1278	9						
*11	5865	X	5865	-0-		-0-		-0-	339	1	4412	3	Y	990	996	0		8
									25	4	1089	9						
12	4247	X	NO RPT	-0-		-4247		-0-					Y	NO RPT				8

TOTAL GAS PROD: 58,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7342	-0-	-935	-0-	882	1	5825	3	Y	577	573	0			30
							635	9									
02	7532	X	3820	-0-	-3712	-0-	285	1	3207	3	Y	297	308	0			19
							1	4	327	9							
03	8339	X	5566	-0-	-2773	-0-	387	1	4709	3	Y	426	432	0			13
							1	4	469	9							
04	7110	X	4771	-0-	-2339	-0-	237	1	4096	3	Y	397	396	0			14
							1	4	437	9							
05	7347	X	4898	-0-	-2449	-0-	275	1	4043	3	Y	527	525	0			16
							580	9									
06	7110	X	5984	-0-	-1126	-0-	360	1	4958	3	Y	605	599	0			22
							666	9									
07	5580	X	4551	-0-	-1029	-0-	311	1	3709	3	Y	480	473	0			29
							3	4	528	9							
08	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	332	1	3437	3	Y	519	530	0			18
							571	9									
09	5400	X	4116	-0-	-1284	-0-	311	1	3308	3	Y	452	453	0			17
							497	9									
10	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	400	1	4226	3	Y	531	524	0			24
							1	4	584	9							
*11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	450	1	4853	3	Y	506	507	0			23
							1	4	557	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 56,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,317

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	5010	-0-	-4228	-0-	566	1	3736	3	Y	644	639	0			30
							708	9									
02	8624	X	4136	-0-	-4488	-0-	290	1	3263	3	Y	529	531	0			28
							1	4	582	9							
03	9548	X	4951	-0-	-4597	-0-	325	1	3938	3	Y	625	636	0			17
							688	9									
04	9240	X	4833	-0-	-4407	-0-	229	1	3954	3	Y	590	588	0			19
							1	4	649	9							
05	5425	X	4871	-0-	-554	-0-	269	1	3955	3	Y	588	591	0			16
							647	9									
06	4860	X	3599	-0-	-1261	-0-	212	1	2925	3	Y	420	423	0			13
							462	9									
07	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	313	1	3738	3	Y	535	518	0			30
							3	4	589	9							
08	4991	X	4798	-0-	-193	-0-	369	1	3818	3	Y	555	568	0			17
							611	9									
09	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	363	1	3862	3	Y	524	523	0			18
							576	9									
10	4867	X	4281	-0-	-586	-0-	324	1	3428	3	Y	480	478	0			20
							1	4	528	9							
11	4650	X	3516	-0-	-1134	-0-	262	1	2818	3	Y	396	400	0			16
							436	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 49,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,886

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4405	-0-	-555		-0-	34	1	4188	3	Y	166	162	0			47
								183	9									
02	4480	X	4202	-0-	-278		-0-	47	1	4019	3	Y	123	121	0			49
								1	4	135	9							
03	4867	X	4161	-0-	-706		-0-	36	1	3953	3	Y	155	161	0			43
								1	4	171	9							
04	4590	X	484	-0-	-4106		-0-	4	1	461	3	Y	17	30	0			30
								19	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-		-0-	39	1	5283	3	Y	115	107	0			38
								10	4	127	9							
06	5228	X	5228	-0-	-0-		-0-	36	1	5020	3	Y	140	147	0			31
								18	4	154	9							
07	5177	X	5177	-0-	-0-		-0-	35	1	5001	3	Y	126	104	0			53
								2	4	139	9							
08	5146	X	4594	-0-	-552		-0-	34	1	4427	3	Y	121	144	0			30
								133	9									
09	4980	X	4132	-0-	-848		-0-	39	1	3962	3	Y	119	114	0			35
								131	9									
10	5146	X	4166	-0-	-980		-0-	110	1	3925	3	Y	119	124	0			30
								131	9									
11	4980	X	3957	-0-	-1023		-0-	136	1	3680	3	Y	128	110	0			48
								141	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146		-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 45,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4152	-0-	-622		-0-	32	1	3912	3	Y	189	184	0			50
								208	9									
02	3976	X	2115	-0-	-1861		-0-	24	1	2005	3	Y	78	86	0			42
								86	9									
03	4185	X	3574	-0-	-611		-0-	31	1	3346	3	Y	178	176	0			44
								1	4	196	9							
04	4095	X	4095	-0-	-0-		-0-	30	1	3872	3	Y	173	157	0			60
								3	4	190	9							
05	4154	X	3997	-0-	-157		-0-	28	1	3846	3	Y	105	121	0			44
								7	4	116	9							
06	4020	X	3114	-0-	-906		-0-	20	1	2940	3	Y	130	140	0			34
								11	4	143	9							
07	4247	X	4154	-0-	-93		-0-	27	1	3954	3	Y	155	123	0			66
								2	4	171	9							
08	4247	X	4148	-0-	-99		-0-	30	1	3954	3	Y	149	176	0			39
								164	9									
09	4110	X	4065	-0-	-45		-0-	38	1	3881	3	Y	133	128	0			44
								146	9									
10	4154	X	3816	-0-	-338		-0-	100	1	3602	3	Y	104	113	0			35
								114	9									
11	4020	X	3522	-0-	-498		-0-	121	1	3272	3	Y	117	100	0			52
								129	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154		-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 40,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3388	-0-	-2068	-0-	26	1	3230	3	Y	120	105	0	40
							132	9							
02	4928	X	2719	-0-	-2209	-0-	31	1	2594	3	Y	85	83	0	42
							94	9							
03	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	42	1	4489	3	Y	179	177	0	44
							1	4	197	9					
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	28	1	3416	3	Y	130	123	0	51
							2	4	143	9					
05	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	21	1	2891	3	Y	64	79	0	36
							6	4	70	9					
06	4590	X	2845	-0-	-1745	-0-	19	1	2693	3	Y	112	118	0	30
							10	4	123	9					
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	37	1	5317	3	Y	259	196	0	93
							3	4	285	9					
08	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	33	1	4260	3	Y	163	211	0	45
							179	9							
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	38	1	3786	3	Y	171	163	0	53
							188	9							
10	5611	X	3728	-0-	-1883	-0-	97	1	3463	3	Y	153	163	0	43
							168	9							
11	5430	X	3288	-0-	-2142	-0-	113	1	3056	3	Y	108	99	0	52
							119	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 41,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	52	1	6386	3	Y	283	273	0	77
							311	9							
02	5796	X	3112	-0-	-2684	-0-	35	1	2955	3	Y	111	123	0	65
							122	9							
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	66	1	7121	3	Y	356	342	0	79
							2	4	392	9					
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	44	1	5565	3	Y	217	210	0	86
							4	4	239	9					
05	6727	X	5849	-0-	-878	-0-	41	1	5634	3	Y	148	167	0	67
							11	4	163	9					
06	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	42	1	5755	3	Y	198	211	0	54
							20	4	218	9					
07	6324	X	5963	-0-	-361	-0-	39	1	5706	3	Y	195	159	0	90
							3	4	215	9					
08	6324	X	5781	-0-	-543	-0-	42	1	5518	3	Y	201	236	0	55
							221	9							
09	6030	X	5623	-0-	-407	-0-	53	1	5365	3	Y	186	178	0	63
							205	9							
10	6231	X	5555	-0-	-676	-0-	144	1	5199	3	Y	192	200	0	55
							1	4	211	9					
11	6030	X	4880	-0-	-1150	-0-	167	1	4500	3	Y	194	168	0	81
							213	9							
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: 62,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	533	1	3116	3	Y	319	318	0			24
							2	4	351	9							
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	274	1	2482	3	Y	303	302	0			25
							4	4	333	9							
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	292	1	2513	3	Y	341	339	0			27
							375	9									
04	3870	X	2906	-0-	-964	-0-	272	1	2320	3	Y	282	284	0			25
							4	4	310	9							
05	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	277	1	2499	3	Y	298	294	0			29
							328	9									
06	3870	X	2445	-0-	-1425	-0-	197	1	2065	3	Y	166	169	0			26
							183	9									
07	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	286	1	2770	3	Y	260	258	0			28
							4	4	286	9							
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	245	1	2838	3	Y	277	275	0			30
							305	9									
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	227	1	2535	3	Y	235	245	0			20
							2	4	259	9							
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	279	1	2927	3	Y	283	278	0			25
							311	9									
*11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	367	1	3564	3	Y	299	300	0			24
							329	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 36,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,063

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1907	-0-	-1472	-0-	40	1	1637	3	Y	209	222	0			16
							230	9									
02	3052	X	2598	-0-	-454	-0-	53	1	2233	3	Y	239	231	0			24
							49	4	263	9							
03	3348	X	2868	-0-	-480	-0-	79	1	2487	3	Y	273	274	0			23
							2	4	300	9							
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	94	1	3104	3	Y	305	304	0			24
							336	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	99	1	3429	3	Y	258	252	0			30
							1	4	284	9							
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	83	1	3267	3	Y	234	242	0			22
							1	4	257	9							
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	104	1	3381	3	Y	244	246	0			20
							13	4	268	9							
08	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	104	1	2867	3	Y	193	195	0			18
							212	9									
09	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	85	1	2937	3	Y	203	202	0			19
							223	9									
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	46	1	3149	3	Y	197	199	0			17
							217	9									
11	3540	X	2977	-0-	-563	-0-	31	1	2738	3	Y	189	186	0			20
							208	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 34,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	250	1	4544	3	Y	1339	1351	0			13
							1473	9									
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	177	1	2816	3	Y	924	922	0			15
							24	4	1016	9							
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	198	1	3223	3	Y	1019	1022	0			12
							1	4	1121	9							
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	206	1	3227	3	Y	1269	1263	0			18
							1396	9									
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	242	1	3806	3	Y	1171	1165	0			24
							1288	9									
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	348	1	4580	3	Y	1014	1015	0			23
							2	4	1115	9							
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	364	1	3467	3	Y	1026	1023	0			26
							17	4	1129	9							
08	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	311	1	2975	3	Y	972	991	0			7
							10	4	1069	9							
09	4380	X	3890	-0-	-490	-0-	207	1	2658	3	Y	928	924	0			11
							4	4	1021	9							
10	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	208	1	2966	3	Y	800	804	0			7
							10	4	880	9							
*11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	261	1	3395	3	Y	882	884	0			5
							19	4	970	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 52,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,344

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	36	1	4462	3	Y	130	126	0			37
							143	9									
02	3920	X	3496	-0-	-424	-0-	40	1	3354	3	Y	93	92	0			38
							102	9									
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	41	1	4378	3	Y	142	144	0			36
							1	4	156	9							
04	4590	X	3914	-0-	-676	-0-	31	1	3774	3	Y	97	93	0			40
							2	4	107	9							
05	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	28	1	3937	3	Y	65	74	0			31
							8	4	72	9							
06	4500	X	4207	-0-	-293	-0-	29	1	4021	3	Y	130	132	0			29
							14	4	143	9							
07	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	28	1	4056	3	Y	104	87	0			46
							2	4	114	9							
08	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	32	1	4163	3	Y	94	113	0			27
							103	9									
09	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	37	1	3751	3	Y	74	73	0			28
							81	9									
10	4340	X	3793	-0-	-547	-0-	100	1	3585	3	Y	98	99	0			27
							108	9									
11	4200	X	3683	-0-	-517	-0-	128	1	3460	3	Y	86	76	0			37
							95	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 44,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4064	-0-		964		964		88	1	3679	3	Y	269	295	0			20
										1	4	296	9							
02	2800	N	3550	-0-		750		1714		76	1	3171	3	Y	212	212	0			20
										70	4	233	9							
03	4746	X	3032	-0-		-1714		-0-		87	1	2714	3	Y	208	212	0			16
										2	4	229	9							
04	2880	X	1590	-0-		-1290		-0-		42	1	1383	3	Y	150	156	0			10
										165	9									
05	2976	X	1619	-0-		-1357		-0-		41	1	1411	3	Y	152	147	0			15
										167	9									
06	2880	X	1382	-0-		-1498		-0-		31	1	1206	3	Y	132	137	0			10
										145	9									
07	DLQ	G-10	1465	-0-		1465		1465		38	1	1253	3	Y	154	154	0			10
										5	4	169	9							
08	DLQ	G-10	1647	-0-		1647		3112		51	1	1406	3	Y	173	170	0			13
										190	9									
09	5230	X	2118	-0-		-3112		-0-		54	1	1858	3	Y	187	185	0			15
										206	9									
10	2603	X	2603	-0-		-0-		-0-		34	1	2365	3	Y	185	186	0			14
										204	9									
*11	2677	N	2677	-0-		-0-		-0-		27	1	2420	3	Y	209	203	0			20
										230	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 25,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4699	-0-		-168		-0-		504	1	3325	3	Y	791	780	0			39
										870	9									
02	4144	X	3010	-0-		-1134		-0-		203	1	2286	3	Y	473	485	0			27
										1	4	520	9							
03	4748	X	4748	-0-		-0-		-0-		300	1	3636	3	Y	738	744	0			21
										812	9									
04	4649	X	4649	-0-		-0-		-0-		210	1	3634	3	Y	731	727	0			25
										1	4	804	9							
05	4712	X	4219	-0-		-493		-0-		222	1	3253	3	Y	676	682	0			19
										744	9									
06	4590	X	3769	-0-		-821		-0-		212	1	2916	3	Y	583	582	0			20
										641	9									
07	4735	X	4735	-0-		-0-		-0-		305	1	3639	3	Y	716	694	0			42
										3	4	788	9							
08	4619	X	3291	-0-		-1328		-0-		241	1	2487	3	Y	512	536	0			18
										563	9									
09	4470	X	2680	-0-		-1790		-0-		192	1	2037	3	Y	410	412	0			16
										451	9									
10	4619	X	3419	-0-		-1200		-0-		246	1	2593	3	Y	527	519	0			24
										580	9									
11	4470	X	3271	-0-		-1199		-0-		231	1	2483	3	Y	506	508	0			22
										557	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-		-4619		-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 42,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5204	-0-	-562	-0-	595	1	3927	3	Y	620	612	0			32
							682	9									
02	5096	X	3800	-0-	-1296	-0-	269	1	3028	3	Y	456	461	0			27
							1	4	502	9							
03	5642	X	5376	-0-	-266	-0-	356	1	4329	3	Y	627	635	0			19
							1	4	690	9							
04	5250	X	4837	-0-	-413	-0-	234	1	4039	3	Y	512	512	0			19
							1	4	563	9							
05	5208	X	4683	-0-	-525	-0-	262	1	3838	3	Y	530	533	0			16
							583	9									
06	5190	X	4329	-0-	-861	-0-	260	1	3584	3	Y	441	441	0			16
							485	9									
07	5363	X	4555	-0-	-808	-0-	311	1	3715	3	Y	478	465	0			29
							3	4	526	9							
08	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	333	1	3442	3	Y	460	473	0			16
							506	9									
09	4830	X	4112	-0-	-718	-0-	311	1	3307	3	Y	449	448	0			17
							494	9									
10	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	318	1	3365	3	Y	462	458	0			21
							1	4	508	9							
11	4410	X	4008	-0-	-402	-0-	295	1	3180	3	Y	484	483	0			22
							1	4	532	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 49,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,519

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	439	1	2900	3	Y	405	401	0			19
							446	9									
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	115	1	1293	3	Y	171	181	0			9
							1	4	188	9							
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	233	1	2830	3	Y	346	347	0			8
							381	9									
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	176	1	3045	3	Y	357	355	0			10
							1	4	393	9							
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	206	1	3020	3	Y	346	348	0			8
							381	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	196	1	2694	3	Y	320	318	0			10
							352	9									
07	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	242	1	2883	3	Y	325	317	0			18
							2	4	358	9							
08	3751	X	3387	-0-	-364	-0-	268	1	2769	3	Y	318	327	0			9
							350	9									
09	3630	X	3275	-0-	-355	-0-	253	1	2692	3	Y	300	299	0			10
							330	9									
10	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	249	1	2626	3	Y	300	298	0			12
							330	9									
11	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	228	1	2450	3	Y	300	300	0			12
							330	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 35,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,488

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	98	1	3287	3	Y	1147	1144	0			16
							8	4	1262	9							
02	4144	X	2835	-0-	-1309	-0-	92	1	1985	3	Y	688	686	0			18
							1	4	757	9							
03	4619	X	4249	-0-	-370	-0-	169	1	2927	3	Y	1046	1047	0			17
							2	4	1151	9							
04	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	228	1	3219	3	Y	704	709	0			12
							2	4	774	9							
05	4619	X	3877	-0-	-742	-0-	139	1	3035	3	Y	638	635	0			15
							1	4	702	9							
06	4470	X	3908	-0-	-562	-0-	224	1	2933	3	Y	683	685	0			13
							751	9									
07	4371	X	3964	-0-	-407	-0-	260	1	2594	3	Y	998	987	0			24
							12	4	1098	9							
08	4371	X	3502	-0-	-869	-0-	151	1	2388	3	Y	875	886	0			13
							963	9									
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	97	1	2924	3	Y	1230	1225	0			18
							1	4	1353	9							
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	139	1	3411	3	Y	1196	1197	0			17
							5	4	1316	9							
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	112	1	3268	3	Y	1021	1022	0			16
							23	4	1123	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 44,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,226

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	757	1	4997	3	Y	952	937	0			50
							1047	9									
02	6216	X	3596	-0-	-2620	-0-	243	1	2737	3	Y	559	573	0			36
							1	4	615	9							
03	6882	X	5518	-0-	-1364	-0-	349	1	4232	3	Y	852	860	0			28
							937	9									
04	6570	X	5022	-0-	-1548	-0-	223	1	3848	3	Y	864	860	0			32
							1	4	950	9							
05	6789	X	5114	-0-	-1675	-0-	265	1	3893	3	Y	869	873	0			28
							956	9									
06	6570	X	4695	-0-	-1875	-0-	262	1	3610	3	Y	748	747	0			29
							823	9									
07	5518	X	4631	-0-	-887	-0-	297	1	3547	3	Y	713	697	0			45
							3	4	784	9							
08	5518	X	4281	-0-	-1237	-0-	326	1	3369	3	Y	533	557	0			21
							586	9									
09	5010	X	4559	-0-	-451	-0-	337	1	3586	3	Y	578	575	0			24
							636	9									
10	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	305	1	3225	3	Y	651	644	0			31
							1	4	716	9							
11	4710	X	3938	-0-	-772	-0-	277	1	2987	3	Y	612	614	0			29
							1	4	673	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 52,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,931

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	249	1	4522	3	Y	1293	1300	0			17
							1422	9									
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	231	1	3676	3	Y	1136	1129	0			24
							31	4	1250	9							
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	278	1	4512	3	Y	1176	1181	0			19
							1	4	1294	9							
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	240	1	3767	3	Y	972	973	0			18
							1069	9									
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	241	1	3789	3	Y	1034	1026	0			26
							1137	9									
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	314	1	4144	3	Y	1244	1236	0			34
							2	4	1368	9							
07	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	369	1	3509	3	Y	984	987	0			31
							17	4	1082	9							
08	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	363	1	3475	3	Y	961	979	0			13
							12	4	1057	9							
09	5280	X	3452	-0-	-1828	-0-	179	1	2299	3	Y	882	879	0			16
							4	4	970	9							
10	5456	X	5357	-0-	-99	-0-	271	1	3864	3	Y	1099	1098	0			17
							13	4	1209	9							
11	5280	X	4274	-0-	-1006	-0-	233	1	3033	3	Y	901	907	0			11
							17	4	991	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 56,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,682

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	258	1	4695	3	Y	1541	1557	0			19
							1695	9									
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	342	1	5438	3	Y	1869	1852	0			36
							46	4	2056	9							
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	333	1	5411	3	Y	1845	1854	0			27
							1	4	2030	9							
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	276	1	4334	3	Y	1597	1597	0			27
							1757	9									
05	6293	X	5965	-0-	-328	-0-	262	1	4113	3	Y	1445	1437	0			35
							1590	9									
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	431	1	5686	3	Y	1763	1751	0			47
							3	4	1939	9							
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	520	1	4944	3	Y	1691	1687	0			51
							24	4	1860	9							
08	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	425	1	4061	3	Y	1563	1594	0			20
							14	4	1719	9							
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	331	1	4246	3	Y	1667	1658	0			29
							7	4	1834	9							
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	337	1	4791	3	Y	1558	1563	0			24
							15	4	1714	9							
*11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	369	1	4822	3	Y	1664	1669	0			19
							28	4	1830	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 76,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	44	1	5843	3	Y	174	177	0			16
							2	4	191	9							
02	5600	X	4112	-0-	-1488	-0-	35	1	3956	3	Y	95	88	0			23
							16	4	105	9							
03	6200	X	2808	-0-	-3392	-0-	19	1	2711	3	Y	70	80	0			13
							1	4	77	9							
04	6000	X	1680	-0-	-4320	-0-	11	1	1622	3	Y	43	47	0			9
							47	9									
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	41	1	6776	3	Y	155	145	0			19
							1	4	171	9							
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	32	1	5683	3	Y	160	152	0			27
							11	4	176	9							
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	29	1	5493	3	Y	155	150	0			32
							1	4	171	9							
08	6975	X	5542	-0-	-1433	-0-	30	1	5351	3	Y	146	135	0			43
							161	9									
09	6750	X	5341	-0-	-1409	-0-	39	1	5119	3	Y	165	185	0			23
							1	4	182	9							
10	6975	X	5568	-0-	-1407	-0-	43	1	5352	3	Y	155	150	0			28
							2	4	171	9							
11	5910	X	5843	-0-	-67	-0-	51	1	5562	3	Y	161	162	0			27
							53	4	177	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 55,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7765	-0-	-1380	-0-	56	1	7501	3	Y	186	189	0			11
							3	4	205	9							
02	8260	X	6974	-0-	-1286	-0-	60	1	6753	3	Y	122	110	0			23
							27	4	134	9							
03	9145	X	8210	-0-	-935	-0-	56	1	7983	3	Y	153	158	0			18
							3	4	168	9							
04	8430	X	7463	-0-	-967	-0-	46	1	7252	3	Y	147	146	0			19
							3	4	162	9							
05	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	46	1	7552	3	Y	159	163	0			15
							1	4	175	9							
06	7950	X	7668	-0-	-282	-0-	43	1	7445	3	Y	152	147	0			20
							13	4	167	9							
07	7905	X	7714	-0-	-191	-0-	39	1	7485	3	Y	171	162	0			29
							2	4	188	9							
08	7905	X	7527	-0-	-378	-0-	40	1	7318	3	Y	153	142	0			40
							1	4	168	9							
09	7650	X	7227	-0-	-423	-0-	53	1	7007	3	Y	150	173	0			17
							2	4	165	9							
10	7905	X	7658	-0-	-247	-0-	59	1	7424	3	Y	155	150	0			22
							4	4	171	9							
11	7650	X	6829	-0-	-821	-0-	61	1	6537	3	Y	154	156	0			20
							62	4	169	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 82,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4734	-0-	-443	-0-	35	1	4518	3	Y	164	167	0			12
							1	4	180	9							
02	4676	X	3970	-0-	-706	-0-	33	1	3796	3	Y	114	102	0			24
							16	4	125	9							
03	5115	X	4880	-0-	-235	-0-	33	1	4681	3	Y	150	154	0			20
							1	4	165	9							
04	4740	X	4510	-0-	-230	-0-	28	1	4318	3	Y	148	146	0			22
							1	4	163	9							
05	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	27	1	4451	3	Y	147	152	0			17
							1	4	162	9							
06	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	23	1	4171	3	Y	136	132	0			21
							8	4	150	9							
07	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	22	1	4195	3	Y	117	115	0			23
							1	4	129	9							
08	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	23	1	4185	3	Y	123	112	0			34
							135	9									
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	32	1	4144	3	Y	146	162	0			18
							1	4	161	9							
10	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	34	1	4138	3	Y	126	124	0			20
							1	4	139	9							
11	4350	X	4271	-0-	-79	-0-	37	1	4049	3	Y	133	134	0			19
							39	4	146	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 48,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	31	1	3978	3	Y	134	135	0			6
							1	4	147	9							
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	31	1	3480	3	Y	95	85	0			16
							14	4	105	9							
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	29	1	4053	3	Y	116	120	0			12
							1	4	128	9							
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	26	1	3931	3	Y	111	111	0			12
							1	4	122	9							
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	25	1	4123	3	Y	128	130	0			10
							1	4	141	9							
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	22	1	3791	3	Y	126	121	0			15
							6	4	139	9							
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	22	1	4164	3	Y	135	129	0			21
							1	4	149	9							
08	4061	X	3117	-0-	-944	-0-	17	1	2994	3	Y	96	93	0			24
							106	9									
09	3930	X	3416	-0-	-514	-0-	25	1	3270	3	Y	109	123	0			10
							1	4	120	9							
10	4061	X	2037	-0-	-2024	-0-	16	1	1956	3	Y	58	62	0			6
							1	4	64	9							
11	3930	X	1371	-0-	-2559	-0-	12	1	1301	3	Y	42	45	0			3
							12	4	46	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 38,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6661	-0-	-66	-0-	37	1	6016	3	Y	551	551	0			44
							2	4	606	9							
02	6076	X	5596	-0-	-480	-0-	34	1	5134	3	Y	383	375	0			52
							7	4	421	9							
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	27	1	6561	3	Y	375	389	0			38
							52	4	413	9							
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	31	1	6150	3	Y	506	509	0			35
							4	4	557	9							
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	Y	540	535	0			40
							2	4	594	9							
06	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	29	1	5679	3	Y	465	464	0			41
							2	4	512	9							
07	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	33	1	5868	3	Y	490	487	0			44
							7	4	539	9							
08	7037	X	6355	-0-	-682	-0-	32	1	5780	3	Y	491	493	0			42
							3	4	540	9							
09	6750	X	6063	-0-	-687	-0-	30	1	5512	3	Y	473	474	0			41
							1	4	520	9							
10	6758	X	6200	-0-	-558	-0-	30	1	5640	3	Y	481	482	0			40
							1	4	529	9							
11	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	27	1	5364	3	Y	465	463	0			42
							512	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 70,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,220

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	43	1	5677	3	Y	105	110	0			9
							2	4	116	9							
02	5040	X	4102	-0-	-938	-0-	35	1	3987	3	Y	58	54	0			13
							16	4	64	9							
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	41	1	5760	3	Y	96	95	0			14
							1	4	106	9							
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	34	1	5310	3	Y	135	129	0			20
							2	4	149	9							
05	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	32	1	5314	3	Y	130	135	0			15
							1	4	143	9							
06	5400	X	5180	-0-	-220	-0-	29	1	5009	3	Y	121	117	0			19
							9	4	133	9							
07	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	25	1	4678	3	Y	110	107	0			22
							1	4	121	9							
08	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	28	1	5086	3	Y	106	98	0			30
							117	9									
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	39	1	5043	3	Y	134	147	0			17
							1	4	147	9							
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	42	1	5127	3	Y	129	125	0			21
							2	4	142	9							
11	5130	X	5124	-0-	-6	-0-	45	1	4899	3	Y	121	124	0			18
							47	4	133	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 57,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8491	X	8491	-0-		-0-		-0-	47	1	7536	3	Y	824	819	0			57
									2	4	906	9							
02	7308	X	5653	-0-		-1655		-0-	34	1	5097	3	Y	468	467	0			58
									7	4	515	9							
03	8710	X	8710	-0-		-0-		-0-	33	1	7997	3	Y	561	571	0			48
									63	4	617	9							
04	8538	X	8538	-0-		-0-		-0-	39	1	7705	3	Y	717	721	0			44
									5	4	789	9							
05	8161	X	8161	-0-		-0-		-0-	36	1	7286	3	Y	761	755	0			50
									2	4	837	9							
06	7830	X	7370	-0-		-460		-0-	35	1	6721	3	Y	556	563	0			43
									2	4	612	9							
07	7995	X	7995	-0-		-0-		-0-	41	1	7257	3	Y	626	621	0			48
									8	4	689	9							
08	7934	X	7934	-0-		-0-		-0-	39	1	7103	3	Y	716	712	0			52
									4	4	788	9							
09	7437	X	7437	-0-		-0-		-0-	35	1	6650	3	Y	682	683	0			51
									2	4	750	9							
10	7657	X	7641	-0-		-16		-0-	35	1	6826	3	Y	707	708	0			50
									2	4	778	9							
11	7410	X	6761	-0-		-649		-0-	30	1	6039	3	Y	629	630	0			49
									692	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-		-7657		-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 84,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,247

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	15099	-0-		-370		-0-	98	1	13347	3	Y	1499	1490	0			101
									5	4	1649	9							
02	13972	X	11878	-0-		-2094		-0-	127	1	10452	3	Y	1010	898	0			213
									188	4	1111	9							
03	15469	X	14904	-0-		-565		-0-	168	1	13337	3	Y	1265	1390	0			88
									7	4	1392	9							
04	15555	X	15555	-0-		-0-		-0-	286	1	13572	3	Y	1542	1518	0			112
									1	4	1696	9							
05	16097	X	16097	-0-		-0-		-0-	295	1	14106	3	Y	1541	1571	0			82
									1	4	1695	9							
06	15407	X	15407	-0-		-0-		-0-	308	1	13486	3	Y	1451	1449	0			84
									17	4	1596	9							
07	15252	X	15252	-0-		-0-		-0-	295	1	13282	3	Y	1501	1475	0			110
									24	4	1651	9							
08	14939	X	14939	-0-		-0-		-0-	288	1	13107	3	Y	1403	1427	0			86
									1	4	1543	9							
09	14304	X	14304	-0-		-0-		-0-	294	1	12528	3	Y	1346	1349	0			83
									1	4	1481	9							
10	14726	X	14726	-0-		-0-		-0-	284	1	12935	3	Y	1369	1365	0			87
									1	4	1506	9							
*11	14466	X	14466	-0-		-0-		-0-	269	1	12719	3	Y	1342	1348	0			81
									2	4	1476	9							
12	13857	X	NO RPT	-0-		-13857		-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 162,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13450	X	13450	-0-		-0-		-0-	89	1	12107	3	Y	1136	1129	0			80
									4	4	1250	9							
02	11984	X	9469	-0-		-2515		-0-	102	1	8450	3	Y	695	620	0			155
									152	4	765	9							
03	14909	X	14909	-0-		-0-		-0-	171	1	13525	3	Y	1096	1181	0			70
									7	4	1206	9							
04	13186	X	13186	-0-		-0-		-0-	247	1	11729	3	Y	1099	1083	0			86
									1	4	1209	9							
05	13386	X	13386	-0-		-0-		-0-	250	1	11970	3	Y	1059	1081	0			64
									1	4	1165	9							
06	12840	X	12604	-0-		-236		-0-	257	1	11262	3	Y	974	973	0			65
									14	4	1071	9							
07	13146	X	13146	-0-		-0-		-0-	260	1	11695	3	Y	1064	1045	0			84
									21	4	1170	9							
08	12704	X	12704	-0-		-0-		-0-	248	1	11305	3	Y	1045	1061	0			68
									1	4	1150	9							
09	12091	X	12091	-0-		-0-		-0-	252	1	10753	3	Y	986	988	0			66
									1	4	1085	9							
10	12487	X	12487	-0-		-0-		-0-	245	1	11168	3	Y	975	973	0			68
									1	4	1073	9							
*11	11818	X	11818	-0-		-0-		-0-	225	1	10587	3	Y	914	920	0			62
									1	4	1005	9							
12	12152	X	NO RPT	-0-		-12152		-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 139,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,043

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8445	X	8445	-0-		-0-		-0-	47	1	7764	3	Y	574	576	0			40
									3	4	631	9							
02	7028	X	4993	-0-		-2035		-0-	31	1	4637	3	Y	290	294	0			36
									6	4	319	9							
03	8884	X	8884	-0-		-0-		-0-	34	1	8345	3	Y	399	402	0			33
									66	4	439	9							
04	7764	X	7764	-0-		-0-		-0-	36	1	7185	3	Y	489	493	0			29
									5	4	538	9							
05	7824	X	7824	-0-		-0-		-0-	36	1	7202	3	Y	531	526	0			34
									2	4	584	9							
06	7530	X	7505	-0-		-25		-0-	36	1	6933	3	Y	485	483	0			36
									2	4	534	9							
07	7254	X	6159	-0-		-1095		-0-	33	1	5794	3	Y	296	309	0			23
									6	4	326	9							
08	7438	X	7438	-0-		-0-		-0-	38	1	7001	3	Y	359	357	0			25
									4	4	395	9							
09	7329	X	7329	-0-		-0-		-0-	36	1	6777	3	Y	467	459	0			33
									2	4	514	9							
10	7386	X	7386	-0-		-0-		-0-	35	1	6817	3	Y	484	484	0			33
									2	4	532	9							
11	7020	X	6943	-0-		-77		-0-	32	1	6417	3	Y	449	448	0			34
									494	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-		-7254		-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 80,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,823

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7814	-0-	-29	-0-	44	1	7187	3	Y	528	530	0			37
							2	4	581	9							
02	7084	X	4964	-0-	-2120	-0-	31	1	4589	3	Y	307	307	0			37
							6	4	338	9							
03	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	36	1	8782	3	Y	457	457	0			37
							69	4	503	9							
04	7590	X	6929	-0-	-661	-0-	33	1	6393	3	Y	454	464	0			27
							4	4	499	9							
05	7843	X	7648	-0-	-195	-0-	35	1	6962	3	Y	590	579	0			38
							2	4	649	9							
06	7590	X	7029	-0-	-561	-0-	33	1	6482	3	Y	465	467	0			36
							2	4	512	9							
07	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	38	1	6675	3	Y	494	492	0			38
							7	4	543	9							
08	7595	X	7280	-0-	-315	-0-	36	1	6698	3	Y	493	495	0			36
							4	4	542	9							
09	7350	X	6865	-0-	-485	-0-	33	1	6309	3	Y	474	476	0			34
							2	4	521	9							
10	7595	X	6999	-0-	-596	-0-	34	1	6419	3	Y	495	495	0			34
							1	4	545	9							
11	7050	X	6597	-0-	-453	-0-	30	1	6046	3	Y	474	472	0			36
							521	9									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 78,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,231

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6675	-0-	-455	-0-	37	1	6100	3	Y	487	488	0			35
							2	4	536	9							
02	6440	X	3983	-0-	-2457	-0-	24	1	3699	3	Y	232	237	0			30
							5	4	255	9							
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	29	1	7097	3	Y	339	340	0			29
							56	4	373	9							
04	6540	X	6356	-0-	-184	-0-	30	1	5857	3	Y	423	426	0			26
							4	4	465	9							
05	6758	X	6147	-0-	-611	-0-	29	1	5632	3	Y	441	437	0			30
							1	4	485	9							
06	6900	X	5920	-0-	-980	-0-	28	1	5476	3	Y	376	376	0			30
							2	4	414	9							
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	32	1	5535	3	Y	475	467	0			38
							6	4	523	9							
08	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	30	1	5442	3	Y	426	432	0			32
							3	4	469	9							
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	29	1	5410	3	Y	378	381	0			29
							1	4	416	9							
10	6045	X	5729	-0-	-316	-0-	28	1	5280	3	Y	382	384	0			27
							1	4	420	9							
11	5850	X	5653	-0-	-197	-0-	26	1	5196	3	Y	392	389	0			30
							431	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 65,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,351

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13726	-0-	-627	-0-	87	1	12546	3	Y	994	1003	0			117
							1093	9									
02	12964	X	10532	-0-	-2432	-0-	117	1	9780	3	Y	577	620	0			74
							635	9									
03	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	88	1	14493	3	Y	940	937	0			77
							1034	9									
04	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	84	1	13339	3	Y	942	905	0			114
							1036	9									
05	14322	X	14237	-0-	-85	-0-	91	1	12943	3	Y	1087	1119	0			82
							7	4	1196	9							
06	15120	X	13489	-0-	-1631	-0-	107	1	12363	3	Y	926	912	0			96
							1019	9									
07	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	105	1	12494	3	Y	842	805	0			133
							2	4	926	9							
08	13361	X	13352	-0-	-9	-0-	92	1	12202	3	Y	962	1007	0			88
							1058	9									
09	12930	X	12816	-0-	-114	-0-	80	1	11842	3	Y	812	813	0			87
							1	4	893	9							
10	13361	X	13197	-0-	-164	-0-	84	1	12160	3	Y	866	870	0			83
							953	9									
11	12930	X	12890	-0-	-40	-0-	90	1	11734	3	Y	969	953	0			99
							1066	9									
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 147,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,917

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	62	1	8911	3	Y	672	676	0			77
							739	9									
02	8820	X	8774	-0-	-46	-0-	98	1	8184	3	Y	447	469	0			55
							492	9									
03	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	56	1	9195	3	Y	543	549	0			49
							597	9									
04	9390	X	8847	-0-	-543	-0-	52	1	8266	3	Y	481	465	0			65
							529	9									
05	9703	X	8565	-0-	-1138	-0-	57	1	8118	3	Y	351	377	0			39
							4	4	386	9							
06	9540	X	8392	-0-	-1148	-0-	67	1	7740	3	Y	532	512	0			59
							585	9									
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	69	1	8251	3	Y	581	549	0			91
							1	4	639	9							
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	60	1	7888	3	Y	420	461	0			50
							462	9									
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	51	1	7544	3	Y	492	485	0			57
							1	4	541	9							
10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	54	1	7762	3	Y	470	475	0			52
							517	9									
11	8040	X	7926	-0-	-114	-0-	57	1	7401	3	Y	425	422	0			55
							468	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 95,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	60 697	1 9	8658	3	Y	634	643	0			79
02	8288	X	6297	-0-	-1991	-0-	70 359	1 9	5868	3	Y	326	358	0			47
03	9176	X	6644	-0-	-2532	-0-	38 424	1 9	6182	3	Y	385	391	0			41
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	56 649	1 9	8983	3	Y	590	558	0			73
05	9176	X	9031	-0-	-145	-0-	61 4	1 4	8659 307	3 9	Y	279	316	0			36
06	8880	X	8410	-0-	-470	-0-	69 380	1 9	7961	3	Y	345	336	0			45
07	9889	X	8548	-0-	-1341	-0-	68 1	1 4	8038 441	3 9	Y	401	379	0			67
08	9889	X	8901	-0-	-988	-0-	64 329	1 9	8508	3	Y	299	331	0			35
09	9570	X	8586	-0-	-984	-0-	54 1	1 4	7922 609	3 9	Y	554	537	0			52
10	9021	X	7879	-0-	-1142	-0-	51 549	1 9	7279	3	Y	499	505	0			46
11	8610	X	8185	-0-	-425	-0-	58 548	1 9	7579	3	Y	498	493	0			51
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 91,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,810

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	39 2	1 4	6434 732	3 9	Y	665	667	0			49
02	6412	X	4476	-0-	-1936	-0-	26 6	1 4	4059 385	3 9	Y	350	353	0			46
03	7099	X	4427	-0-	-2672	-0-	17 32	1 4	4079 299	3 9	Y	272	291	0			27
04	6870	X	6597	-0-	-273	-0-	30 4	1 4	5972 591	3 9	Y	537	529	0			35
05	7099	X	6146	-0-	-953	-0-	28 1	1 4	5548 569	3 9	Y	517	514	0			38
06	6870	X	6700	-0-	-170	-0-	31 2	1 4	6048 619	3 9	Y	563	555	0			46
07	6820	X	6697	-0-	-123	-0-	34 7	1 4	6025 631	3 9	Y	574	572	0			48
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	34 3	1 4	6194 666	3 9	Y	605	606	0			47
09	6690	X	6472	-0-	-218	-0-	31 1	1 4	5820 620	3 9	Y	564	567	0			44
10	6913	X	6581	-0-	-332	-0-	31 1	1 4	5909 640	3 9	Y	582	584	0			42
11	6690	X	6438	-0-	-252	-0-	29 644	1 9	5765	3	Y	585	581	0			46
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 68,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,814

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	59	1	8421	3	Y	731	737	0			84
							804	9									
02	8176	X	6746	-0-	-1430	-0-	75	1	6238	3	Y	394	426	0			52
							433	9									
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	53	1	8691	3	Y	579	579	0			52
							637	9									
04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	51	1	8215	3	Y	685	653	0			84
							754	9									
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	59	1	8277	3	Y	738	763	0			59
							4	4	812	9							
06	8760	X	8011	-0-	-749	-0-	62	1	7254	3	Y	632	622	0			69
							695	9									
07	9145	X	8140	-0-	-1005	-0-	63	1	7496	3	Y	527	506	0			90
							1	4	580	9							
08	9145	X	8956	-0-	-189	-0-	62	1	8146	3	Y	680	707	0			63
							748	9									
09	8850	X	8452	-0-	-398	-0-	52	1	7760	3	Y	581	582	0			62
							1	4	639	9							
10	9145	X	8611	-0-	-534	-0-	55	1	7904	3	Y	593	597	0			58
							652	9									
11	8670	X	8075	-0-	-595	-0-	58	1	7533	3	Y	440	442	0			56
							484	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 93,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,580

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	39	1	8543	3	Y	584	583	0			28
							642	9									
02	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	37	1	7866	3	Y	475	470	0			33
							1	4	523	9							
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	44	1	9247	3	Y	616	633	0			16
							2	4	678	9							
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	34	1	8544	3	Y	546	538	0			24
							1	4	601	9							
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	32	1	8497	3	Y	490	502	0			12
							539	9									
06	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	29	1	8221	3	Y	488	482	0			18
							1	4	537	9							
07	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	30	1	8524	3	Y	514	520	0			12
							565	9									
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	30	1	8370	3	Y	457	457	0			12
							503	9									
09	8220	X	7738	-0-	-482	-0-	26	1	7285	3	Y	388	388	0			12
							427	9									
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	42	1	8222	3	Y	455	452	0			15
							501	9									
*11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	41	1	8170	3	Y	457	459	0			13
							503	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 97,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,470

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	59	1	13087	3	Y	944	944	0			58
							1	4	1038	9							
02	11816	X	11387	-0-	-429	-0-	50	1	10537	3	Y	726	720	0			64
							1	4	799	9							
03	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	67	1	14233	3	Y	1082	1110	0			36
							3	4	1190	9							
04	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	54	1	13337	3	Y	1001	987	0			50
							1	4	1101	9							
05	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	49	1	13333	3	Y	909	930	0			29
							1	4	1000	9							
06	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	45	1	12562	3	Y	880	869	0			40
							1	4	968	9							
07	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	46	1	13086	3	Y	818	829	0			29
							1	4	900	9							
08	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	45	1	12713	3	Y	813	812	0			30
							1	4	894	9							
09	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	45	1	12487	3	Y	843	841	0			32
							927	9									
10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	64	1	12587	3	Y	861	857	0			36
							947	9									
*11	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	61	1	12128	3	Y	813	817	0			32
							894	9									
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 151,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,690

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	51	1	11120	3	Y	770	769	0			39
							847	9									
02	10276	X	10005	-0-	-271	-0-	44	1	9319	3	Y	583	579	0			43
							1	4	641	9							
03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	52	1	10838	3	Y	748	771	0			20
							2	4	823	9							
04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	42	1	10483	3	Y	735	724	0			31
							1	4	809	9							
05	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	41	1	11009	3	Y	699	714	0			16
							1	4	769	9							
06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	39	1	10699	3	Y	673	665	0			24
							1	4	740	9							
07	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	37	1	10273	3	Y	629	637	0			16
							692	9									
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	37	1	10254	3	Y	605	604	0			17
							666	9									
09	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	35	1	9838	3	Y	568	568	0			17
							625	9									
10	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	51	1	10088	3	Y	615	612	0			20
							677	9									
*11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	48	1	9555	3	Y	588	590	0			18
							647	9									
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 121,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11313	X	11313	-0-	-0-		-0-		48	1	10419	3	Y	769	769	0			43
									846	9									
02	9688	X	8298	-0-	-1390		-0-		37	1	7719	3	Y	493	491	0			45
									542	9									
03	11375	X	11375	-0-	-0-		-0-		50	1	10507	3	Y	742	763	0			24
									2	4	816	9							
04	11363	X	11363	-0-	-0-		-0-		42	1	10517	3	Y	730	718	0			36
									1	4	803	9							
05	10744	X	10744	-0-	-0-		-0-		37	1	9990	3	Y	651	667	0			20
									1	4	716	9							
06	10513	X	10513	-0-	-0-		-0-		35	1	9795	3	Y	620	613	0			27
									1	4	682	9							
07	10894	X	10894	-0-	-0-		-0-		36	1	10188	3	Y	609	616	0			20
									670	9									
08	11187	X	11187	-0-	-0-		-0-		38	1	10452	3	Y	634	633	0			21
									697	9									
09	10639	X	10639	-0-	-0-		-0-		36	1	9968	3	Y	577	576	0			22
									635	9									
10	10726	X	10401	-0-	-325		-0-		49	1	9695	3	Y	597	595	0			24
									657	9									
11	10380	X	9982	-0-	-398		-0-		47	1	9311	3	Y	567	569	0			22
									624	9									
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726		-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 116,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,989

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8728	-0-	-107		-0-		38	1	8144	3	Y	496	496	0			31
									546	9									
02	7980	X	6791	-0-	-1189		-0-		31	1	6412	3	Y	316	314	0			33
									348	9									
03	8835	X	8601	-0-	-234		-0-		39	1	8095	3	Y	424	438	0			19
									1	4	466	9							
04	8550	X	8205	-0-	-345		-0-		31	1	7713	3	Y	418	412	0			25
									1	4	460	9							
05	8742	X	8321	-0-	-421		-0-		30	1	7834	3	Y	415	423	0			17
									457	9									
06	8557	X	8557	-0-	-0-		-0-		29	1	8098	3	Y	390	385	0			22
									1	4	429	9							
07	8660	X	8660	-0-	-0-		-0-		29	1	8226	3	Y	368	373	0			17
									405	9									
08	8268	X	8268	-0-	-0-		-0-		28	1	7818	3	Y	384	383	0			18
									422	9									
09	8181	X	8181	-0-	-0-		-0-		28	1	7726	3	Y	388	387	0			19
									427	9									
10	8250	X	8250	-0-	-0-		-0-		40	1	7784	3	Y	387	386	0			20
									426	9									
11	7770	X	7675	-0-	-95		-0-		36	1	7233	3	Y	369	371	0			18
									406	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029		-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 90,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	51	1	11065	3	Y	869	868	0			46
							956	9									
02	9772	X	9460	-0-	-312	-0-	41	1	8781	3	Y	579	576	0			49
							1	4	637	9							
03	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	54	1	11359	3	Y	820	844	0			25
							2	4	902	9							
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	44	1	10859	3	Y	786	774	0			37
							1	4	865	9							
05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	40	1	10738	3	Y	730	747	0			20
							1	4	803	9							
06	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	36	1	10034	3	Y	688	680	0			28
							1	4	757	9							
07	11532	X	10439	-0-	-1093	-0-	35	1	9757	3	Y	588	597	0			19
							647	9									
08	11532	X	10579	-0-	-953	-0-	36	1	9882	3	Y	601	599	0			21
							661	9									
09	11160	X	9345	-0-	-1815	-0-	31	1	8712	3	Y	547	547	0			21
							602	9									
10	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	56	1	10928	3	Y	691	686	0			26
							760	9									
*11	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	52	1	10315	3	Y	694	696	0			24
							763	9									
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 121,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,593

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8612	-0-	-967	-0-	48	1	7949	3	Y	556	562	0			39
							3	4	612	9							
02	8652	X	5803	-0-	-2849	-0-	35	1	5405	3	Y	323	322	0			40
							8	4	355	9							
03	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	38	1	9368	3	Y	429	433	0			36
							74	4	472	9							
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	46	1	8946	3	Y	551	554	0			33
							6	4	606	9							
05	9455	X	9302	-0-	-153	-0-	43	1	8631	3	Y	569	565	0			37
							2	4	626	9							
06	9270	X	7137	-0-	-2133	-0-	34	1	6641	3	Y	418	423	0			32
							2	4	460	9							
07	9021	X	8748	-0-	-273	-0-	46	1	8140	3	Y	503	496	0			39
							9	4	553	9							
08	9021	X	8626	-0-	-395	-0-	44	1	8046	3	Y	484	487	0			36
							4	4	532	9							
09	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	41	1	7613	3	Y	468	469	0			35
							2	4	515	9							
10	9021	X	8270	-0-	-751	-0-	40	1	7697	3	Y	483	484	0			34
							2	4	531	9							
11	8460	X	7891	-0-	-569	-0-	37	1	7312	3	Y	493	490	0			37
							542	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 92,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,277

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	65	1	2728	3	Y	287	295	0			27
							1	4	316	9							
02	2632	X	2136	-0-	-496	-0-	43	1	1823	3	Y	208	209	0			26
							41	4	229	9							
03	2170	X	1994	-0-	-176	-0-	56	1	1735	3	Y	184	190	0			20
							1	4	202	9							
04	3000	X	1386	-0-	-1614	-0-	36	1	1194	3	Y	142	147	0			15
							156	9									
05	3100	X	1713	-0-	-1387	-0-	43	1	1487	3	Y	166	159	0			22
							183	9									
06	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	40	1	1581	3	Y	169	172	0			19
							186	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	57	1	1862	3	Y	251	247	0			23
							7	4	276	9							
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2152	3	Y	215	216	0			22
							237	9									
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	45	1	1542	3	Y	149	154	0			17
							164	9									
10	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	23	1	1588	3	Y	134	136	0			15
							147	9									
11	2400	N	1774	-0-	-626	-0-	18	1	1594	3	Y	147	143	0			19
							162	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 22,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,052

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2088	-0-	-1353	-0-	103	1	1745	3	Y	218	217	0			16
							240	9									
02	3108	X	2184	-0-	-924	-0-	98	1	1873	3	Y	186	187	0			15
							8	4	205	9							
03	3441	X	2670	-0-	-771	-0-	86	1	2249	3	Y	271	271	0			15
							37	4	298	9							
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	149	1	3528	3	Y	940	916	0			39
							7	4	1034	9							
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	162	1	3683	3	Y	663	665	0			37
							26	4	729	9							
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	154	1	2568	3	Y	402	412	0			27
							5	4	442	9							
07	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	91	1	2000	3	Y	582	574	0			35
							13	4	640	9							
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	140	1	3033	3	Y	768	765	0			38
							5	4	845	9							
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	156	1	3323	3	Y	527	527	0			38
							6	4	580	9							
10	3875	X	2237	-0-	-1638	-0-	83	1	1836	3	Y	279	289	0			28
							11	4	307	9							
11	3750	X	2833	-0-	-917	-0-	96	1	2180	3	Y	470	458	0			40
							40	4	517	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 35,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5503	-0-	-201	-0-	220	1	3997	3	Y	1169	1184	0			13
							1286	9									
02	5152	X	2943	-0-	-2209	-0-	129	1	2053	3	Y	676	676	0			13
							17	4	744	9							
03	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	229	1	3731	3	Y	1219	1215	0			17
							1	4	1341	9							
04	5520	X	4404	-0-	-1116	-0-	195	1	3055	3	Y	1049	1049	0			17
							1154	9									
05	5704	X	4966	-0-	-738	-0-	221	1	3477	3	Y	1153	1144	0			26
							1268	9									
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	307	1	4048	3	Y	1299	1293	0			32
							2	4	1429	9							
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	411	1	3905	3	Y	1235	1231	0			36
							19	4	1359	9							
08	3844	X	1910	-0-	-1934	-0-	116	1	1107	3	Y	621	650	0			7
							4	4	683	9							
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	3844	X	2368	-0-	-1476	-0-	57	1	816	3	Y	1356	1338	0			18
							3	4	1492	9							
11	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	82	1	1073	3	Y	1827	1827	0			18
							6	4	2010	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 42,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,604

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	204	1	3711	3	Y	912	922	0			11
							1003	9									
02	4396	X	3294	-0-	-1102	-0-	146	1	2328	3	Y	727	723	0			15
							20	4	800	9							
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	219	1	3558	3	Y	1094	1093	0			16
							1	4	1203	9							
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	208	1	3257	3	Y	986	985	0			17
							1085	9									
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	194	1	3053	3	Y	876	871	0			22
							964	9									
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	320	1	4219	3	Y	1128	1119	0			31
							2	4	1241	9							
07	4991	X	3577	-0-	-1414	-0-	267	1	2538	3	Y	691	699	0			23
							12	4	760	9							
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
09	5400	X	169	-0-	-5231	-0-	8	1	102	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
10	5580	X	1039	-0-	-4541	-0-	46	1	651	3	Y	309	306	0			4
							2	4	340	9							
11	5400	X	1754	-0-	-3646	-0-	86	1	1119	3	Y	494	494	0			4
							6	4	543	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5089	X	5089	-0-		-0-		-0-		201 1224	1 9	3664	3	Y	1113	1125	0			12
02	4611	X	4611	-0-		-0-		-0-		209 28	1 4	3320 1054	3 9	Y	958	952	0			18
03	5326	X	5326	-0-		-0-		-0-		233 1	1 4	3781 1311	3 9	Y	1192	1193	0			17
04	4958	X	4958	-0-		-0-		-0-		223 1231	1 9	3504	3	Y	1119	1118	0			18
05	4991	X	4606	-0-		-385		-0-		209 1115	1 9	3282	3	Y	1014	1008	0			24
06	4830	X	4501	-0-		-329		-0-		243 2	1 4	3210 1046	3 9	Y	951	950	0			25
07	3875	X	2676	-0-		-1199		-0-		195 9	1 4	1853 619	3 9	Y	563	571	0			17
08	3875	X	618	-0-		-3257		-0-		44 1	1 4	420 153	3 9	Y	139	155	0			1
09	3750	X	-0-	-0-		-3750		-0-						Y	-0-	1	0			-0-
10	4414	X	4414	-0-		-0-		-0-		200 9	1 4	2840 1365	3 9	Y	1241	1225	0			16
11	3750	X	3722	-0-		-28		-0-		171 13	1 4	2231 1307	3 9	Y	1188	1193	0			11
12	2666	X	NO RPT	-0-		-2666		-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 40,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,478

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7428	X	7428	-0-		-0-		-0-		366 880	1 9	6182	3	Y	800	799	0			15
02	6575	X	6575	-0-		-0-		-0-		299 25	1 4	5710 541	3 9	Y	492	492	0			15
03	8829	X	8829	-0-		-0-		-0-		301 126	1 4	7778 624	3 9	Y	567	568	0			14
04	5483	X	5483	-0-		-0-		-0-		206 10	1 4	4898 369	3 9	Y	335	331	0			18
05	4836	X	4818	-0-		-18		-0-		191 30	1 4	4331 266	3 9	Y	242	243	0			17
06	6494	X	6494	-0-		-0-		-0-		344 11	1 4	5746 393	3 9	Y	357	359	0			15
07	7336	X	7336	-0-		-0-		-0-		290 43	1 4	6436 567	3 9	Y	515	509	0			21
08	7037	X	5530	-0-		-1507		-0-		225 8	1 4	4875 422	3 9	Y	384	386	0			19
09	6480	X	6126	-0-		-354		-0-		251 10	1 4	5358 507	3 9	Y	461	457	0			23
10	7037	X	5714	-0-		-1323		-0-		225 30	1 4	4980 479	3 9	Y	435	440	0			18
11	6810	X	2919	-0-		-3891		-0-		107 45	1 4	2448 319	3 9	Y	290	286	0			22
12	7037	X	NO RPT	-0-		-7037		-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 67,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,878

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6508	X	6508	-0-	-0-		-0-	36	1	5902	3	Y	516	517	0			35
								2	4	568	9							
02	5628	X	4601	-0-	-1027		-0-	28	1	4228	3	Y	308	307	0			36
								6	4	339	9							
03	6826	X	6826	-0-	-0-		-0-	26	1	6362	3	Y	353	361	0			28
								50	4	388	9							
04	6131	X	6131	-0-	-0-		-0-	29	1	5663	3	Y	395	402	0			21
								4	4	435	9							
05	6231	X	6062	-0-	-169		-0-	28	1	5576	3	Y	415	412	0			24
								1	4	457	9							
06	6030	X	5948	-0-	-82		-0-	28	1	5449	3	Y	426	421	0			29
								2	4	469	9							
07	5952	X	5829	-0-	-123		-0-	31	1	5356	3	Y	396	397	0			28
								6	4	436	9							
08	5952	X	5726	-0-	-226		-0-	29	1	5240	3	Y	413	414	0			27
								3	4	454	9							
09	5760	X	5569	-0-	-191		-0-	27	1	5076	3	Y	423	422	0			28
								1	4	465	9							
10	5952	X	5459	-0-	-493		-0-	26	1	4995	3	Y	397	400	0			25
								1	4	437	9							
11	5760	X	5207	-0-	-553		-0-	24	1	4794	3	Y	354	355	0			24
								389	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828		-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 63,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,396

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7178	X	7178	-0-	-0-		-0-	47	1	6367	3	Y	693	689	0			45
								2	4	762	9							
02	5264	X	4041	-0-	-1223		-0-	43	1	3581	3	Y	320	288	0			77
								65	4	352	9							
03	6879	X	6879	-0-	-0-		-0-	78	1	6195	3	Y	548	591	0			34
								3	4	603	9							
04	7024	X	7024	-0-	-0-		-0-	129	1	6170	3	Y	658	648	0			44
								1	4	724	9							
05	7305	X	7305	-0-	-0-		-0-	135	1	6463	3	Y	642	655	0			31
								1	4	706	9							
06	7272	X	7272	-0-	-0-		-0-	147	1	6411	3	Y	642	640	0			33
								8	4	706	9							
07	7096	X	7096	-0-	-0-		-0-	139	1	6244	3	Y	638	627	0			44
								11	4	702	9							
08	7638	X	7638	-0-	-0-		-0-	148	1	6771	3	Y	653	663	0			34
								1	4	718	9							
09	7356	X	7356	-0-	-0-		-0-	152	1	6512	3	Y	628	629	0			33
								1	4	691	9							
10	7636	X	7636	-0-	-0-		-0-	149	1	6802	3	Y	622	621	0			34
								1	4	684	9							
*11	7546	X	7546	-0-	-0-		-0-	144	1	6779	3	Y	565	568	0			31
								1	4	622	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727		-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 76,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,609

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	36	1	5833	3	Y	536	536	0			36
							2	4	590	9							
02	5628	X	4564	-0-	-1064	-0-	27	1	4188	3	Y	312	311	0			37
							6	4	343	9							
03	6231	X	4413	-0-	-1818	-0-	17	1	4108	3	Y	233	251	0			19
							32	4	256	9							
04	6030	X	3959	-0-	-2071	-0-	18	1	3620	3	Y	289	292	0			16
							3	4	318	9							
05	6231	X	5386	-0-	-845	-0-	25	1	4957	3	Y	366	359	0			23
							1	4	403	9							
06	6030	X	5773	-0-	-257	-0-	27	1	5276	3	Y	425	417	0			31
							2	4	468	9							
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	30	1	5248	3	Y	437	435	0			33
							6	4	481	9							
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	28	1	5225	3	Y	459	460	0			32
							3	4	505	9							
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	25	1	4603	3	Y	382	388	0			26
							1	4	420	9							
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	24	1	4627	3	Y	398	399	0			25
							1	4	438	9							
*11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	23	1	4594	3	Y	418	414	0			29
							460	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 57,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,255

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	3	Y	998	1008	0			16
							1098	9									
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	213	1	3393	3	Y	856	851	0			21
							29	4	942	9							
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	183	1	2978	3	Y	989	992	0			18
							1	4	1088	9							
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	215	1	3381	3	Y	834	834	0			18
							917	9									
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	272	1	4277	3	Y	761	756	0			23
							837	9									
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	269	1	3550	3	Y	646	646	0			23
							2	4	711	9							
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	449	1	4272	3	Y	843	835	0			31
							21	4	927	9							
08	5394	X	3293	-0-	-2101	-0-	248	1	2368	3	Y	608	626	0			13
							8	4	669	9							
09	5220	X	1995	-0-	-3225	-0-	96	1	1237	3	Y	600	598	0			15
							2	4	660	9							
10	5673	X	3135	-0-	-2538	-0-	146	1	2088	3	Y	813	812	0			16
							7	4	894	9							
11	5490	X	3138	-0-	-2352	-0-	162	1	2113	3	Y	774	778	0			12
							12	4	851	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 45,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	112	1	2042	3	Y	491	497	0			5
							540	9									
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	101	1	1619	3	Y	440	437	0			8
							14	4	484	9							
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	148	1	2411	3	Y	593	594	0			7
							1	4	652	9							
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	156	1	2453	3	Y	585	584	0			8
							644	9									
05	3100	N	4210	-0-	1110	1110	204	1	3203	3	Y	730	723	0			15
							803	9									
06	5345	X	4235	-0-	-1110	-0-	241	1	3183	3	Y	735	733	0			17
							2	4	809	9							
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	279	1	2652	3	Y	739	737	0			19
							13	4	813	9							
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	254	1	2423	3	Y	703	716	0			6
							8	4	773	9							
09	2400	X	2211	-0-	-189	-0-	121	1	1558	3	Y	481	481	0			6
							3	4	529	9							
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	221	1	3145	3	Y	685	684	0			7
							10	4	754	9							
*11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	446	1	5815	3	Y	762	763	0			6
							33	4	838	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 40,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,944

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	787	1	3198	3	Y	334	332	0			8
							11	4	367	9							
02	3136	X	1465	-0-	-1671	-0-	104	1	1229	3	Y	101	106	0			3
							21	4	111	9							
03	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	209	1	2212	3	Y	141	139	0			5
							83	4	155	9							
04	4230	X	2706	-0-	-1524	-0-	134	1	2307	3	Y	204	201	0			8
							41	4	224	9							
05	4371	X	2595	-0-	-1776	-0-	87	1	2289	3	Y	192	191	0			9
							8	4	211	9							
06	4230	X	2972	-0-	-1258	-0-	131	1	2517	3	Y	282	266	0			25
							14	4	310	9							
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	184	1	2491	3	Y	225	240	0			10
							28	4	248	9							
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	149	1	3414	3	Y	435	428	0			17
							4	4	479	9							
09	2970	X	1498	-0-	-1472	-0-	62	1	1031	3	Y	367	372	0			12
							1	4	404	9							
10	3069	X	1945	-0-	-1124	-0-	96	1	1541	3	Y	275	277	0			10
							5	4	303	9							
11	3930	X	2758	-0-	-1172	-0-	116	1	2309	3	Y	298	297	0			11
							5	4	328	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 29,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2390	-0-	-1826	-0-	404	1	1640	3	Y	309	310	0			8
							6	4	340	9							
02	3808	X	1093	-0-	-2715	-0-	74	1	865	3	Y	127	131	0			4
							14	4	140	9							
03	3875	X	1277	-0-	-2598	-0-	95	1	1003	3	Y	129	129	0			4
							37	4	142	9							
04	3750	X	1928	-0-	-1822	-0-	94	1	1604	3	Y	184	182	0			6
							28	4	202	9							
05	3379	X	1653	-0-	-1726	-0-	52	1	1377	3	Y	199	197	0			8
							5	4	219	9							
06	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	72	1	1400	3	Y	218	208	0			18
							8	4	240	9							
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	201	1	2734	3	Y	384	388	0			14
							31	4	422	9							
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	147	1	3372	3	Y	618	610	0			22
							4	4	680	9							
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	126	1	2064	3	Y	549	553	0			18
							1	4	604	9							
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	166	1	2661	3	Y	320	326	0			12
							8	4	352	9							
11	3780	X	2779	-0-	-1001	-0-	114	1	2279	3	Y	346	345	0			13
							5	4	381	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 26,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,383

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5359	-0-	-1306	-0-	304	1	4226	3	Y	754	751	0			67
							829	9									
02	5964	X	2685	-0-	-3279	-0-	106	1	2081	3	Y	382	385	0			64
							78	4	420	9							
03	6634	X	5197	-0-	-1437	-0-	323	1	4081	3	Y	714	728	0			50
							8	4	785	9							
04	6420	X	5905	-0-	-515	-0-	354	1	4624	3	Y	843	838	0			55
							927	9									
05	6355	X	6165	-0-	-190	-0-	386	1	4840	3	Y	854	853	0			56
							939	9									
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	375	1	4658	3	Y	849	842	0			63
							934	9									
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	363	1	4496	3	Y	839	831	0			71
							30	4	923	9							
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	341	1	4401	3	Y	853	868	0			56
							938	9									
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	351	1	4236	3	Y	777	778	0			55
							855	9									
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	314	1	5351	3	Y	940	937	0			58
							1034	9									
*11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	375	1	4474	3	Y	856	811	0			103
							942	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 60,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,661

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9768	-0-	-1268	-0-	495 899	1 9	8374	3	Y	817	816	0			21
02	9968	X	8046	-0-	-1922	-0-	350 29	1 4	6692 975	3 9	Y	886	882	0			25
03	10478	X	7721	-0-	-2757	-0-	253 106	1 4	6547 815	3 9	Y	741	747	0			19
04	9450	X	7964	-0-	-1486	-0-	287 14	1 4	6825 838	3 9	Y	762	748	0			33
05	9765	X	9413	-0-	-352	-0-	359 57	1 4	8142 855	3 9	Y	777	777	0			33
06	9450	X	8058	-0-	-1392	-0-	425 14	1 4	7095 524	3 9	Y	476	487	0			22
07	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	372 55	1 4	8251 771	3 9	Y	701	692	0			31
08	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	356 12	1 4	7686 821	3 9	Y	746	746	0			31
09	7230	X	7049	-0-	-181	-0-	288 12	1 4	6159 590	3 9	Y	536	536	0			31
10	7471	X	6854	-0-	-617	-0-	264 35	1 4	5837 718	3 9	Y	653	659	0			25
11	7230	X	6023	-0-	-1207	-0-	220 91	1 4	5002 710	3 9	Y	645	632	0			38
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 89,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,740

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3 24	1 9	73	3	Y	22	22	0			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	120	3	Y	6	6	0			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3 2	1 9	55	3	Y	2	2	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4 61	1 9	87	3	Y	55	54	0			1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0			1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	5	5	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5350	X	2849	-0-	-2501	-0-	81	1	2016	3	Y	683	685	0			10
							1	4	751	9							
02	4060	X	1912	-0-	-2148	-0-	54	1	1392	3	Y	420	422	0			8
							4	4	462	9							
03	4495	X	2716	-0-	-1779	-0-	80	1	1909	3	Y	660	656	0			12
							1	4	726	9							
04	3930	X	2688	-0-	-1242	-0-	82	1	1807	3	Y	726	725	0			13
							799	9									
05	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	81	1	1666	3	Y	656	657	0			12
							722	9									
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	3	Y	736	732	0			16
							1	4	810	9							
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	79	1	1777	3	Y	687	688	0			15
							7	4	756	9							
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	76	1	1769	3	Y	637	640	0			12
							1	4	701	9							
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	3	Y	644	636	0			20
							708	9									
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	86	1	2059	3	Y	800	802	0			18
							880	9									
*11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	87	1	1605	3	Y	974	968	0			24
							3	4	1071	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 28,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,623

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	177	1	715	3	Y	272	269	0			8
							2	4	299	9							
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	237	237	0			8
							8	4	261	9							
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	866	3	Y	249	247	0			10
							33	4	274	9							
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	3	Y	180	182	0			8
							19	4	198	9							
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1041	3	Y	339	332	0			15
							3	4	373	9							
06	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	38	1	729	3	Y	270	261	0			24
							4	4	297	9							
07	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	56	1	755	3	Y	259	272	0			11
							8	4	285	9							
08	1457	N	572	-0-	-885	-0-	17	1	383	3	Y	156	161	0			6
							172	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	1116	N	144	-0-	-972	-0-	7	1	101	3	Y	33	31	0			2
							36	9									
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	Y	193	187	0			8
							1	4	212	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	197	-0-	-3430	-0-	34	1	141	3	Y	19	26	0			-0-
							1	4	21	9							
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	301	1	3566	3	Y	362	353	0			9
							60	4	398	9							
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	368	1	3888	3	Y	364	362	0			11
							145	4	400	9							
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	216	1	3736	3	Y	345	345	0			11
							67	4	380	9							
05	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	128	1	3331	3	Y	369	366	0			14
							11	4	406	9							
06	4380	X	2859	-0-	-1521	-0-	122	1	2349	3	Y	341	327	0			28
							13	4	375	9							
07	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	238	1	3222	3	Y	391	405	0			14
							36	4	430	9							
08	4030	X	529	-0-	-3501	-0-	19	1	431	3	Y	71	84	0			1
							1	4	78	9							
09	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	173	1	2858	3	Y	698	680	0			19
							2	4	768	9							
10	3937	X	2064	-0-	-1873	-0-	110	1	1769	3	Y	163	177	0			5
							6	4	179	9							
11	3810	X	3203	-0-	-607	-0-	135	1	2697	3	Y	332	326	0			11
							6	4	365	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 33,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,455

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	691	1	2803	3	Y	499	499	0			11
							9	4	549	9							
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	150	1	1782	3	Y	283	287	0			7
							30	4	311	9							
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	229	1	2427	3	Y	336	333	0			10
							91	4	370	9							
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	158	1	2725	3	Y	355	354	0			11
							49	4	391	9							
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	88	1	2303	3	Y	321	320	0			12
							8	4	353	9							
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	3	Y	320	305	0			27
							11	4	352	9							
07	3441	X	2636	-0-	-805	-0-	158	1	2138	3	Y	287	303	0			11
							24	4	316	9							
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	118	1	2693	3	Y	611	600	0			22
							3	4	672	9							
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	191	1	3157	3	Y	933	927	0			28
							2	4	1026	9							
10	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	138	1	2224	3	Y	249	268	0			9
							7	4	274	9							
11	3330	X	2673	-0-	-657	-0-	111	1	2212	3	Y	314	312	0			11
							5	4	345	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 33,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,508

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	1316	X	509	-0-	-807	-0-	10	1	444	3	Y	41	37	0			4
							10	4	45	9							
03	1457	X	705	-0-	-752	-0-	20	1	619	3	Y	60	59	0			5
							66	9									
04	1410	X	636	-0-	-774	-0-	17	1	562	3	Y	52	53	0			4
							57	9									
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	49	1	1692	3	Y	146	134	0			16
							161	9									
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	21	1	839	3	Y	74	82	0			8
							81	9									
07	713	X	601	-0-	-112	-0-	16	1	516	3	Y	61	63	0			6
							2	4	67	9							
08	1891	X	599	-0-	-1292	-0-	18	1	509	3	Y	65	65	0			6
							72	9									
09	1830	X	481	-0-	-1349	-0-	12	1	410	3	Y	54	55	0			5
							59	9									
10	1891	X	557	-0-	-1334	-0-	7	1	485	3	Y	59	59	0			5
							65	9									
11	930	X	311	-0-	-619	-0-	3	1	269	3	Y	35	37	0			3
							39	9									
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	311	1	5186	3	Y	757	755	0			16
							4	4	833	9							
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	226	1	4876	3	Y	664	654	0			26
							3	4	730	9							
03	5797	X	4989	-0-	-808	-0-	316	1	4077	3	Y	541	556	0			11
							1	4	595	9							
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	492	1	6011	3	Y	783	777	0			17
							861	9									
05	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	781	1	8790	3	Y	824	824	0			17
							1	4	906	9							
06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	514	1	7837	3	Y	641	643	0			15
							1	4	705	9							
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	548	1	8202	3	Y	698	692	0			21
							4	4	768	9							
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	665	1	7966	3	Y	649	658	0			12
							714	9									
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	607	1	7058	3	Y	605	602	0			15
							666	9									
10	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	783	1	8378	3	Y	718	718	0			15
							3	4	790	9							
*11	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	788	1	7760	3	Y	687	685	0			17
							1	4	756	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 90,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2572	-0-		-1613		-0-	101	1	1678	3	Y	720	722	0			14
									1	4	792	9							
02	3780	X	1706	-0-		-2074		-0-	47	1	1022	3	Y	578	570	0			22
									1	4	636	9							
03	4803	X	4803	-0-		-0-		-0-	249	1	3213	3	Y	1219	1221	0			20
									1341	9									
04	4390	X	4390	-0-		-0-		-0-	241	1	2943	3	Y	1096	1094	0			22
									1206	9									
05	5396	X	5396	-0-		-0-		-0-	350	1	3931	3	Y	1014	1016	0			20
									1115	9									
06	5128	X	5128	-0-		-0-		-0-	257	1	3916	3	Y	868	868	0			20
									955	9									
07	4619	X	4347	-0-		-272		-0-	219	1	3267	3	Y	782	779	0			23
									1	4	860	9							
08	4827	X	4827	-0-		-0-		-0-	301	1	3607	3	Y	835	844	0			14
									919	9									
09	4551	X	4551	-0-		-0-		-0-	290	1	3370	3	Y	810	805	0			19
									891	9									
10	4619	X	3425	-0-		-1194		-0-	230	1	2456	3	Y	671	675	0			15
									1	4	738	9							
11	4470	X	3342	-0-		-1128		-0-	236	1	2321	3	Y	714	711	0			18
									785	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-		-4619		-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 44,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,307

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7074	X	7074	-0-		-0-		-0-	413	1	5730	3	Y	846	843	0			61
									931	9									
02	6214	X	6214	-0-		-0-		-0-	251	1	4962	3	Y	740	742	0			59
									187	4	814	9							
03	6773	X	6773	-0-		-0-		-0-	427	1	5391	3	Y	859	872	0			46
									10	4	945	9							
04	6810	X	6324	-0-		-486		-0-	382	1	4990	3	Y	865	860	0			51
									952	9									
05	7037	X	6236	-0-		-801		-0-	397	1	4968	3	Y	792	791	0			52
									871	9									
06	6810	X	5802	-0-		-1008		-0-	372	1	4623	3	Y	734	728	0			58
									807	9									
07	6882	X	6187	-0-		-695		-0-	395	1	4897	3	Y	784	777	0			65
									33	4	862	9							
08	6758	X	5476	-0-		-1282		-0-	341	1	4396	3	Y	672	686	0			51
									739	9									
09	6330	X	5777	-0-		-553		-0-	372	1	4482	3	Y	839	838	0			52
									923	9									
10	6231	X	5889	-0-		-342		-0-	276	1	4689	3	Y	840	837	0			55
									924	9									
11	6000	X	5108	-0-		-892		-0-	330	1	3934	3	Y	767	727	0			95
									844	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-		-6200		-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 66,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	N	2420	-0-	-412	-0-	81	1	2011	3	Y	297	300	0			4
							1	4	327	9							
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	74	1	1922	3	Y	330	329	0			5
							6	4	363	9							
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	3	Y	487	484	0			8
							1	4	536	9							
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	1905	3	Y	546	545	0			9
							601	9									
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	Y	265	270	0			4
							292	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	3	Y	620	611	0			13
							1	4	682	9							
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	89	1	2000	3	Y	588	588	0			13
							8	4	647	9							
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	2520	N	181	-0-	-2339	-0-	7	1	132	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,171

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7522	-0-	-1468	-0-	366	1	6113	3	Y	944	942	0			15
							5	4	1038	9							
02	8120	X	5588	-0-	-2532	-0-	211	1	4541	3	Y	758	747	0			26
							2	4	834	9							
03	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	560	1	7224	3	Y	1205	1214	0			17
							1	4	1326	9							
04	8700	X	8328	-0-	-372	-0-	537	1	6567	3	Y	1113	1110	0			20
							1224	9									
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	568	1	6400	3	Y	1090	1092	0			18
							1	4	1199	9							
06	8700	X	8081	-0-	-619	-0-	426	1	6498	3	Y	1051	1049	0			20
							1	4	1156	9							
07	9114	X	8059	-0-	-1055	-0-	427	1	6388	3	Y	1128	1119	0			29
							3	4	1241	9							
08	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	620	1	7432	3	Y	1051	1065	0			15
							1156	9									
09	8340	X	7529	-0-	-811	-0-	518	1	6023	3	Y	898	894	0			19
							988	9									
10	8339	X	8292	-0-	-47	-0-	605	1	6477	3	Y	1097	1095	0			21
							3	4	1207	9							
11	8910	X	7820	-0-	-1090	-0-	624	1	6144	3	Y	955	954	0			22
							1	4	1051	9							
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 87,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	352	1	5879	3	Y	1963	1957	0			32
							5	4	2159	9							
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	264	1	5687	3	Y	1799	1770	0			61
							3	4	1979	9							
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	495	1	6395	3	Y	1887	1922	0			26
							1	4	2076	9							
04	7680	X	2973	-0-	-4707	-0-	172	1	2105	3	Y	633	648	0			11
							696	9									
05	7936	X	5769	-0-	-2167	-0-	346	1	3891	3	Y	1393	1381	0			23
							1532	9									
06	7680	X	6003	-0-	-1677	-0-	294	1	4474	3	Y	1123	1124	0			22
							1235	9									
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	380	1	5684	3	Y	1031	1026	0			27
							2	4	1134	9							
08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	391	1	4682	3	Y	787	803	0			11
							866	9									
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	345	1	4009	3	Y	708	704	0			15
							779	9									
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	335	1	3584	3	Y	653	656	0			12
							1	4	718	9							
*11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	313	1	3077	3	Y	498	499	0			11
							548	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 66,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,475

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	248	1	5316	3	Y	2393	2422	0			90
							8	4	2632	9							
02	5040	X	3599	-0-	-1441	-0-	163	1	2349	3	Y	935	986	0			39
							58	4	1029	9							
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	443	1	4367	3	Y	1170	1176	0			33
							2	4	1287	9							
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	451	1	4400	3	Y	1366	1365	0			34
							2	4	1503	9							
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	479	1	4693	3	Y	1580	1568	0			46
							1738	9									
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	449	1	4996	3	Y	1569	1564	0			51
							15	4	1726	9							
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	486	1	5000	3	Y	1711	1710	0			52
							40	4	1882	9							
08	6758	X	6186	-0-	-572	-0-	599	1	4097	3	Y	1354	1332	0			74
							1	4	1489	9							
09	6540	X	5312	-0-	-1228	-0-	276	1	3774	3	Y	1123	1166	0			31
							27	4	1235	9							
10	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	200	1	5208	3	Y	1427	1449	0			9
							24	4	1570	9							
*11	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	554	1	13810	3	Y	1289	1289	0			9
							48	4	1418	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 80,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,917

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	144	1	3075	3	Y	533	522	0			21
							4	4	586	9							
02	3388	X	2243	-0-	-1145	-0-	133	1	1916	3	Y	134	148	0			7
							47	4	147	9							
03	3844	X	1350	-0-	-2494	-0-	115	1	1130	3	Y	95	98	0			4
							105	9									
04	3720	X	842	-0-	-2878	-0-	71	1	696	3	Y	68	69	0			3
							75	9									
05	3813	X	837	-0-	-2976	-0-	48	1	467	3	Y	293	286	0			10
							322	9									
06	3690	X	750	-0-	-2940	-0-	38	1	422	3	Y	263	263	0			10
							1	4	289	9							
07	2480	X	345	-0-	-2135	-0-	25	1	259	3	Y	54	61	0			3
							2	4	59	9							
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	X	642	-0-	-195	-0-	17	1	443	3	Y	164	163	0			1
							2	4	180	9							
*11	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	169	1	4193	3	Y	708	703	0			6
							14	4	779	9							
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,312

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17346	X	2324	-0-	-15022	-0-	114	1	1929	3	Y	255	256	0			2
							281	9									
02	4032	X	3543	-0-	-489	-0-	149	1	2860	3	Y	474	470	0			6
							13	4	521	9							
03	6107	X	4805	-0-	-1302	-0-	151	1	3922	3	Y	607	608	0			5
							64	4	668	9							
04	5910	X	3838	-0-	-2072	-0-	133	1	3141	3	Y	507	498	0			14
							6	4	558	9							
05	4650	X	3813	-0-	-837	-0-	140	1	3170	3	Y	437	438	0			13
							22	4	481	9							
06	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	215	1	3584	3	Y	510	513	0			10
							7	4	561	9							
07	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	146	1	3223	3	Y	471	466	0			15
							21	4	518	9							
08	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	172	1	3730	3	Y	476	477	0			14
							6	4	524	9							
09	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	157	1	3344	3	Y	440	437	0			17
							6	4	484	9							
10	4433	X	4172	-0-	-261	-0-	157	1	3454	3	Y	492	495	0			14
							20	4	541	9							
11	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	138	1	3152	3	Y	540	528	0			26
							58	4	594	9							
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 43,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,209

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3137	-0-	-2722	-0-	156	1	2643	3	Y	307	308	0			5
							338	9									
02	5292	X	3460	-0-	-1832	-0-	148	1	2821	3	Y	435	432	0			8
							12	4	479	9							
03	5394	X	5205	-0-	-189	-0-	165	1	4285	3	Y	623	623	0			8
							70	4	685	9							
04	5190	X	3119	-0-	-2071	-0-	109	1	2583	3	Y	384	379	0			13
							5	4	422	9							
05	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	187	1	4219	3	Y	538	537	0			14
							29	4	592	9							
06	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	236	1	3942	3	Y	562	565	0			11
							8	4	618	9							
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	193	1	4293	3	Y	551	546	0			16
							29	4	606	9							
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	185	1	4008	3	Y	505	506	0			15
							7	4	556	9							
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	176	1	3747	3	Y	463	461	0			17
							7	4	509	9							
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	200	1	4400	3	Y	545	549	0			13
							26	4	600	9							
*11	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	243	1	5523	3	Y	624	610	0			27
							101	4	686	9							
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 50,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	310	1	5247	3	Y	608	607	0			6
							669	9									
02	4312	X	4177	-0-	-135	-0-	181	1	3465	3	Y	469	467	0			8
							15	4	516	9							
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	235	1	6083	3	Y	801	799	0			10
							99	4	881	9							
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	203	1	4823	3	Y	605	595	0			20
							10	4	666	9							
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	227	1	5155	3	Y	625	626	0			19
							36	4	688	9							
06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	296	1	4954	3	Y	617	622	0			14
							10	4	679	9							
07	7285	X	6056	-0-	-1229	-0-	230	1	5096	3	Y	633	627	0			20
							34	4	696	9							
08	7285	X	6238	-0-	-1047	-0-	244	1	5293	3	Y	629	630	0			19
							9	4	692	9							
09	5940	X	5768	-0-	-172	-0-	230	1	4913	3	Y	560	557	0			22
							9	4	616	9							
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	235	1	5196	3	Y	640	645	0			17
							31	4	704	9							
11	6030	X	4611	-0-	-1419	-0-	169	1	3832	3	Y	491	483	0			25
							70	4	540	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 64,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,678

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	177	1	2999	3	Y	368	368	0			11
							405	9									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	144	1	2756	3	Y	389	387	0			13
							12	4	428	9							
03	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	102	1	2636	3	Y	334	336	0			11
							43	4	367	9							
04	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	95	1	2264	3	Y	279	275	0			15
							5	4	307	9							
05	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	111	1	2524	3	Y	310	310	0			15
							18	4	341	9							
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	151	1	2517	3	Y	313	316	0			12
							5	4	344	9							
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	126	1	2775	3	Y	316	313	0			15
							18	4	348	9							
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	124	1	2675	3	Y	312	313	0			14
							4	4	343	9							
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	114	1	2439	3	Y	315	312	0			17
							5	4	347	9							
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	123	1	2711	3	Y	267	270	0			14
							16	4	294	9							
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	3	Y	277	272	0			19
							48	4	305	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 34,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	523	1	8848	3	Y	1178	1177	0			29
							1296	9									
02	8764	X	8619	-0-	-145	-0-	365	1	6992	3	Y	1119	1115	0			33
							31	4	1231	9							
03	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	325	1	8427	3	Y	1149	1154	0			28
							137	4	1264	9							
04	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	339	1	8039	3	Y	1003	985	0			46
							16	4	1103	9							
05	9703	X	9666	-0-	-37	-0-	357	1	8083	3	Y	1064	1065	0			45
							56	4	1170	9							
06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	469	1	7826	3	Y	1067	1078	0			34
							15	4	1174	9							
07	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	362	1	8007	3	Y	965	957	0			42
							53	4	1062	9							
08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	394	1	8532	3	Y	981	982	0			41
							14	4	1079	9							
09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	368	1	7863	3	Y	912	907	0			46
							15	4	1003	9							
10	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	393	1	8659	3	Y	943	953	0			36
							51	4	1037	9							
*11	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	395	1	8971	3	Y	954	935	0			55
							164	4	1049	9							
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 107,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,335

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2258	-0-	-3136	-0-	72	1	1786	3	Y	363	366	0			4
							1	4	399	9							
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	163	1	4193	3	Y	737	728	0			13
							12	4	811	9							
03	5394	X	4264	-0-	-1130	-0-	171	1	4087	3	Y	4	17	0			-0-
							2	4	4	9							
04	5220	X	2278	-0-	-2942	-0-	84	1	1850	3	Y	313	308	0			5
							344	9									
05	5394	X	2653	-0-	-2741	-0-	105	1	2164	3	Y	349	348	0			6
							384	9									
06	5220	X	3638	-0-	-1582	-0-	143	1	3044	3	Y	408	405	0			9
							2	4	449	9							
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	120	1	2698	3	Y	459	457	0			11
							11	4	505	9							
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	129	1	2963	3	Y	502	503	0			10
							1	4	552	9							
09	3060	X	2209	-0-	-851	-0-	98	1	1775	3	Y	305	305	0			10
							336	9									
10	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	107	1	2564	3	Y	201	206	0			5
							221	9									
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	166	1	3032	3	Y	327	324	0			8
							5	4	360	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 35,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,968

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	179	1	4489	3	Y	935	934	0			12
							3	4	1029	9							
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	3596	X	969	-0-	-2627	-0-	32	1	775	3	Y	146	143	0			3
							1	4	161	9							
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	142	1	3139	3	Y	566	559	0			10
							623	9									
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	151	1	3103	3	Y	578	578	0			10
							636	9									
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	177	1	3761	3	Y	629	626	0			13
							2	4	692	9							
07	4030	X	3368	-0-	-662	-0-	119	1	2663	3	Y	523	525	0			11
							11	4	575	9							
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	141	1	3249	3	Y	610	611	0			10
							1	4	671	9							
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	189	1	3446	3	Y	656	648	0			18
							722	9									
10	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	133	1	3171	3	Y	521	529	0			10
							573	9									
11	3960	X	1428	-0-	-2532	-0-	63	1	1158	3	Y	186	193	0			3
							2	4	205	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 36,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,350

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6223	X	4583	-0-	-1640	-0-	233	1	3947	3	Y	366	366	0			2
							403	9									
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	172	1	3277	3	Y	364	362	0			4
							14	4	400	9							
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	184	1	4753	3	Y	593	592	0			5
							77	4	652	9							
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	187	1	4454	3	Y	795	778	0			22
							9	4	875	9							
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	248	1	5620	3	Y	736	738	0			20
							39	4	810	9							
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	421	1	7021	3	Y	702	708	0			14
							13	4	772	9							
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	214	1	4736	3	Y	810	800	0			24
							31	4	891	9							
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	212	1	4579	3	Y	799	800	0			23
							7	4	879	9							
09	5490	X	5293	-0-	-197	-0-	200	1	4263	3	Y	747	743	0			27
							8	4	822	9							
10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	219	1	4843	3	Y	645	653	0			19
							29	4	710	9							
11	5490	X	4208	-0-	-1282	-0-	149	1	3389	3	Y	553	543	0			29
							62	4	608	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 61,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5528	-0-	-2842	-0-	230	1	4907	3	Y	349	355	0			14
							7	4	384	9							
02	7084	X	4361	-0-	-2723	-0-	254	1	3649	3	Y	335	334	0			15
							89	4	369	9							
03	8091	X	6975	-0-	-1116	-0-	579	1	5702	3	Y	628	624	0			19
							3	4	691	9							
04	7830	X	5853	-0-	-1977	-0-	491	1	4789	3	Y	519	524	0			14
							2	4	571	9							
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	602	1	5911	3	Y	910	896	0			28
							1	4	1001	9							
06	6750	X	4925	-0-	-1825	-0-	347	1	3862	3	Y	640	645	0			23
							12	4	704	9							
07	6293	X	3653	-0-	-2640	-0-	275	1	2832	3	Y	475	482	0			16
							23	4	523	9							
08	6293	X	1256	-0-	-5037	-0-	139	1	949	3	Y	153	159	0			10
							168	9									
09	6090	X	12	-0-	-6078	-0-	1	1	10	3	Y	1	10	0			1
							1	9									
10	6293	X	3464	-0-	-2829	-0-	123	1	3178	3	Y	135	136	0			-0-
							14	4	149	9							
*11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	357	1	8905	3	Y	880	873	0			7
							31	4	968	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 53,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,025

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	6575	-0-	-7344	-0-	286	1	6118	3	Y	147	150	0			5
							9	4	162	9							
02	12208	X	6322	-0-	-5886	-0-	395	1	5683	3	Y	95	97	0			3
							139	4	105	9							
03	8184	X	7835	-0-	-349	-0-	706	1	6950	3	Y	160	159	0			4
							3	4	176	9							
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	743	1	7245	3	Y	740	725	0			19
							3	4	814	9							
05	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	652	1	6400	3	Y	690	689	0			20
							1	4	759	9							
06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	709	1	7881	3	Y	727	724	0			23
							24	4	800	9							
07	9114	X	8202	-0-	-912	-0-	662	1	6808	3	Y	616	621	0			18
							54	4	678	9							
08	9114	X	7485	-0-	-1629	-0-	867	1	5933	3	Y	621	606	0			33
							2	4	683	9							
09	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	752	1	10283	3	Y	921	928	0			26
							72	4	1013	9							
10	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	403	1	10430	3	Y	993	1011	0			8
							47	4	1092	9							
*11	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	1166	1	29068	3	Y	992	992	0			8
							100	4	1091	9							
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 117,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	310	1	6623	3	Y	264	264	0			4
							10	4	290	9							
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	443	1	6386	3	Y	184	186	0			2
							157	4	202	9							
03	7037	X	6900	-0-	-137	-0-	626	1	6164	3	Y	97	99	0			-0-
							3	4	107	9							
04	6810	X	6444	-0-	-366	-0-	588	1	5746	3	Y	97	97	0			-0-
							3	4	107	9							
05	7037	X	6914	-0-	-123	-0-	566	1	5552	3	Y	723	704	0			19
							1	4	795	9							
06	6810	X	6632	-0-	-178	-0-	479	1	5330	3	Y	734	731	0			22
							16	4	807	9							
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	574	1	5911	3	Y	463	473	0			12
							47	4	509	9							
08	6541	X	4342	-0-	-2199	-0-	505	1	3454	3	Y	347	343	0			16
							1	4	382	9							
09	6330	X	5004	-0-	-1326	-0-	310	1	4243	3	Y	383	391	0			8
							30	4	421	9							
10	6541	X	3178	-0-	-3363	-0-	111	1	2888	3	Y	151	159	0			-0-
							13	4	166	9							
*11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	293	1	7301	3	Y	85	85	0			-0-
							25	4	94	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	1522	-0-	-3004	-0-	48	1	1216	3	Y	234	236	0			12
							1	4	257	9							
02	4088	X	2696	-0-	-1392	-0-	81	1	2093	3	Y	469	464	0			17
							6	4	516	9							
03	4433	X	4399	-0-	-34	-0-	142	1	3402	3	Y	775	769	0			23
							2	4	853	9							
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	98	1	2162	3	Y	386	393	0			16
							425	9									
05	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	101	1	2076	3	Y	305	307	0			14
							336	9									
06	4260	X	2385	-0-	-1875	-0-	97	1	2052	3	Y	214	215	0			13
							1	4	235	9							
07	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	87	1	1949	3	Y	312	310	0			15
							8	4	343	9							
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	156	1	3591	3	Y	657	652	0			20
							1	4	723	9							
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	212	1	3847	3	Y	428	428	0			20
							471	9									
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	100	1	2386	3	Y	243	250	0			13
							267	9									
11	2430	X	1904	-0-	-526	-0-	78	1	1429	3	Y	359	356	0			16
							2	4	395	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 32,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5911	-0-	-10	-0-	197	1	4924	3	Y	715	716	0			10
							3	4	787	9							
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	230	1	5929	3	Y	892	886	0			16
							17	4	981	9							
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	224	1	5367	3	Y	839	839	0			16
							3	4	923	9							
04	5730	X	4555	-0-	-1175	-0-	173	1	3821	3	Y	510	517	0			9
							561	9									
05	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	230	1	4726	3	Y	550	549	0			10
							605	9									
06	5730	X	5154	-0-	-576	-0-	202	1	4304	3	Y	586	583	0			13
							3	4	645	9							
07	5549	X	5479	-0-	-70	-0-	201	1	4524	3	Y	668	667	0			14
							19	4	735	9							
08	5549	X	4576	-0-	-973	-0-	164	1	3785	3	Y	569	573	0			10
							1	4	626	9							
09	5370	X	4648	-0-	-722	-0-	213	1	3878	3	Y	506	501	0			15
							557	9									
10	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	196	1	4671	3	Y	512	516	0			11
							563	9									
11	5310	X	4228	-0-	-1082	-0-	186	1	3399	3	Y	580	578	0			13
							5	4	638	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 59,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,927

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	67	1	3223	3	Y	655	658	0			35
							6	4	721	9							
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	46	1	3100	3	Y	432	433	0			34
							130	4	475	9							
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	67	1	3032	3	Y	557	567	0			24
							14	4	613	9							
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	66	1	3114	3	Y	833	828	0			29
							15	4	916	9							
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	44	1	2532	3	Y	871	865	0			35
							3	4	958	9							
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	49	1	2392	3	Y	895	889	0			41
							3	4	985	9							
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	40	1	2533	3	Y	902	914	0			29
							24	4	992	9							
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	41	1	2961	3	Y	965	969	0			25
							5	4	1062	9							
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	37	1	2483	3	Y	734	735	0			24
							7	4	807	9							
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	58	1	2956	3	Y	835	835	0			24
							12	4	919	9							
*11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	64	1	4345	3	Y	699	700	0			23
							9	4	769	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 42,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3481	-0-	381		381		608	1	2466	3	Y	363	361	0			7
									8	4	399	9							
02	3585	X	3204	-0-	-381		-0-		227	1	2683	3	Y	226	228	0			5
									45	4	249	9							
03	2697	X	2537	-0-	-160		-0-		186	1	1963	3	Y	286	283	0			8
									73	4	315	9							
04	2610	X	2552	-0-	-58		-0-		119	1	2058	3	Y	307	306	0			9
									37	4	338	9							
05	3020	X	3020	-0-	-0-		-0-		91	1	2385	3	Y	487	478	0			18
									8	4	536	9							
06	3171	X	3171	-0-	-0-		-0-		133	1	2570	3	Y	412	396	0			34
									15	4	453	9							
07	3548	X	3548	-0-	-0-		-0-		204	1	2764	3	Y	499	515	0			18
									31	4	549	9							
08	3507	X	3507	-0-	-0-		-0-		123	1	2821	3	Y	508	509	0			17
									4	4	559	9							
09	3205	X	3205	-0-	-0-		-0-		141	1	2317	3	Y	678	677	0			18
									1	4	746	9							
10	3389	X	3389	-0-	-0-		-0-		174	1	2795	3	Y	374	381	0			11
									9	4	411	9							
*11	4063	X	4063	-0-	-0-		-0-		164	1	3270	3	Y	565	558	0			18
									7	4	622	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604		-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 35,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,705

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9884	-0-	-687		-0-		449	1	7487	3	Y	1765	1749	0			29
									6	4	1942	9							
02	8120	X	4006	-0-	-4114		-0-		137	1	2970	3	Y	815	815	0			29
									2	4	897	9							
03	9548	X	4553	-0-	-4995		-0-		258	1	3327	3	Y	880	896	0			13
									968	9									
04	10379	X	10379	-0-	-0-		-0-		630	1	7694	3	Y	1868	1848	0			33
									2055	9									
05	9889	X	8953	-0-	-936		-0-		583	1	6561	3	Y	1644	1649	0			28
									1	4	1808	9							
06	9570	X	8858	-0-	-712		-0-		446	1	6814	3	Y	1452	1451	0			29
									1	4	1597	9							
07	9641	X	6796	-0-	-2845		-0-		352	1	5258	3	Y	1076	1077	0			28
									2	4	1184	9							
08	9641	X	8966	-0-	-675		-0-		565	1	6773	3	Y	1480	1488	0			20
									1628	9									
09	9330	X	9027	-0-	-303		-0-		584	1	6789	3	Y	1504	1493	0			31
									1654	9									
10	9145	X	7292	-0-	-1853		-0-		507	1	5430	3	Y	1230	1239	0			22
									2	4	1353	9							
11	8850	X	8214	-0-	-636		-0-		622	1	6127	3	Y	1331	1323	0			30
									1	4	1464	9							
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959		-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 86,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,045

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	236	1	3983	3	Y	524	523	0			10
							576	9									
02	6356	X	1676	-0-	-4680	-0-	71	1	1362	3	Y	215	216	0			9
							6	4	237	9							
03	7037	X	789	-0-	-6248	-0-	25	1	657	3	Y	87	89	0			7
							11	4	96	9							
04	4650	X	1008	-0-	-3642	-0-	35	1	840	3	Y	119	116	0			10
							2	4	131	9							
05	4805	X	814	-0-	-3991	-0-	31	1	703	3	Y	68	69	0			9
							5	4	75	9							
06	4650	X	2225	-0-	-2425	-0-	116	1	1940	3	Y	150	151	0			8
							4	4	165	9							
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	141	140	0			9
							11	4	155	9							
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	969	3	Y	133	134	0			8
							2	4	146	9							
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	62	1	1341	3	Y	190	188	0			10
							3	4	209	9							
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	63	1	1377	3	Y	153	156	0			7
							8	4	168	9							
*11	3000	N	6941	-0-	3941	3941	259	1	5895	3	Y	617	598	0			26
							108	4	679	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 24,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	264	1	5639	3	Y	281	284	0			12
							8	4	309	9							
02	4956	X	3024	-0-	-1932	-0-	184	1	2647	3	Y	116	122	0			6
							65	4	128	9							
03	5487	X	3776	-0-	-1711	-0-	330	1	3256	3	Y	171	171	0			6
							2	4	188	9							
04	5310	X	4213	-0-	-1097	-0-	371	1	3620	3	Y	200	200	0			6
							2	4	220	9							
05	5487	X	5191	-0-	-296	-0-	415	1	4068	3	Y	644	629	0			21
							708	9									
06	5310	X	5148	-0-	-162	-0-	372	1	4147	3	Y	560	561	0			20
							13	4	616	9							
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	484	1	4985	3	Y	460	464	0			16
							40	4	506	9							
08	5177	X	4325	-0-	-852	-0-	507	1	3468	3	Y	317	313	0			20
							1	4	349	9							
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	420	1	5743	3	Y	608	608	0			20
							40	4	669	9							
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	312	1	8098	3	Y	848	859	0			9
							37	4	933	9							
*11	25909	X	25909	-0-	-0-	-0-	960	1	23949	3	Y	834	834	0			9
							83	4	917	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 80,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,039

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	211	1	3568	3	Y	591	590	0			5
							650	9									
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	157	1	2991	3	Y	655	651	0			9
							13	4	721	9							
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	111	1	2890	3	Y	515	519	0			5
							47	4	567	9							
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	119	1	2840	3	Y	491	482	0			14
							6	4	540	9							
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	128	1	2901	3	Y	409	411	0			12
							20	4	450	9							
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	180	1	3004	3	Y	389	393	0			8
							6	4	428	9							
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	170	1	3762	3	Y	639	630	0			17
							25	4	703	9							
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	178	1	3845	3	Y	628	629	0			16
							6	4	691	9							
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	167	1	3567	3	Y	647	643	0			20
							7	4	712	9							
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	172	1	3797	3	Y	662	667	0			15
							23	4	728	9							
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	155	1	3520	3	Y	661	648	0			28
							64	4	727	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 45,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,287

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5090	-0-	1990	6048	174	1	4345	3	Y	516	516	0			8
							3	4	568	9							
02	2800	N	6002	-0-	3202	9250	198	1	5103	3	Y	624	620	0			12
							15	4	686	9							
03	3100	N	6124	-0-	3024	12274	243	1	5810	3	Y	62	72	0			2
							3	4	68	9							
04	17881	X	5607	-0-	-12274	-0-	241	1	5320	3	Y	42	43	0			1
							46	9									
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	306	1	6283	3	Y	611	600	0			12
							672	9									
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	269	1	5714	3	Y	533	532	0			13
							3	4	586	9							
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	220	1	4949	3	Y	639	636	0			16
							21	4	703	9							
08	5022	X	4659	-0-	-363	-0-	161	1	3712	3	Y	714	715	0			15
							1	4	785	9							
09	4860	X	3905	-0-	-955	-0-	179	1	3260	3	Y	424	425	0			14
							466	9									
10	5022	X	4542	-0-	-480	-0-	167	1	3981	3	Y	358	363	0			9
							394	9									
11	4860	X	4329	-0-	-531	-0-	195	1	3569	3	Y	508	504	0			13
							6	4	559	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 59,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	197	1	4922	3	Y	1243	1252	0			19
							3	4	1367	9							
02	4088	X	3053	-0-	-1035	-0-	90	1	2314	3	Y	584	591	0			12
							7	4	642	9							
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	165	1	3949	3	Y	1022	1014	0			20
							2	4	1124	9							
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	207	1	4562	3	Y	996	997	0			19
							1096	9									
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	195	1	4006	3	Y	806	810	0			15
							887	9									
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	194	1	4132	3	Y	890	886	0			19
							3	4	979	9							
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	210	1	4725	3	Y	1482	1469	0			32
							20	4	1630	9							
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	208	1	4815	3	Y	1705	1707	0			30
							2	4	1876	9							
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	238	1	4329	3	Y	1258	1252	0			36
							1384	9									
10	6572	X	5907	-0-	-665	-0-	195	1	4654	3	Y	962	979	0			19
							1058	9									
11	6630	X	4574	-0-	-2056	-0-	176	1	3226	3	Y	1061	1057	0			23
							5	4	1167	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 60,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,009

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	14	14	0			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	92	90	0			2
							1	4	101	9							
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1292	1	5243	3	Y	527	518	0			14
							17	4	580	9							
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	240	1	2839	3	Y	304	308	0			10
							47	4	334	9							
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	381	1	4038	3	Y	600	589	0			21
							152	4	660	9							
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	217	1	3745	3	Y	493	495	0			19
							67	4	542	9							
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	119	1	3110	3	Y	394	396	0			17
							11	4	433	9							
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	139	1	2676	3	Y	282	274	0			25
							15	4	310	9							
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	239	1	3254	3	Y	550	554	0			21
							37	4	605	9							
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	199	1	4568	3	Y	548	548	0			21
							6	4	603	9							
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	148	1	2445	3	Y	724	723	0			22
							2	4	796	9							
10	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	141	1	2266	3	Y	300	311	0			11
							7	4	330	9							
11	3150	X	2765	-0-	-385	-0-	112	1	2238	3	Y	373	370	0			14
							5	4	410	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 45,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,095

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	318	1	6801	3	Y	1215	1211	0			46
							10	4	1337	9							
02	6916	X	6637	-0-	-279	-0-	367	1	5283	3	Y	779	792	0			33
							130	4	857	9							
03	7657	X	6857	-0-	-800	-0-	535	1	5265	3	Y	959	963	0			29
							2	4	1055	9							
04	7410	X	6016	-0-	-1394	-0-	490	1	4778	3	Y	678	688	0			19
							2	4	746	9							
05	7657	X	6766	-0-	-891	-0-	557	1	5467	3	Y	674	672	0			21
							1	4	741	9							
06	7410	X	5279	-0-	-2131	-0-	382	1	4254	3	Y	573	575	0			19
							13	4	630	9							
07	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	386	1	3972	3	Y	594	595	0			18
							32	4	653	9							
08	5704	X	985	-0-	-4719	-0-	110	1	753	3	Y	111	123	0			6
							122	9									
09	5520	X	3726	-0-	-1794	-0-	243	1	3321	3	Y	126	130	0			2
							23	4	139	9							
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	278	1	7227	3	Y	335	336	0			1
							33	4	369	9							
*11	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	726	1	18095	3	Y	402	401	0			2
							62	4	442	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 77,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,446

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6431	-0-	-48	-0-	304	1	5131	3	Y	905	904	0			19
							996	9									
02	5852	X	5185	-0-	-667	-0-	210	1	4025	3	Y	847	844	0			22
							18	4	932	9							
03	6479	X	6469	-0-	-10	-0-	200	1	5181	3	Y	913	917	0			18
							84	4	1004	9							
04	6270	X	5808	-0-	-462	-0-	197	1	4682	3	Y	836	821	0			33
							9	4	920	9							
05	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	221	1	5008	3	Y	825	826	0			32
							35	4	908	9							
06	6270	X	6173	-0-	-97	-0-	296	1	4945	3	Y	838	846	0			24
							10	4	922	9							
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	229	1	5070	3	Y	815	807	0			32
							34	4	897	9							
08	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	220	1	4759	3	Y	738	740	0			30
							8	4	812	9							
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	215	1	4604	3	Y	720	716	0			34
							9	4	792	9							
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	212	1	4675	3	Y	719	727	0			26
							28	4	791	9							
11	5520	X	5281	-0-	-239	-0-	187	1	4249	3	Y	697	683	0			40
							78	4	767	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 64,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,853

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	307	1	5183	3	Y	901	899	0			15
							991	9									
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	206	1	3928	3	Y	660	659	0			16
							17	4	726	9							
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	275	1	7129	3	Y	1040	1039	0			17
							116	4	1144	9							
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	172	1	4074	3	Y	772	760	0			29
							8	4	849	9							
05	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	157	1	3570	3	Y	647	649	0			27
							25	4	712	9							
06	4680	X	4008	-0-	-672	-0-	188	1	3135	3	Y	617	625	0			19
							6	4	679	9							
07	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	207	1	4605	3	Y	639	633	0			25
							31	4	703	9							
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	311	1	6734	3	Y	718	718	0			25
							11	4	790	9							
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	289	1	6175	3	Y	628	625	0			28
							12	4	691	9							
10	5549	X	4615	-0-	-934	-0-	172	1	3808	3	Y	556	564	0			20
							23	4	612	9							
11	5940	X	5549	-0-	-391	-0-	198	1	4504	3	Y	695	679	0			36
							82	4	765	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 64,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,873

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2950	-0-		-1483	-0-	139	1	2352	3	Y	417	419	0			9
								459	9									
02	4004	X	-0-	-0-		-4004	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	4433	X	274	-0-		-4159	-0-	9	1	229	3	Y	29	29	0			-0-
								4	4	32	9							
04	6877	X	6877	-0-		-0-	-0-	262	1	6244	3	Y	325	316	0			9
								13	4	358	9							
05	5900	X	5900	-0-		-0-	-0-	209	1	4734	3	Y	840	834	0			15
								33	4	924	9							
06	5499	X	5499	-0-		-0-	-0-	262	1	4363	3	Y	787	791	0			11
								8	4	866	9							
07	5074	X	5074	-0-		-0-	-0-	185	1	4104	3	Y	689	683	0			17
								27	4	758	9							
08	5130	X	5130	-0-		-0-	-0-	194	1	4199	3	Y	664	665	0			16
								7	4	730	9							
09	5072	X	5072	-0-		-0-	-0-	194	1	4145	3	Y	659	655	0			20
								8	4	725	9							
10	5708	X	5708	-0-		-0-	-0-	213	1	4690	3	Y	706	709	0			17
								28	4	777	9							
*11	5822	X	5822	-0-		-0-	-0-	209	1	4760	3	Y	696	682	0			31
								87	4	766	9							
12	651	X	NO RPT	-0-		-651	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 48,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,812

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	929	-0-		-342	-0-	46	1	782	3	Y	92	92	0			-0-
								101	9									
02	1148	X	961	-0-		-187	-0-	42	1	806	3	Y	99	99	0			-0-
								4	4	109	9							
03	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	132	1	3432	3	Y	441	438	0			3
								56	4	485	9							
04	2091	X	2091	-0-		-0-	-0-	72	1	1695	3	Y	292	288	0			7
								3	4	321	9							
05	1798	X	1069	-0-		-729	-0-	38	1	870	3	Y	141	143	0			5
								6	4	155	9							
06	3960	X	1082	-0-		-2878	-0-	52	1	876	3	Y	138	139	0			4
								2	4	152	9							
07	4092	X	2309	-0-		-1783	-0-	80	1	1781	3	Y	396	389	0			11
								12	4	436	9							
08	4092	X	2143	-0-		-1949	-0-	81	1	1747	3	Y	284	285	0			10
								3	4	312	9							
09	2100	X	1433	-0-		-667	-0-	54	1	1145	3	Y	211	211	0			10
								2	4	232	9							
10	2294	X	80	-0-		-2214	-0-	3	1	65	3	Y	11	15	0			6
								12	9									
11	2220	X	88	-0-		-2132	-0-	3	1	71	3	Y	12	12	0			6
								1	4	13	9							
12	2294	X	NO RPT	-0-		-2294	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	277	1	4688	3	Y	793	794	0			18
							872	9									
02	5796	X	2008	-0-	-3788	-0-	82	1	1570	3	Y	317	320	0			15
							7	4	349	9							
03	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	259	1	6703	3	Y	1139	1134	0			20
							109	4	1253	9							
04	6210	X	5812	-0-	-398	-0-	198	1	4727	3	Y	797	785	0			32
							10	4	877	9							
05	6417	X	5943	-0-	-474	-0-	218	1	4931	3	Y	691	693	0			30
							34	4	760	9							
06	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	291	1	4842	3	Y	686	694	0			22
							9	4	755	9							
07	5890	X	5703	-0-	-187	-0-	209	1	4638	3	Y	750	742	0			30
							31	4	825	9							
08	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	215	1	4661	3	Y	728	729	0			29
							8	4	801	9							
09	5700	X	5598	-0-	-102	-0-	214	1	4587	3	Y	716	711	0			34
							9	4	788	9							
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	229	1	5057	3	Y	746	753	0			27
							30	4	821	9							
*11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	228	1	5196	3	Y	775	759	0			43
							95	4	853	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 63,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,138

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		684	-0-	684	684	2	1	37	3	Y	586	575	0			11
							645	9									
04	T. A.		368	-0-	368	1052	14	1	302	3	Y	47	57	0			1
							52	9									
05	T. A.		659	-0-	659	1711	28	1	575	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
06	T. A.		91	-0-	91	1802	3	1	60	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
07	1831	N	29	-0-	-1802	-0-	1	1	21	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	54	53	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	93	0			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	234	1	6446	3	Y	941	933	0			27
							1	4	1035	9							
02	6580	X	6469	-0-	-111	-0-	158	1	5467	3	Y	761	755	0			33
							7	4	837	9							
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	243	1	6240	3	Y	783	792	0			24
							6	4	861	9							
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	208	1	6694	3	Y	864	859	0			29
							8	4	950	9							
05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	237	1	6794	3	Y	819	815	0			33
							6	4	901	9							
06	7050	X	5857	-0-	-1193	-0-	196	1	4967	3	Y	630	639	0			24
							1	4	693	9							
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	246	1	5928	3	Y	1151	1135	0			40
							38	4	1266	9							
08	6820	X	3756	-0-	-3064	-0-	145	1	3084	3	Y	477	497	0			20
							2	4	525	9							
09	6600	X	4511	-0-	-2089	-0-	201	1	4101	3	Y	189	202	0			7
							1	4	208	9							
10	6820	X	4271	-0-	-2549	-0-	152	1	3315	3	Y	727	711	0			23
							4	4	800	9							
11	6600	X	3592	-0-	-3008	-0-	142	1	2750	3	Y	633	624	0			32
							4	4	696	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 66,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,975

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	152	1	2568	3	Y	504	504	0			5
							554	9									
02	3192	X	1777	-0-	-1415	-0-	71	1	1355	3	Y	314	314	0			5
							6	4	345	9							
03	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	96	1	2488	3	Y	359	360	0			4
							40	4	395	9							
04	3180	X	3131	-0-	-49	-0-	109	1	2576	3	Y	401	393	0			12
							5	4	441	9							
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3025	3	Y	449	449	0			12
							21	4	494	9							
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	183	1	3057	3	Y	317	322	0			7
							6	4	349	9							
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	142	1	3149	3	Y	349	345	0			11
							21	4	384	9							
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	151	1	3250	3	Y	490	489	0			12
							5	4	539	9							
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	124	1	2641	3	Y	439	437	0			14
							5	4	483	9							
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	152	1	3361	3	Y	471	474	0			11
							20	4	518	9							
*11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	111	1	2514	3	Y	439	431	0			19
							46	4	483	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 36,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	443	1	7495	3	Y	882	883	0			17
							970	9									
02	6048	X	5659	-0-	-389	-0-	236	1	4526	3	Y	797	794	0			20
							20	4	877	9							
03	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	257	1	6682	3	Y	983	984	0			19
							109	4	1081	9							
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	281	1	6696	3	Y	1075	1054	0			40
							14	4	1183	9							
05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	267	1	6056	3	Y	723	728	0			35
							42	4	795	9							
06	6480	X	5513	-0-	-967	-0-	284	1	4734	3	Y	442	454	0			23
							9	4	486	9							
07	6882	X	5388	-0-	-1494	-0-	204	1	4513	3	Y	583	575	0			31
							30	4	641	9							
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	324	1	7000	3	Y	948	944	0			35
							11	4	1043	9							
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	295	1	6302	3	Y	916	910	0			41
							12	4	1008	9							
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	297	1	6554	3	Y	995	1003	0			33
							39	4	1095	9							
*11	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	288	1	6547	3	Y	1005	984	0			54
							120	4	1106	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 80,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,349

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	97	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	62	61	0			1
							2	4	68	9							
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	683	1	5752	3	Y	422	408	0			44
							5	4	464	9							
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	615	1	4244	3	Y	575	523	0			96
							252	4	633	9							
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	583	1	5462	3	Y	411	440	0			67
							2	4	452	9							
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	309	1	3029	3	Y	190	208	0			49
							1	4	209	9							
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	342	1	3036	3	Y	193	204	0			38
							1	4	212	9							
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	388	1	3074	3	Y	191	189	0			40
							2	4	210	9							
07	4712	X	3517	-0-	-1195	-0-	361	1	2984	3	Y	139	153	0			26
							19	4	153	9							
08	4712	X	3466	-0-	-1246	-0-	340	1	2963	3	Y	147	148	0			25
							1	4	162	9							
09	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	350	1	2991	3	Y	147	153	0			19
							162	9									
10	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	347	1	2981	3	Y	159	155	0			23
							175	9									
11	3660	X	3260	-0-	-400	-0-	324	1	2773	3	Y	147	146	0			24
							1	4	162	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 47,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	701	3	Y	6	6	0			-0-
							11	4	7	9							
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	Y	4	3	0			1
							1	4	4	9							
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	674	3	Y	5	5	0			1
							5	4	6	9							
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	34	1	569	3	Y	80	79	0			2
							1	4	88	9							
07	744	N	559	-0-	-185	-0-	23	1	529	3	Y	3	3	0			2
							4	4	3	9							
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	690	N	268	-0-	-422	-0-	11	1	253	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
10	558	N	212	-0-	-346	-0-	9	1	192	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	213	206	0			7
							4	4	234	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	148	1	4085	3	Y	365	364	0			9
							1	4	402	9							
02	4508	X	4092	-0-	-416	-0-	105	1	3637	3	Y	314	311	0			12
							5	4	345	9							
03	4991	X	4165	-0-	-826	-0-	140	1	3607	3	Y	376	378	0			10
							4	4	414	9							
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	145	1	4646	3	Y	482	477	0			15
							5	4	530	9							
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	186	1	5331	3	Y	528	524	0			19
							5	4	581	9							
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	3300	X	1092	-0-	-2208	-0-	46	1	932	3	Y	104	100	0			4
							114	9									
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	176	1	3851	3	Y	294	288	0			10
							5	4	323	9							
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	170	1	3274	3	Y	301	295	0			16
							4	4	331	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 33,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	146	1	4039	3	Y	327	325	0			9
							1	4	360	9							
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	188	1	6490	3	Y	459	449	0			19
							8	4	505	9							
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	330	1	8494	3	Y	443	448	0			14
							9	4	487	9							
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	186	1	5986	3	Y	231	236	0			9
							7	4	254	9							
05	3906	X	2345	-0-	-1561	-0-	75	1	2161	3	Y	97	101	0			5
							2	4	107	9							
06	3780	X	3687	-0-	-93	-0-	133	1	3352	3	Y	184	181	0			8
							202	9									
07	7843	X	4455	-0-	-3388	-0-	161	1	3886	3	Y	348	343	0			13
							25	4	383	9							
08	7843	X	3443	-0-	-4400	-0-	144	1	3046	3	Y	228	231	0			10
							2	4	251	9							
09	6420	X	5057	-0-	-1363	-0-	221	1	4501	3	Y	304	302	0			12
							1	4	334	9							
10	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	164	1	3571	3	Y	264	267	0			9
							4	4	290	9							
11	4320	X	3960	-0-	-360	-0-	182	1	3518	3	Y	232	229	0			12
							5	4	255	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 54,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	198	1	4957	3	Y	1057	1043	0			15
							3	4	1163	9							
02	1848	X	762	-0-	-1086	-0-	21	1	563	3	Y	160	172	0			3
							2	4	176	9							
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3103	-0-	3103	3103	74	1	1687	3	Y	1220	1198	0			22
							1342	9									
09	T. A.		5229	-0-	5229	8332	190	1	3457	3	Y	1438	1418	0			42
							1582	9									
10	T. A.		4311	-0-	4311	12643	147	1	3515	3	Y	590	619	0			13
							649	9									
*11	16029	X	3386	-0-	-12643	-0-	137	1	2506	3	Y	672	670	0			15
							4	4	739	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 23,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,137

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3189	-0-	89	502	127	1	2804	3	N	228	227	0			12
							7	4	251	9							
02	2800	N	3398	-0-	598	1100	121	1	2968	3	N	255	258	0			9
							28	4	281	9							
03	3211	X	2111	-0-	-1100	-0-	69	1	1818	3	N	203	204	0			8
							1	4	223	9							
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	108	1	2710	3	N	253	252	0			9
							5	4	278	9							
05	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	102	1	2570	3	N	182	183	0			8
							2	4	200	9							
06	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	98	1	2499	3	N	187	187	0			8
							2	4	206	9							
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	93	1	2727	3	N	325	324	0			9
							12	4	358	9							
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	136	1	3241	3	N	323	325	0			7
							2	4	355	9							
09	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	115	1	2258	3	N	199	197	0			9
							1	4	219	9							
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	197	1	2781	3	N	279	280	0			8
							2	4	307	9							
*11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	161	1	2806	3	N	305	304	0			9
							6	4	336	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 33,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2611	-0-		-272		-0-	94	1	2218	3	Y	271	269	0			20
									1	4	298	9							
02	2604	X	1508	-0-		-1096		-0-	73	1	1285	3	Y	134	136	0			18
									3	4	147	9							
03	2883	X	2246	-0-		-637		-0-	103	1	1922	3	Y	199	204	0			13
									2	4	219	9							
04	2884	X	2884	-0-		-0-		-0-	141	1	2512	3	Y	210	202	0			21
									231	9									
05	3467	X	3467	-0-		-0-		-0-	174	1	3095	3	Y	178	173	0			26
									2	4	196	9							
06	2520	X	2464	-0-		-56		-0-	273	1	2048	3	Y	130	134	0			22
									143	9									
07	2708	X	2708	-0-		-0-		-0-	291	1	2264	3	Y	138	137	0			23
									1	4	152	9							
08	2511	X	2392	-0-		-119		-0-	272	1	1973	3	Y	134	136	0			21
									147	9									
09	2592	X	2592	-0-		-0-		-0-	306	1	2111	3	Y	159	155	0			25
									175	9									
10	2531	X	2531	-0-		-0-		-0-	293	1	2020	3	Y	198	200	0			23
									218	9									
*11	2430	X	2013	-0-		-417		-0-	226	1	1622	3	Y	150	140	0			33
									165	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-		-2511		-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 27,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	1549	-0-		-4062		-0-	49	1	1390	3	Y	99	99	0			7
									1	4	109	9							
02	5068	X	2878	-0-		-2190		-0-	65	1	2053	3	Y	687	673	0			21
									4	4	756	9							
03	5611	X	2152	-0-		-3459		-0-	46	1	1940	3	Y	151	162	0			10
									166	9									
04	2073	X	2073	-0-		-0-		-0-	36	1	1880	3	Y	141	140	0			11
									2	4	155	9							
05	3193	X	1554	-0-		-1639		-0-	25	1	1373	3	Y	142	139	0			14
									156	9									
06	3090	X	1597	-0-		-1493		-0-	30	1	1427	3	Y	127	127	0			14
									140	9									
07	3193	X	1097	-0-		-2096		-0-	21	1	1013	3	Y	57	63	0			8
									63	9									
08	2139	X	770	-0-		-1369		-0-	16	1	691	3	Y	57	58	0			7
									63	9									
09	2070	X	614	-0-		-1456		-0-	17	1	552	3	Y	41	40	0			8
									45	9									
10	1643	X	469	-0-		-1174		-0-	22	1	421	3	Y	24	26	0			6
									26	9									
11	1590	X	371	-0-		-1219		-0-	13	1	331	3	Y	24	23	0			7
									1	4	26	9							
12	1085	X	NO RPT	-0-		-1085		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1888	-0-	-499	-0-	70	1	1665	3	Y	138	147	0			11
							1	4	152	9							
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	124	1	2305	3	Y	182	170	0			12
							2	4	200	9							
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	3	Y	227	216	0			23
							250	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	96	1	1719	3	Y	186	181	0			28
							1	4	205	9							
06	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	222	1	1665	3	Y	171	170	0			29
							188	9									
07	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	247	1	1916	3	Y	156	158	0			27
							1	4	172	9							
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	240	1	1743	3	Y	187	185	0			29
							206	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	255	1	1763	3	Y	174	175	0			28
							191	9									
10	2325	N	2033	-0-	-292	-0-	230	1	1590	3	Y	194	200	0			22
							213	9									
11	2130	N	1126	-0-	-1004	-0-	124	1	891	3	Y	101	100	0			23
							111	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 20,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	308	1	8480	3	Y	615	612	0			16
							1	4	677	9							
02	7560	X	3620	-0-	-3940	-0-	96	1	3296	3	Y	204	212	0			8
							4	4	224	9							
03	8370	X	6804	-0-	-1566	-0-	236	1	6054	3	Y	462	458	0			12
							6	4	508	9							
04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	236	1	7563	3	Y	660	652	0			20
							8	4	726	9							
05	8370	X	7782	-0-	-588	-0-	240	1	6880	3	Y	596	595	0			21
							6	4	656	9							
06	8100	X	6591	-0-	-1509	-0-	228	1	5773	3	Y	535	538	0			18
							1	4	589	9							
07	7936	X	6769	-0-	-1167	-0-	239	1	5753	3	Y	674	671	0			21
							36	4	741	9							
08	7936	X	6615	-0-	-1321	-0-	274	1	5810	3	Y	479	483	0			17
							4	4	527	9							
09	7680	X	5639	-0-	-2041	-0-	248	1	5051	3	Y	308	315	0			10
							1	4	339	9							
10	7781	X	5900	-0-	-1881	-0-	242	1	5270	3	Y	347	348	0			9
							6	4	382	9							
11	6600	X	5561	-0-	-1039	-0-	256	1	4936	3	Y	330	325	0			14
							6	4	363	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 73,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	142	1	3927	3	Y	483	479	0			14
							1	4	531	9							
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	140	1	4816	3	Y	464	458	0			20
							6	4	510	9							
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	173	1	4431	3	Y	494	499	0			15
							4	4	543	9							
04	3030	X	2655	-0-	-375	-0-	69	1	2235	3	Y	316	321	0			10
							3	4	348	9							
05	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	79	1	2274	3	Y	311	309	0			12
							2	4	342	9							
06	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	89	1	2249	3	Y	286	287	0			11
							315	9									
07	3379	X	2635	-0-	-744	-0-	86	1	2065	3	Y	428	424	0			15
							13	4	471	9							
08	3379	X	2087	-0-	-1292	-0-	80	1	1691	3	Y	286	289	0			12
							1	4	315	9							
09	2670	X	1859	-0-	-811	-0-	78	1	1585	3	Y	178	183	0			7
							196	9									
10	2728	X	1707	-0-	-1021	-0-	67	1	1460	3	Y	162	164	0			5
							2	4	178	9							
11	2640	X	1514	-0-	-1126	-0-	64	1	1240	3	Y	189	185	0			9
							2	4	208	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 33,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,597

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9233	-0-	-5	-0-	379	1	8406	3	Y	387	386	0			20
							22	4	426	9							
02	8652	X	7122	-0-	-1530	-0-	265	1	6529	3	Y	242	247	0			15
							62	4	266	9							
03	9610	X	6262	-0-	-3348	-0-	217	1	5772	3	Y	244	245	0			14
							5	4	268	9							
04	9300	X	5287	-0-	-4013	-0-	198	1	4936	3	Y	132	133	0			13
							8	4	145	9							
05	9517	X	6380	-0-	-3137	-0-	235	1	5966	3	Y	157	157	0			13
							6	4	173	9							
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-	2	0			11
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	291	1	6982	3	Y	236	235	0			1
							5	4	260	9							
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	299	1	5890	3	Y	252	248	0			5
							4	4	277	9							
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	421	1	5949	3	Y	270	273	0			2
							5	4	297	9							
*11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	341	1	5957	3	Y	299	298	0			3
							13	4	329	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 61,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3247	-0-	-1372	-0-	123	1	2726	3	Y	355	356	0			23
							7	4	391	9							
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	113	1	2793	3	Y	380	387	0			16
							27	4	418	9							
03	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	81	1	2169	3	Y	386	387	0			15
							2	4	425	9							
04	4470	X	2761	-0-	-1709	-0-	86	1	2151	3	Y	473	471	0			17
							4	4	520	9							
05	4619	X	2531	-0-	-2088	-0-	79	1	2021	3	Y	390	391	0			16
							2	4	429	9							
06	3600	X	2307	-0-	-1293	-0-	74	1	1873	3	Y	326	327	0			15
							1	4	359	9							
07	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	40	1	1167	3	Y	228	229	0			14
							5	4	251	9							
08	2046	X	1282	-0-	-764	-0-	49	1	1190	3	Y	38	41	0			11
							1	4	42	9							
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	92	1	1799	3	Y	92	90	0			13
							1	4	101	9							
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	438	1	6185	3	Y	1148	1142	0			19
							5	4	1263	9							
*11	3000	N	7079	-0-	4079	4079	328	1	5736	3	Y	911	911	0			19
							13	4	1002	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4079					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 36,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,727

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6357	-0-	-835	-0-	257	1	5692	3	Y	357	356	0			21
							15	4	393	9							
02	6272	X	5823	-0-	-449	-0-	209	1	5161	3	Y	367	373	0			15
							49	4	404	9							
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	243	1	6456	3	Y	333	334	0			14
							5	4	366	9							
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	254	1	6342	3	Y	371	370	0			15
							11	4	408	9							
05	6820	X	6617	-0-	-203	-0-	232	1	5913	3	Y	424	424	0			15
							6	4	466	9							
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	289	1	7361	3	Y	448	447	0			16
							6	4	493	9							
07	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	330	1	9669	3	Y	358	359	0			15
							42	4	394	9							
08	7254	X	5199	-0-	-2055	-0-	196	1	4692	3	Y	280	284	0			11
							3	4	308	9							
09	8160	X	5554	-0-	-2606	-0-	245	1	4809	3	Y	452	445	0			18
							3	4	497	9							
10	10013	X	5528	-0-	-4485	-0-	332	1	4696	3	Y	451	456	0			13
							4	4	496	9							
11	9690	X	5158	-0-	-4532	-0-	256	1	4471	3	Y	383	384	0			12
							10	4	421	9							
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 72,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-		305	1	6769	3	Y	578	575	0			25
								18	4	636	9							
02	7000	X	2074	-0-	-4926	-0-		74	1	1841	3	Y	128	137	0			16
								18	4	141	9							
03	7750	X	5870	-0-	-1880	-0-		196	1	5213	3	Y	415	414	0			17
								4	4	457	9							
04	7530	X	7274	-0-	-256	-0-		261	1	6520	3	Y	438	437	0			18
								11	4	482	9							
05	7781	X	7294	-0-	-487	-0-		257	1	6517	3	Y	467	467	0			18
								6	4	514	9							
06	7470	X	7125	-0-	-345	-0-		250	1	6379	3	Y	446	446	0			18
								5	4	491	9							
07	7502	X	7090	-0-	-412	-0-		216	1	6331	3	Y	469	468	0			19
								27	4	516	9							
08	7502	X	7153	-0-	-349	-0-		268	1	6408	3	Y	430	434	0			15
								4	4	473	9							
09	7260	X	6574	-0-	-686	-0-		294	1	5795	3	Y	437	431	0			21
								4	4	481	9							
10	7378	X	6515	-0-	-863	-0-		399	1	5624	3	Y	444	448	0			17
								4	4	488	9							
11	7140	X	6201	-0-	-939	-0-		310	1	5410	3	Y	426	427	0			16
								12	4	469	9							
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 70,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,678

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3372	-0-	-224	-0-		54	1	2562	3	Y	684	685	0			33
								4	4	752	9							
02	3248	X	988	-0-	-2260	-0-		12	1	780	3	Y	149	157	0			25
								32	4	164	9							
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-						Y	-0-	25	0			-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-						Y	-0-					-0-
05	3596	X	2193	-0-	-1403	-0-		25	1	1428	3	Y	671	658	0			13
								2	4	738	9							
06	3270	X	1139	-0-	-2131	-0-		15	1	759	3	Y	331	332	0			12
								1	4	364	9							
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		41	1	2624	3	Y	733	732	0			13
								25	4	806	9							
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-		40	1	2898	3	Y	853	853	0			13
								5	4	938	9							
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-		38	1	2592	3	Y	517	520	0			10
								8	4	569	9							
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-		53	1	2679	3	Y	800	796	0			14
								10	4	880	9							
*11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-		69	1	4652	3	Y	655	657	0			12
								10	4	721	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 27,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,393

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	125	1	5989	3	Y	654	655	0			34
							11	4	719	9							
02	2184	X	1443	-0-	-741	-0-	19	1	1265	3	Y	96	104	0			26
							53	4	106	9							
03	2418	X	1375	-0-	-1043	-0-	26	1	1213	3	Y	118	125	0			19
							6	4	130	9							
04	2340	X	1579	-0-	-761	-0-	26	1	1236	3	Y	283	280	0			22
							6	4	311	9							
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	33	1	1900	3	Y	556	548	0			30
							2	4	612	9							
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	41	1	2017	3	Y	499	498	0			31
							3	4	549	9							
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	31	1	1983	3	Y	530	536	0			25
							19	4	583	9							
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	28	1	1994	3	Y	555	559	0			21
							3	4	611	9							
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	26	1	1705	3	Y	440	440	0			21
							5	4	484	9							
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	38	1	1948	3	Y	622	621	0			22
							8	4	684	9							
*11	3000	N	4189	-0-	1189	1189	52	1	3526	3	Y	548	549	0			21
							8	4	603	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1189					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 30,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,901

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	132	1	6331	3	Y	1618	1618	0			74
							11	4	1780	9							
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	89	1	6011	3	Y	1091	1094	0			71
							252	4	1200	9							
03	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	103	1	4628	3	Y	916	939	0			48
							21	4	1008	9							
04	6300	X	5687	-0-	-613	-0-	93	1	4371	3	Y	1093	1090	0			51
							21	4	1202	9							
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	94	1	5441	3	Y	1658	1640	0			69
							7	4	1824	9							
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	100	1	4962	3	Y	1529	1522	0			76
							7	4	1682	9							
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	85	1	5385	3	Y	1307	1329	0			54
							51	4	1438	9							
08	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	78	1	5646	3	Y	1423	1431	0			46
							10	4	1565	9							
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	76	1	5067	3	Y	1322	1320	0			48
							15	4	1454	9							
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	106	1	5361	3	Y	1297	1299	0			46
							21	4	1427	9							
*11	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	126	1	8542	3	Y	1024	1027	0			43
							18	4	1126	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 78,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	64	1	6584	3	Y	777	766	0			49
							3	4	855	9							
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	100	1	6186	3	Y	636	643	0			42
							10	4	700	9							
03	7409	X	5326	-0-	-2083	-0-	71	1	4407	3	Y	769	775	0			36
							2	4	846	9							
04	7170	X	5123	-0-	-2047	-0-	133	1	4188	3	Y	728	723	0			41
							1	4	801	9							
05	7409	X	4601	-0-	-2808	-0-	110	1	3782	3	Y	644	653	0			32
							1	4	708	9							
06	7170	X	4083	-0-	-3087	-0-	95	1	3316	3	Y	609	611	0			30
							2	4	670	9							
07	6758	X	4808	-0-	-1950	-0-	134	1	3878	3	Y	719	709	0			40
							5	4	791	9							
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	207	1	6137	3	Y	645	652	0			33
							1	4	710	9							
09	5130	X	4235	-0-	-895	-0-	113	1	3439	3	Y	619	625	0			27
							2	4	681	9							
10	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	137	1	3674	3	Y	638	641	0			24
							2	4	702	9							
*11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	238	1	6297	3	Y	662	655	0			31
							4	4	728	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 61,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,446

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	46	1	4582	3	Y	293	288	0			17
							1	4	322	9							
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	68	1	4201	3	Y	234	237	0			14
							6	4	257	9							
03	4061	X	3451	-0-	-610	-0-	50	1	3080	3	Y	291	293	0			12
							1	4	320	9							
04	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	91	1	2883	3	Y	331	328	0			15
							1	4	364	9							
05	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	76	1	2595	3	Y	316	319	0			12
							348	9									
06	3930	X	2537	-0-	-1393	-0-	62	1	2099	3	Y	342	341	0			13
							376	9									
07	4898	X	3047	-0-	-1851	-0-	91	1	2642	3	Y	283	282	0			14
							3	4	311	9							
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	123	1	3666	3	Y	242	245	0			11
							1	4	266	9							
09	3330	X	2870	-0-	-460	-0-	83	1	2491	3	Y	269	271	0			9
							296	9									
10	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	92	1	2465	3	Y	237	239	0			7
							1	4	261	9							
*11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	151	1	3989	3	Y	259	256	0			10
							2	4	285	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 39,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	88	1	4255	3	Y	901	900	0			40
							8	4	991	9							
02	3080	X	2485	-0-	-595	-0-	30	1	2039	3	Y	301	309	0			32
							85	4	331	9							
03	2263	X	460	-0-	-1803	-0-	8	1	372	3	Y	71	84	0			19
							2	4	78	9							
04	3300	X	781	-0-	-2519	-0-	13	1	600	3	Y	150	149	0			20
							3	4	165	9							
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	6	0			14
06	3300	X	378	-0-	-2922	-0-	6	1	286	3	Y	78	80	0			12
							86	9									
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	7	1	450	3	Y	96	97	0			11
							4	4	106	9							
08	678	X	678	-0-	-0-	-0-	7	1	532	3	Y	125	129	0			7
							1	4	138	9							
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	8	1	535	3	Y	132	132	0			7
							2	4	145	9							
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	148	149	0			6
							2	4	163	9							
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	8	1	532	3	Y	74	74	0			6
							1	4	81	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 12,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,076

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	261	1	1272	3	Y	174	179	0			34
							191	9									
02	1848	X	1232	-0-	-616	-0-	133	1	928	3	Y	150	144	0			40
							6	4	165	9							
03	2046	X	1196	-0-	-850	-0-	33	1	936	3	Y	193	206	0			27
							15	4	212	9							
04	1680	X	995	-0-	-685	-0-	100	1	715	3	Y	157	165	0			19
							7	4	173	9							
05	1736	X	714	-0-	-1022	-0-	105	1	509	3	Y	83	83	0			19
							9	4	91	9							
06	1680	X	1390	-0-	-290	-0-	208	1	1044	3	Y	102	104	0			17
							26	4	112	9							
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	185	1	1029	3	Y	152	152	0			17
							14	4	167	9							
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	192	1	1037	3	Y	151	150	0			18
							19	4	166	9							
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	230	1	1333	3	Y	163	161	0			20
							25	4	179	9							
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	229	1	1456	3	Y	197	192	0			25
							27	4	217	9							
11	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	161	1	773	3	Y	149	155	0			19
							9	4	164	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3440	-0-		-32		-0-		542	1	2637	3	Y	237	237	0			49
										261	9									
02	3136	X	2793	-0-		-343		-0-		321	1	2247	3	Y	192	186	0			55
										14	4	211	9							
03	3008	X	3008	-0-		-0-		-0-		91	1	2603	3	Y	248	264	0			39
										41	4	273	9							
04	3330	X	3298	-0-		-32		-0-		369	1	2650	3	Y	229	237	0			31
										27	4	252	9							
05	3441	X	3303	-0-		-138		-0-		520	1	2531	3	Y	188	174	0			45
										45	4	207	9							
06	3330	X	2591	-0-		-739		-0-		403	1	2015	3	Y	113	131	0			27
										49	4	124	9							
07	3410	X	2538	-0-		-872		-0-		351	1	1952	3	Y	189	189	0			27
										27	4	208	9							
08	3410	X	2872	-0-		-538		-0-		396	1	2134	3	Y	275	265	0			37
										39	4	303	9							
09	3300	X	2062	-0-		-1238		-0-		267	1	1545	3	Y	201	207	0			31
										29	4	221	9							
10	3317	X	1875	-0-		-1442		-0-		229	1	1453	3	Y	152	158	0			25
										26	4	167	9							
11	2790	X	2237	-0-		-553		-0-		347	1	1665	3	Y	186	183	0			28
										20	4	205	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-		-2883		-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 30,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,210

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1244	-0-		-1236		-0-		181	1	880	3	Y	166	173	0			33
										183	9									
02	2884	X	1369	-0-		-1515		-0-		147	1	1026	3	Y	173	162	0			44
										6	4	190	9							
03	3193	X	2282	-0-		-911		-0-		68	1	1953	3	Y	209	224	0			29
										31	4	230	9							
04	2490	X	2377	-0-		-113		-0-		271	1	1948	3	Y	125	139	0			15
										20	4	138	9							
05	1860	X	1857	-0-		-3		-0-		295	1	1432	3	Y	95	90	0			20
										25	4	105	9							
06	3210	X	3210	-0-		-0-		-0-		507	1	2542	3	Y	90	96	0			14
										62	4	99	9							
07	3100	N	3138	-0-		38		38		443	1	2465	3	Y	178	174	0			18
										34	4	196	9							
08	2062	N	2024	-0-		-38		-0-		293	1	1578	3	Y	113	118	0			13
										29	4	124	9							
09	3320	X	3320	-0-		-0-		-0-		443	1	2566	3	Y	238	224	0			27
										49	4	262	9							
10	3776	X	3776	-0-		-0-		-0-		472	1	2997	3	Y	230	229	0			28
										54	4	253	9							
*11	2761	X	2761	-0-		-0-		-0-		439	1	2110	3	Y	169	177	0			20
										26	4	186	9							
12	1829	X	NO RPT	-0-		-1829		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 27,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	60	1	6011	3	Y	560	551	0			37
							2	4	616	9							
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	88	1	5490	3	Y	449	454	0			32
							9	4	494	9							
03	6634	X	4753	-0-	-1881	-0-	66	1	4063	3	Y	565	568	0			29
							2	4	622	9							
04	6420	X	4442	-0-	-1978	-0-	119	1	3769	3	Y	503	500	0			32
							1	4	553	9							
05	6634	X	4187	-0-	-2447	-0-	103	1	3531	3	Y	502	507	0			27
							1	4	552	9							
06	6420	X	3678	-0-	-2742	-0-	90	1	3073	3	Y	468	470	0			25
							515	9									
07	6107	X	3866	-0-	-2241	-0-	111	1	3235	3	Y	468	463	0			30
							5	4	515	9							
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	185	1	5497	3	Y	446	450	0			26
							1	4	491	9							
09	4440	X	3864	-0-	-576	-0-	108	1	3240	3	Y	468	471	0			23
							1	4	515	9							
10	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	126	1	3357	3	Y	452	455	0			20
							1	4	497	9							
*11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	203	1	5368	3	Y	453	448	0			25
							4	4	498	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 53,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,334

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	61	1	6045	3	Y	787	774	0			50
							1	4	866	9							
02	5880	X	3118	-0-	-2762	-0-	44	1	2722	3	Y	316	334	0			32
							4	4	348	9							
03	6510	X	4657	-0-	-1853	-0-	61	1	3777	3	Y	743	739	0			36
							2	4	817	9							
04	6300	X	4717	-0-	-1583	-0-	120	1	3785	3	Y	737	731	0			42
							1	4	811	9							
05	6510	X	4280	-0-	-2230	-0-	101	1	3434	3	Y	677	686	0			33
							745	9									
06	6300	X	4024	-0-	-2276	-0-	93	1	3192	3	Y	671	672	0			32
							1	4	738	9							
07	4867	X	3583	-0-	-1284	-0-	99	1	2861	3	Y	564	562	0			34
							3	4	620	9							
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	188	1	5589	3	Y	650	652	0			32
							1	4	715	9							
09	4710	X	4075	-0-	-635	-0-	108	1	3256	3	Y	645	650	0			27
							1	4	710	9							
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	129	1	3447	3	Y	641	645	0			23
							2	4	705	9							
11	5940	X	5552	-0-	-388	-0-	181	1	4749	3	Y	564	559	0			28
							2	4	620	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 51,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,995

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5628	-0-	-510	-0-	51	1	5055	3	Y	474	467	0			30
							1	4	521	9							
02	5740	X	5294	-0-	-446	-0-	77	1	4762	3	Y	407	410	0			27
							7	4	448	9							
03	6355	X	4188	-0-	-2167	-0-	58	1	3554	3	Y	523	526	0			24
							1	4	575	9							
04	5910	X	3852	-0-	-2058	-0-	103	1	3247	3	Y	455	453	0			26
							1	4	501	9							
05	5983	X	3468	-0-	-2515	-0-	84	1	2856	3	Y	480	483	0			23
							528	9									
06	5670	X	3085	-0-	-2585	-0-	75	1	2558	3	Y	411	413	0			21
							452	9									
07	5394	X	3292	-0-	-2102	-0-	95	1	2742	3	Y	411	408	0			24
							3	4	452	9							
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	156	1	4625	3	Y	416	419	0			21
							1	4	458	9							
09	3840	X	3153	-0-	-687	-0-	87	1	2637	3	Y	389	393	0			17
							1	4	428	9							
10	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	103	1	2759	3	Y	393	395	0			15
							1	4	432	9							
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	175	1	4596	3	Y	411	406	0			20
							2	4	452	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 45,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,770

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	49	1	4839	3	Y	424	418	0			28
							1	4	466	9							
02	4088	X	2090	-0-	-1998	-0-	31	1	1895	3	Y	146	157	0			17
							3	4	161	9							
03	4526	X	3810	-0-	-716	-0-	54	1	3281	3	Y	431	426	0			22
							1	4	474	9							
04	4380	X	3332	-0-	-1048	-0-	90	1	2834	3	Y	370	368	0			24
							1	4	407	9							
05	4526	X	3051	-0-	-1475	-0-	76	1	2581	3	Y	358	362	0			20
							394	9									
06	4380	X	2966	-0-	-1414	-0-	74	1	2503	3	Y	354	354	0			20
							389	9									
07	3813	X	3095	-0-	-718	-0-	90	1	2587	3	Y	377	373	0			24
							3	4	415	9							
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	147	1	4372	3	Y	375	378	0			21
							1	4	413	9							
09	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	84	1	2507	3	Y	352	356	0			17
							387	9									
10	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	98	1	2615	3	Y	327	329	0			15
							1	4	360	9							
11	4770	X	4182	-0-	-588	-0-	141	1	3719	3	Y	291	289	0			17
							2	4	320	9							
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 38,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,805

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	71	1	7228	3	Y	706	695	0			48
							3	4	777	9							
02	7280	X	6695	-0-	-585	-0-	98	1	6031	3	Y	506	514	0			40
							9	4	557	9							
03	8060	X	5689	-0-	-2371	-0-	78	1	4851	3	Y	688	692	0			36
							3	4	757	9							
04	7800	X	5495	-0-	-2305	-0-	146	1	4622	3	Y	659	654	0			41
							2	4	725	9							
05	8060	X	5272	-0-	-2788	-0-	130	1	4479	3	Y	601	609	0			33
							2	4	661	9							
06	7800	X	4612	-0-	-3188	-0-	111	1	3819	3	Y	619	619	0			33
							1	4	681	9							
07	7316	X	4871	-0-	-2445	-0-	139	1	4015	3	Y	647	640	0			40
							5	4	712	9							
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	230	1	6846	3	Y	645	650	0			35
							2	4	710	9							
09	5490	X	4485	-0-	-1005	-0-	123	1	3716	3	Y	586	593	0			28
							1	4	645	9							
10	5270	X	4709	-0-	-561	-0-	148	1	3985	3	Y	521	525	0			24
							3	4	573	9							
11	7080	X	5537	-0-	-1543	-0-	186	1	4900	3	Y	407	404	0			27
							3	4	448	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 63,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,585

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	35	1	3552	3	Y	285	280	0			22
							1	4	314	9							
02	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	43	1	2633	3	Y	193	197	0			18
							4	4	212	9							
03	3844	X	2782	-0-	-1062	-0-	39	1	2410	3	Y	302	303	0			17
							1	4	332	9							
04	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	72	1	2295	3	Y	237	236	0			18
							1	4	261	9							
05	3844	X	2378	-0-	-1466	-0-	60	1	2032	3	Y	260	262	0			16
							286	9									
06	3720	X	2158	-0-	-1562	-0-	54	1	1847	3	Y	234	235	0			15
							257	9									
07	3193	X	2297	-0-	-896	-0-	68	1	1953	3	Y	249	247	0			17
							2	4	274	9							
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	111	1	3322	3	Y	256	258	0			15
							1	4	282	9							
09	2640	X	2203	-0-	-437	-0-	63	1	1867	3	Y	248	251	0			12
							273	9									
10	2387	X	2297	-0-	-90	-0-	73	1	1956	3	Y	243	245	0			10
							1	4	267	9							
11	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	118	1	3129	3	Y	258	256	0			12
							2	4	284	9							
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 30,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6906	-0-	-937	-0-	61	1	6170	3	Y	612	603	0			38
							2	4	673	9							
02	7084	X	5070	-0-	-2014	-0-	75	1	4561	3	Y	389	399	0			28
							6	4	428	9							
03	7843	X	4296	-0-	-3547	-0-	59	1	3653	3	Y	529	532	0			25
							2	4	582	9							
04	7110	X	4612	-0-	-2498	-0-	121	1	3808	3	Y	620	613	0			32
							1	4	682	9							
05	7347	X	4138	-0-	-3209	-0-	101	1	3468	3	Y	516	525	0			23
							1	4	568	9							
06	6690	X	3852	-0-	-2838	-0-	93	1	3184	3	Y	522	522	0			23
							1	4	574	9							
07	5611	X	3606	-0-	-2005	-0-	104	1	2996	3	Y	457	454	0			26
							3	4	503	9							
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	189	1	5604	3	Y	495	498	0			23
							1	4	545	9							
09	4620	X	3788	-0-	-832	-0-	103	1	3101	3	Y	530	534	0			19
							1	4	583	9							
10	4123	X	4118	-0-	-5	-0-	129	1	3425	3	Y	512	515	0			16
							1	4	563	9							
*11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	210	1	5571	3	Y	507	502	0			21
							4	4	558	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 53,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,689

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3996	-0-	-1336	-0-	36	1	3598	3	Y	328	322	0			22
							1	4	361	9							
02	4816	X	2902	-0-	-1914	-0-	43	1	2645	3	Y	191	197	0			16
							4	4	210	9							
03	5332	X	2403	-0-	-2929	-0-	34	1	2093	3	Y	250	252	0			14
							1	4	275	9							
04	4650	X	2528	-0-	-2122	-0-	69	1	2166	3	Y	266	264	0			16
							293	9									
05	3999	X	2347	-0-	-1652	-0-	58	1	1966	3	Y	294	297	0			13
							323	9									
06	3870	X	1816	-0-	-2054	-0-	44	1	1515	3	Y	234	236	0			11
							257	9									
07	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	80	1	2309	3	Y	329	323	0			17
							3	4	362	9							
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	134	1	3990	3	Y	304	308	0			13
							1	4	334	9							
09	2520	X	1989	-0-	-531	-0-	57	1	1706	3	Y	205	209	0			9
							226	9									
10	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	82	1	2181	3	Y	275	275	0			9
							1	4	303	9							
11	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	113	1	2980	3	Y	248	246	0			11
							2	4	273	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 31,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4074	-0-	-1010	-0-	146	1	3120	3	Y	730	742	0			32
							5	4	803	9							
02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	385	1	5543	3	Y	1117	1098	0			51
							136	4	1229	9							
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	537	1	5296	3	Y	1277	1285	0			43
							3	4	1405	9							
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	496	1	4838	3	Y	939	953	0			29
							2	4	1033	9							
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	490	1	4816	3	Y	845	845	0			29
							1	4	930	9							
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	416	1	4631	3	Y	852	849	0			32
							14	4	937	9							
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	458	1	4711	3	Y	952	951	0			33
							37	4	1047	9							
08	5921	X	2878	-0-	-3043	-0-	306	1	2097	3	Y	431	437	0			27
							1	4	474	9							
09	5730	X	2827	-0-	-2903	-0-	158	1	2164	3	Y	445	457	0			15
							15	4	490	9							
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	206	1	5329	3	Y	576	584	0			7
							24	4	634	9							
*11	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	703	1	17525	3	Y	663	662	0			8
							61	4	729	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 74,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,827

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	317	1	1662	3	Y	335	330	0			57
							2	4	369	9							
02	2296	X	1816	-0-	-480	-0-	139	1	1354	3	Y	282	293	0			46
							13	4	310	9							
03	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	201	1	1637	3	Y	315	325	0			36
							8	4	347	9							
04	2340	X	2023	-0-	-317	-0-	251	1	1468	3	Y	272	277	0			31
							5	4	299	9							
05	2418	X	1442	-0-	-976	-0-	193	1	1007	3	Y	218	225	0			24
							2	4	240	9							
06	2280	X	1045	-0-	-1235	-0-	113	1	579	3	Y	319	311	0			32
							2	4	351	9							
07	2077	N	1050	-0-	-1027	-0-	109	1	587	3	Y	302	302	0			32
							22	4	332	9							
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	263	1	1402	3	Y	224	232	0			24
							1	4	246	9							
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	241	1	1305	3	Y	265	261	0			28
							3	4	292	9							
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	258	1	1362	3	Y	283	280	0			31
							311	9									
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	282	1	1436	3	Y	331	327	0			35
							9	4	364	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 19,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	5	1	620	3	Y	460	361	1			99
							8	4	506	9							
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	3	70	9	Y	64	152	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	402	1			30
05	1271	N	506	-0-	-765	-0-	7	1	339	3	Y	145	151	1			24
							160	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	496	3	Y	84	97	1			11
							92	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	13	1	1412	3	Y	303	277	1			37
							2	4	333	9							
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	48	70	1			15
							53	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	7	1	644	3	Y	111	110	1			16
							122	9									
10	1488	N	676	-0-	-812	-0-	4	1	525	3	Y	134	121	1			29
							147	9									
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	9	1	1083	3	Y	88	97	1			20
							97	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,858

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	176	1	3898	3	N	369	367	0			21
							10	4	406	9							
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	155	1	3840	3	N	239	245	0			15
							37	4	263	9							
03	4588	X	3901	-0-	-687	-0-	130	1	3469	3	N	272	273	0			14
							3	4	299	9							
04	4440	X	3681	-0-	-759	-0-	131	1	3282	3	N	238	238	0			14
							6	4	262	9							
05	4743	X	2851	-0-	-1892	-0-	100	1	2537	3	N	193	194	0			13
							2	4	212	9							
06	4590	X	3086	-0-	-1504	-0-	107	1	2720	3	N	234	234	0			13
							2	4	257	9							
07	4743	X	3271	-0-	-1472	-0-	95	1	2775	3	N	354	353	0			14
							12	4	389	9							
08	3906	X	2597	-0-	-1309	-0-	93	1	2204	3	N	272	275	0			11
							1	4	299	9							
09	3690	X	2399	-0-	-1291	-0-	102	1	1991	3	N	277	273	0			15
							1	4	305	9							
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	192	1	2704	3	N	356	358	0			13
							2	4	392	9							
*11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3102	3	N	355	356	0			12
							7	4	391	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 37,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	363	1	8050	3	Y	739	735	0			31
							21	4	813	9							
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	284	1	7004	3	Y	500	510	0			21
							67	4	550	9							
03	8587	X	8488	-0-	-99	-0-	283	1	7522	3	Y	615	615	0			21
							6	4	677	9							
04	8310	X	7716	-0-	-594	-0-	272	1	6792	3	Y	583	582	0			22
							11	4	641	9							
05	8587	X	7850	-0-	-737	-0-	272	1	6910	3	Y	601	601	0			22
							7	4	661	9							
06	8310	X	6978	-0-	-1332	-0-	241	1	6153	3	Y	526	526	0			22
							5	4	579	9							
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	226	1	6639	3	Y	622	622	0			22
							29	4	684	9							
08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	274	1	6541	3	Y	601	606	0			17
							4	4	661	9							
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	309	1	6088	3	Y	635	626	0			26
							4	4	699	9							
10	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	425	1	6010	3	Y	656	661	0			21
							5	4	722	9							
*11	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	337	1	5885	3	Y	665	665	0			21
							13	4	732	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 84,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,743

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	288	1	6394	3	Y	533	530	0			25
							17	4	586	9							
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	208	1	5130	3	Y	356	364	0			17
							49	4	392	9							
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	230	1	6128	3	Y	506	505	0			18
							5	4	557	9							
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	241	1	6028	3	Y	473	473	0			18
							10	4	520	9							
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	226	1	5718	3	Y	433	434	0			17
							5	4	476	9							
06	6090	X	5944	-0-	-146	-0-	209	1	5329	3	Y	365	365	0			17
							4	4	402	9							
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	203	1	5953	3	Y	376	376	0			17
							26	4	414	9							
08	5921	X	5139	-0-	-782	-0-	187	1	4486	3	Y	421	424	0			14
							3	4	463	9							
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	260	1	5116	3	Y	486	479	0			21
							3	4	535	9							
10	5921	X	5009	-0-	-912	-0-	305	1	4299	3	Y	365	371	0			15
							3	4	402	9							
11	5730	X	4928	-0-	-802	-0-	243	1	4234	3	Y	402	402	0			15
							9	4	442	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 66,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,716

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2289	-0-	-1338	-0-	84	1	1869	3	Y	301	299	0			11
							5	4	331	9							
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2490	X	619	-0-	-1871	-0-	20	1	499	3	Y	90	88	0			2
							1	4	99	9							
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	88	1	2228	3	Y	406	404	0			4
							2	4	447	9							
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	81	1	2084	3	Y	488	487	0			5
							2	4	537	9							
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	22	1	656	3	Y	175	177	0			3
							3	4	193	9							
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	540	N	166	-0-	-374	-0-	6	1	120	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	22	1	309	3	Y	56	57	0			-0-
							62	9									
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1080	3	Y	242	240	0			2
							2	4	266	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	92	1	2041	3	Y	182	180	0			13
							5	4	200	9							
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	179	1	4424	3	Y	203	205	0			11
							42	4	223	9							
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	123	1	3279	3	Y	210	210	0			11
							3	4	231	9							
04	3000	N	3174	-0-	174	174	113	1	2826	3	Y	209	209	0			11
							5	4	230	9							
05	3325	X	3151	-0-	-174	-0-	109	1	2772	3	Y	243	243	0			11
							3	4	267	9							
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	100	1	2546	3	Y	186	186	0			11
							2	4	205	9							
07	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	88	1	2564	3	Y	187	187	0			11
							11	4	206	9							
08	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	122	1	2914	3	Y	110	112	0			9
							2	4	121	9							
09	3090	X	2275	-0-	-815	-0-	105	1	2059	3	Y	100	99	0			10
							1	4	110	9							
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	224	1	3162	3	Y	234	234	0			10
							2	4	257	9							
11	3060	X	2610	-0-	-450	-0-	130	1	2278	3	Y	179	180	0			9
							5	4	197	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 34,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,043

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1856	-0-	-655		-0-	274	1	1333	3	Y	226	216	0			47
								249	9									
02	2268	X	572	-0-	-1696		-0-	63	1	444	3	Y	56	77	0			26
								3	4	62	9							
03	2263	X	1193	-0-	-1070		-0-	34	1	960	3	Y	167	167	0			26
								15	4	184	9							
04	2010	X	1170	-0-	-840		-0-	119	1	848	3	Y	177	179	0			24
								8	4	195	9							
05	1860	X	1059	-0-	-801		-0-	152	1	739	3	Y	141	131	0			34
								13	4	155	9							
06	2120	N	2120	-0-	-0-		-0-	273	1	1371	3	Y	402	369	0			67
								34	4	442	9							
07	3100	N	3580	-0-	480		480	455	1	2529	3	Y	510	514	0			63
								35	4	561	9							
08	3100	N	4199	-0-	1099		1579	566	1	3050	3	Y	479	480	0			62
								56	4	527	9							
09	3000	N	3438	-0-	438		2017	434	1	2516	3	Y	400	406	0			56
								48	4	440	9							
10	3928	X	1911	-0-	-2017		-0-	226	1	1436	3	Y	203	226	0			33
								26	4	223	9							
*11	2431	X	2431	-0-	-0-		-0-	352	1	1694	3	Y	331	319	0			45
								21	4	364	9							
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705		-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 23,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5085	-0-	-247		-0-	773	1	3761	3	Y	501	507	0			98
								551	9									
02	5096	X	4226	-0-	-870		-0-	479	1	3346	3	Y	346	347	0			97
								20	4	381	9							
03	5890	X	4243	-0-	-1647		-0-	126	1	3601	3	Y	417	454	0			60
								57	4	459	9							
04	5700	X	4817	-0-	-883		-0-	531	1	3805	3	Y	403	415	0			48
								38	4	443	9							
05	5084	X	4332	-0-	-752		-0-	682	1	3311	3	Y	255	246	0			57
								58	4	281	9							
06	4920	X	3643	-0-	-1277		-0-	561	1	2814	3	Y	181	205	0			33
								69	4	199	9							
07	4991	X	4171	-0-	-820		-0-	575	1	3196	3	Y	324	322	0			35
								44	4	356	9							
08	4991	X	4049	-0-	-942		-0-	571	1	3075	3	Y	315	313	0			37
								56	4	347	9							
09	4830	X	4755	-0-	-75		-0-	627	1	3641	3	Y	379	370	0			46
								70	4	417	9							
10	4656	X	4656	-0-	-0-		-0-	581	1	3689	3	Y	290	299	0			37
								67	4	319	9							
*11	4793	X	4793	-0-	-0-		-0-	753	1	3616	3	Y	345	341	0			41
								44	4	380	9							
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185		-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 48,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,756

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1263	3	Y	304	303	0			9
							6	4	334	9							
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	112	1	1107	3	Y	220	223	0			6
							25	4	242	9							
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	218	1	2054	3	Y	646	640	0			12
							2	4	711	9							
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	190	1	1773	3	Y	457	459	0			10
							13	4	503	9							
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	174	1	1276	3	Y	320	321	0			9
							6	4	352	9							
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	193	1	1747	3	Y	314	315	0			8
							9	4	345	9							
07	2573	N	569	-0-	-2004	-0-	29	1	248	3	Y	264	266	0			6
							2	4	290	9							
08	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	114	1	1096	3	Y	222	216	0	5	1	7
							3	4	244	9							
09	2280	N	960	-0-	-1320	-0-	54	1	633	3	Y	246	246	0			7
							2	4	271	9							
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	122	1	1137	3	Y	288	288	0			7
							7	4	317	9							
11	1410	N	970	-0-	-440	-0-	87	1	666	3	Y	191	191	0			7
							7	4	210	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,472

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1543	-0-	-2394	-0-	230	1	1118	3	Y	177	178	0			34
							195	9									
02	3556	X	920	-0-	-2636	-0-	102	1	711	3	Y	94	100	0			28
							4	4	103	9							
03	1891	X	1454	-0-	-437	-0-	43	1	1234	3	Y	143	151	0			20
							20	4	157	9							
04	1830	X	1758	-0-	-72	-0-	191	1	1374	3	Y	163	164	0			19
							14	4	179	9							
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	241	1	1172	3	Y	112	106	0			25
							21	4	123	9							
06	1500	X	1351	-0-	-149	-0-	204	1	1022	3	Y	91	99	0			17
							25	4	100	9							
07	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	210	1	1168	3	Y	154	153	0			18
							16	4	169	9							
08	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	156	1	840	3	Y	116	120	0			14
							15	4	128	9							
09	1350	N	452	-0-	-898	-0-	54	1	311	3	Y	74	79	0			9
							6	4	81	9							
10	1550	N	666	-0-	-884	-0-	77	1	488	3	Y	84	84	0			9
							9	4	92	9							
11	1110	N	475	-0-	-635	-0-	72	1	343	3	Y	51	55	0			5
							4	4	56	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	246	1	1200	3	Y	166	160	0			33
							183	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	169	1	1179	3	Y	104	105	0			32
							7	4	114	9							
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	148	156	0			24
							15	4	163	9							
04	1590	N	1091	-0-	-499	-0-	115	1	826	3	Y	129	135	0			18
							8	4	142	9							
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	238	1	1157	3	Y	85	82	0			21
							20	4	94	9							
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	182	1	916	3	Y	84	88	0			17
							23	4	92	9							
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	212	1	1185	3	Y	155	153	0			19
							17	4	171	9							
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	193	1	1041	3	Y	94	100	0			13
							19	4	103	9							
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	264	1	1530	3	Y	125	122	0			16
							29	4	138	9							
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	202	1	1290	3	Y	99	101	0			14
							24	4	109	9							
11	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	196	1	943	3	Y	98	100	0			12
							12	4	108	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	172	1	839	3	Y	238	240	0			41
							262	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	763	3	Y	168	167	0			42
							5	4	185	9							
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	45	1	1289	3	Y	309	314	0			37
							20	4	340	9							
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	160	1	1147	3	Y	233	246	0			24
							12	4	256	9							
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	272	1	1320	3	Y	204	189	0			39
							23	4	224	9							
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	270	1	1354	3	Y	182	193	0			28
							33	4	200	9							
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	205	1	1143	3	Y	264	267	0			25
							16	4	290	9							
08	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	230	1	1236	3	Y	251	251	0			25
							22	4	276	9							
09	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	162	1	942	3	Y	243	242	0			26
							18	4	267	9							
10	1643	N	1114	-0-	-529	-0-	122	1	774	3	Y	185	191	0			20
							14	4	204	9							
11	1710	N	1175	-0-	-535	-0-	160	1	768	3	Y	216	213	0			23
							9	4	238	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 16,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,493

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	346	1	1686	3	Y	166	171	0			37
							183	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	162	1	1129	3	Y	95	100	0			32
							7	4	105	9							
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	999	3	Y	104	117	0			19
							16	4	114	9							
04	2070	N	1016	-0-	-1054	-0-	111	1	796	3	Y	92	96	0			15
							8	4	101	9							
05	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	207	1	1006	3	Y	103	93	0			25
							18	4	113	9							
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	166	1	827	3	Y	68	77	0			16
							20	4	75	9							
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	177	1	989	3	Y	114	114	0			16
							14	4	125	9							
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	180	1	971	3	Y	112	111	0			17
							18	4	123	9							
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	168	1	977	3	Y	85	87	0			15
							19	4	94	9							
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	183	1	1163	3	Y	77	78	0			14
							21	4	85	9							
11	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	179	1	858	3	Y	82	81	0			15
							10	4	90	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 14,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	161	1	3552	3	Y	303	301	0			19
							9	4	333	9							
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	184	1	4526	3	Y	264	268	0			15
							43	4	290	9							
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	144	1	3818	3	Y	299	300	0			14
							3	4	329	9							
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	136	1	3404	3	Y	280	280	0			14
							6	4	308	9							
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	116	1	2953	3	Y	239	239	0			14
							3	4	263	9							
06	3210	X	2883	-0-	-327	-0-	100	1	2537	3	Y	222	222	0			14
							2	4	244	9							
07	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	93	1	2723	3	Y	200	200	0			14
							12	4	220	9							
08	3813	X	2489	-0-	-1324	-0-	94	1	2234	3	Y	145	148	0			11
							1	4	160	9							
09	3690	X	2461	-0-	-1229	-0-	111	1	2176	3	Y	157	155	0			13
							1	4	173	9							
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	231	1	3258	3	Y	289	290	0			12
							2	4	318	9							
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	165	1	2872	3	Y	294	294	0			12
							6	4	323	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 38,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1302	-0-	-1023	-0-	74	1	1073	3	Y	141	142	0			4
							155	9									
02	2072	X	1016	-0-	-1056	-0-	54	1	851	3	Y	101	100	0			5
							111	9									
03	2170	X	1498	-0-	-672	-0-	148	1	1218	3	Y	120	121	0			4
							132	9									
04	1950	X	1571	-0-	-379	-0-	107	1	1314	3	Y	136	135	0			5
							150	9									
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	143	1	1686	3	Y	194	193	0			6
							213	9									
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	136	1	1544	3	Y	140	142	0			4
							1	4	154	9							
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	106	1	1359	3	Y	102	102	0			4
							1	4	112	9							
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	3	Y	244	241	0			7
							1	4	268	9							
09	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	90	1	983	3	Y	151	152	0			6
							1	4	166	9							
10	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	81	1	948	3	Y	153	152	0			7
							168	9									
11	1590	N	738	-0-	-852	-0-	51	1	588	3	Y	90	91	0			6
							99	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2465	-0-	-976	-0-	125	1	1808	3	Y	484	496	0			21
							532	9									
02	3108	X	1714	-0-	-1394	-0-	82	1	1298	3	Y	304	305	0			20
							334	9									
03	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	247	1	2036	3	Y	440	445	0			15
							484	9									
04	3330	X	2493	-0-	-837	-0-	158	1	1944	3	Y	355	354	0			16
							391	9									
05	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	216	1	2546	3	Y	408	408	0			16
							449	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	214	1	2426	3	Y	437	440	0			13
							1	4	481	9							
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	226	1	2908	3	Y	378	379	0			12
							3	4	416	9							
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	192	1	2242	3	Y	381	380	0			13
							1	4	419	9							
09	2520	X	2501	-0-	-19	-0-	174	1	1887	3	Y	399	398	0			14
							1	4	439	9							
10	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	154	1	1798	3	Y	429	427	0			16
							472	9									
11	2520	X	1858	-0-	-662	-0-	113	1	1299	3	Y	405	403	0			18
							446	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 28,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,420

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	146	1	2109	3	Y	852	863	0			28
							937	9									
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	110	1	1748	3	Y	574	574	0			28
							631	9									
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	246	1	2025	3	Y	663	669	0			22
							729	9									
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	225	1	2757	3	Y	759	752	0			29
							835	9									
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	278	1	3274	3	Y	676	678	0			27
							744	9									
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	276	1	3134	3	Y	587	593	0			21
							1	4	646	9							
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	293	1	3769	3	Y	692	690	0			23
							3	4	761	9							
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	237	1	2776	3	Y	532	533	0			22
							2	4	585	9							
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	219	1	2385	3	Y	554	553	0			23
							2	4	609	9							
10	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	186	1	2167	3	Y	594	590	0			27
							653	9									
11	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	145	1	1685	3	Y	569	567	0			29
							1	4	626	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 37,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,052

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	210	1	3032	3	Y	624	635	0			31
							686	9									
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	191	1	3021	3	Y	721	713	0			39
							793	9									
03	4371	X	3236	-0-	-1135	-0-	274	1	2256	3	Y	642	654	0			27
							706	9									
04	4230	X	2290	-0-	-1940	-0-	138	1	1690	3	Y	420	422	0			25
							462	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	379	1	4464	3	Y	812	804	0			33
							893	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	396	1	4499	3	Y	725	732	0			26
							2	4	798	9							
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	280	1	3601	3	Y	584	586	0			24
							3	4	642	9							
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	285	1	3338	3	Y	686	682	0			28
							2	4	755	9							
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	306	1	3333	3	Y	747	743	0			32
							3	4	822	9							
10	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	244	1	2859	3	Y	700	697	0			35
							1	4	770	9							
11	4110	X	2080	-0-	-2030	-0-	123	1	1426	3	Y	482	485	0			32
							1	4	530	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 44,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4021	-0-	-443	-0-	156	1	3460	3	Y	360	358	0			26
							9	4	396	9							
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	143	1	3543	3	Y	314	320	0			20
							34	4	345	9							
03	4340	X	3879	-0-	-461	-0-	126	1	3359	3	Y	355	356	0			19
							3	4	391	9							
04	4200	X	3855	-0-	-345	-0-	133	1	3330	3	Y	351	350	0			20
							6	4	386	9							
05	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	144	1	3655	3	Y	390	390	0			20
							3	4	429	9							
06	4320	X	4077	-0-	-243	-0-	139	1	3559	3	Y	342	342	0			20
							3	4	376	9							
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	124	1	3645	3	Y	352	352	0			20
							16	4	387	9							
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	160	1	3804	3	Y	313	317	0			16
							2	4	344	9							
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	187	1	3667	3	Y	302	298	0			20
							2	4	332	9							
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	253	1	3570	3	Y	343	346	0			17
							3	4	377	9							
*11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	246	1	4305	3	Y	440	440	0			17
							10	4	484	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 46,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,862

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		918	-0-	918	918	34	1	830	3	Y	42	42	0			-0-
							8	4	46	9							
03	T. A.		6017	-0-	6017	6935	206	1	5462	3	Y	314	311	0			3
							4	4	345	9							
04	14B2 EXT		9538	-0-	9538	16473	350	1	8753	3	Y	382	380	0			5
							15	4	420	9							
05	14B2 EXT		9878	-0-	9878	26351	357	1	9082	3	Y	391	391	0			5
							9	4	430	9							
06	14B2 EXT		8723	-0-	8723	35074	319	1	8120	3	Y	253	254	0			4
							6	4	278	9							
07	43031	X	7957	-0-	-35074	-0-	254	1	7452	3	Y	199	199	0			4
							32	4	219	9							
08	8742	X	6361	-0-	-2381	-0-	249	1	5952	3	Y	142	143	0			3
							4	4	156	9							
09	8460	X	5215	-0-	-3245	-0-	244	1	4807	3	Y	146	144	0			5
							3	4	161	9							
10	8742	X	8157	-0-	-585	-0-	522	1	7378	3	Y	228	229	0			4
							6	4	251	9							
11	8460	X	7932	-0-	-528	-0-	403	1	7051	3	Y	420	418	0			6
							16	4	462	9							
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 70,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,517

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10818	-0-	-1	-0-	426	1	9458	3	Y	826	823	0			30
							25	4	909	9							
02	9688	X	5419	-0-	-4269	-0-	197	1	4848	3	Y	298	309	0			19
							46	4	328	9							
03	11284	X	9413	-0-	-1871	-0-	316	1	8418	3	Y	611	609	0			21
							7	4	672	9							
04	10920	X	7946	-0-	-2974	-0-	280	1	7007	3	Y	588	587	0			22
							12	4	647	9							
05	11284	X	7847	-0-	-3437	-0-	276	1	7021	3	Y	494	494	0			22
							7	4	543	9							
06	10470	X	7562	-0-	-2908	-0-	267	1	6803	3	Y	443	442	0			23
							5	4	487	9							
07	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	256	1	7523	3	Y	397	397	0			23
							33	4	437	9							
08	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	344	1	8208	3	Y	288	292	0			19
							5	4	317	9							
09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	430	1	8445	3	Y	334	330	0			23
							5	4	367	9							
10	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	552	1	7792	3	Y	401	404	0			20
							6	4	441	9							
*11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	410	1	7175	3	Y	209	211	0			18
							16	4	230	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 91,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,889

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	110	1	2425	3	Y	276	274	0			7
							6	4	304	9							
02	3444	X	1540	-0-	-1904	-0-	55	1	1356	3	Y	105	108	0			4
							13	4	116	9							
03	3813	X	2404	-0-	-1409	-0-	78	1	2080	3	Y	222	221	0			5
							2	4	244	9							
04	3270	X	1287	-0-	-1983	-0-	45	1	1124	3	Y	105	107	0			3
							2	4	116	9							
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					3
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	100	1	2555	3	Y	277	275	0			5
							2	4	305	9							
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	133	1	3909	3	Y	446	445	0			6
							17	4	491	9							
08	3100	N	5007	-0-	1907	1907	187	1	4479	3	Y	307	310	0			3
							3	4	338	9							
09	3000	N	5058	-0-	2058	3965	228	1	4488	3	Y	308	304	0			7
							3	4	339	9							
10	8988	X	5023	-0-	-3965	-0-	309	1	4352	3	Y	326	329	0			4
							3	4	359	9							
*11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	227	1	3972	3	Y	296	295	0			5
							9	4	326	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4092	-0-	-434	-0-	162	1	3581	3	Y	309	305	0			15
							9	4	340	9							
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	129	1	3438	3	Y	304	300	0			4
							3	4	334	9							
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	149	1	3718	3	Y	262	262	0			4
							6	4	288	9							
05	4092	X	2100	-0-	-1992	-0-	75	1	1907	3	Y	105	107	0			2
							2	4	116	9							
06	3960	X	1716	-0-	-2244	-0-	61	1	1537	3	Y	106	105	0			3
							1	4	117	9							
07	4309	X	2312	-0-	-1997	-0-	72	1	2120	3	Y	101	101	0			3
							9	4	111	9							
08	4309	X	2538	-0-	-1771	-0-	98	1	2346	3	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
09	4170	X	2754	-0-	-1416	-0-	122	1	2410	3	Y	200	197	0			5
							2	4	220	9							
10	2325	X	144	-0-	-2181	-0-	9	1	126	3	Y	8	11	0			2
							9	9									
*11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	196	1	3435	3	Y	241	239	0			4
							8	4	265	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 27,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	214	1	4738	3	Y	951	944	0			41
							12	4	1046	9							
02	5180	X	4140	-0-	-1040	-0-	135	1	3338	3	Y	577	591	0			27
							32	4	635	9							
03	5735	X	3933	-0-	-1802	-0-	117	1	3121	3	Y	629	631	0			25
							3	4	692	9							
04	5550	X	4580	-0-	-970	-0-	147	1	3666	3	Y	692	690	0			27
							6	4	761	9							
05	5735	X	4801	-0-	-934	-0-	149	1	3787	3	Y	783	783	0			27
							4	4	861	9							
06	5550	X	3323	-0-	-2227	-0-	102	1	2604	3	Y	559	559	0			27
							2	4	615	9							
07	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	111	1	3242	3	Y	708	708	0			27
							14	4	779	9							
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	182	1	4348	3	Y	882	887	0			22
							3	4	970	9							
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	203	1	3998	3	Y	899	886	0			35
							3	4	989	9							
10	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	215	1	3035	3	Y	655	665	0			25
							2	4	721	9							
11	4260	X	2995	-0-	-1265	-0-	138	1	2412	3	Y	400	404	0			21
							5	4	440	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 48,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,735

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	308	1	2917	3	Y	428	435	0			63
							471	9									
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	180	1	2762	3	Y	407	418	0			52
							448	9									
03	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	104	1	2620	3	Y	275	279	0			48
							303	9									
04	3780	X	3364	-0-	-416	-0-	272	1	2788	3	Y	276	285	0			39
							304	9									
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	429	1	3609	3	Y	368	370	0			37
							405	9									
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	469	1	3612	3	Y	346	342	0			41
							381	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	410	1	3118	3	Y	300	301	0			40
							330	9									
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	480	1	3553	3	Y	325	325	0			40
							358	9									
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	501	1	3741	3	Y	344	341	0			43
							378	9									
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	519	1	3768	3	Y	355	357	0			41
							391	9									
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	488	1	3502	3	Y	336	326	0			51
							370	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 44,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,760

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	78	1	1749	3	Y	232	231	0			9
							5	4	255	9							
02	1792	X	293	-0-	-1499	-0-	11	1	250	3	Y	27	32	0			4
							2	4	30	9							
03	2542	X	1300	-0-	-1242	-0-	41	1	1106	3	Y	138	138	0			4
							1	4	152	9							
04	2460	X	1985	-0-	-475	-0-	68	1	1702	3	Y	193	192	0			5
							3	4	212	9							
05	2170	X	2078	-0-	-92	-0-	70	1	1790	3	Y	196	196	0			5
							2	4	216	9							
06	2010	X	1919	-0-	-91	-0-	65	1	1651	3	Y	184	184	0			5
							1	4	202	9							
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1755	3	Y	201	200	0			6
							8	4	221	9							
08	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	59	1	1404	3	Y	187	189	0			4
							1	4	206	9							
09	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	70	1	1373	3	Y	192	189	0			7
							1	4	211	9							
10	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	90	1	1278	3	Y	178	179	0			6
							1	4	196	9							
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	3	Y	192	193	0			5
							4	4	211	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 18,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	187	1	2700	3	Y	534	544	0			27
							587	9									
02	3752	X	3270	-0-	-482	-0-	165	1	2624	3	Y	437	434	0			30
							481	9									
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	455	1	3742	3	Y	566	571	0			25
							623	9									
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	391	1	4800	3	Y	707	700	0			32
							778	9									
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	483	1	5689	3	Y	658	659	0			31
							724	9									
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	498	1	5665	3	Y	633	638	0			26
							3	4	696	9							
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	408	1	5247	3	Y	612	612	0			26
							5	4	673	9							
08	6231	X	4025	-0-	-2206	-0-	275	1	3213	3	Y	486	487	0			25
							2	4	535	9							
09	6030	X	3835	-0-	-2195	-0-	270	1	2934	3	Y	572	569	0			28
							2	4	629	9							
10	6231	X	3653	-0-	-2578	-0-	235	1	2762	3	Y	595	592	0			31
							1	4	655	9							
11	6030	X	3297	-0-	-2733	-0-	214	1	2479	3	Y	548	547	0			32
							1	4	603	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 52,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	159	1	5327	3	Y	984	980	0			11
							13	4	1082	9							
02	4872	X	4190	-0-	-682	-0-	155	1	3344	3	Y	626	622	0			15
							2	4	689	9							
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	309	1	5340	3	Y	1015	1015	0			15
							3	4	1117	9							
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	301	1	4266	3	Y	829	831	0			13
							3	4	912	9							
05	5425	X	3991	-0-	-1434	-0-	139	1	3034	3	Y	743	739	0			17
							1	4	817	9							
06	5250	X	3505	-0-	-1745	-0-	189	1	2480	3	Y	760	763	0			14
							836	9									
07	6758	X	3734	-0-	-3024	-0-	268	1	2671	3	Y	712	709	0			17
							12	4	783	9							
08	6758	X	3125	-0-	-3633	-0-	145	1	2294	3	Y	624	632	0			9
							686	9									
09	5490	X	3301	-0-	-2189	-0-	81	1	2462	3	Y	688	687	0			10
							1	4	757	9							
10	3999	X	2759	-0-	-1240	-0-	90	1	2209	3	Y	415	419	0			6
							3	4	457	9							
*11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	101	1	2926	3	Y	584	580	0			10
							20	4	642	9							
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 47,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,980

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	108	1	3054	3	Y	203	204	0			5
							2	4	223	9							
02	2996	X	2542	-0-	-454	-0-	75	1	2345	3	Y	107	110	0			2
							4	4	118	9							
03	3317	X	1919	-0-	-1398	-0-	43	1	1808	3	Y	62	63	0			1
							68	9									
04	3210	X	1519	-0-	-1691	-0-	26	1	1421	3	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
05	3317	X	2012	-0-	-1305	-0-	32	1	1787	3	Y	175	167	0			9
							193	9									
06	3210	X	1762	-0-	-1448	-0-	32	1	1539	3	Y	174	172	0			11
							191	9									
07	2821	X	1189	-0-	-1632	-0-	22	1	1075	3	Y	84	91	0			4
							92	9									
08	2015	X	1291	-0-	-724	-0-	24	1	1016	3	Y	228	225	0			7
							251	9									
09	1950	X	685	-0-	-1265	-0-	15	1	484	3	Y	169	165	0			11
							186	9									
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	3	Y	854	834	0			31
							939	9									
11	1770	X	1440	-0-	-330	-0-	40	1	1074	3	Y	293	310	0			14
							4	4	322	9							
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 19,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,413

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3990	-0-	-1931	-0-	157	1	3475	3	Y	317	315	0			15
							9	4	349	9							
02	5348	X	3120	-0-	-2228	-0-	111	1	2743	3	Y	218	222	0			11
							26	4	240	9							
03	5921	X	4705	-0-	-1216	-0-	157	1	4156	3	Y	354	353	0			12
							3	4	389	9							
04	4830	X	3956	-0-	-874	-0-	141	1	3515	3	Y	267	268	0			11
							6	4	294	9							
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	146	1	3689	3	Y	315	315	0			11
							3	4	347	9							
06	4560	X	3792	-0-	-768	-0-	132	1	3382	3	Y	250	250	0			11
							3	4	275	9							
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	143	1	4191	3	Y	258	258	0			11
							18	4	284	9							
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	161	1	3834	3	Y	229	232	0			8
							2	4	252	9							
09	4050	X	3895	-0-	-155	-0-	177	1	3472	3	Y	222	219	0			11
							2	4	244	9							
10	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	234	1	3303	3	Y	266	268	0			9
							2	4	293	9							
11	4050	X	3445	-0-	-605	-0-	168	1	2940	3	Y	300	300	0			9
							7	4	330	9							
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 43,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,996

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	307	1	6564	3	Y	510	507	0			20
							10	4	561	9							
02	6524	X	5361	-0-	-1163	-0-	297	1	4280	3	Y	617	610	0			27
							105	4	679	9							
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	588	1	5798	3	Y	654	661	0			20
							3	4	719	9							
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	562	1	5480	3	Y	867	863	0			24
							2	4	954	9							
05	7223	X	6289	-0-	-934	-0-	505	1	4957	3	Y	751	752	0			23
							1	4	826	9							
06	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	486	1	5398	3	Y	599	602	0			20
							16	4	659	9							
07	7223	X	7162	-0-	-61	-0-	573	1	5893	3	Y	590	592	0			18
							47	4	649	9							
08	7223	X	1401	-0-	-5822	-0-	162	1	1106	3	Y	121	133	0			6
							133	9									
09	6990	X	1591	-0-	-5399	-0-	97	1	1324	3	Y	146	149	0			3
							9	4	161	9							
10	7161	X	1833	-0-	-5328	-0-	59	1	1541	3	Y	205	208	0			-0-
							7	4	226	9							
*11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	257	1	6400	3	Y	515	512	0			3
							22	4	567	9							
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 58,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5652	-0-	-1106	-0-	241	1	5139	3	Y	241	255	0			8
							7	4	265	9							
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	379	1	5456	3	Y	851	825	0			34
							134	4	936	9							
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	538	1	5301	3	Y	945	951	0			28
							3	4	1040	9							
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	559	1	5448	3	Y	874	879	0			23
							2	4	961	9							
05	6758	X	5994	-0-	-764	-0-	485	1	4753	3	Y	687	690	0			20
							756	9									
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	517	1	5744	3	Y	873	864	0			29
							17	4	960	9							
07	7657	X	7652	-0-	-5	-0-	602	1	6188	3	Y	739	745	0			23
							49	4	813	9							
08	7192	X	2340	-0-	-4852	-0-	277	1	1899	3	Y	148	163	0			8
							1	4	163	9							
09	7230	X	5450	-0-	-1780	-0-	350	1	4787	3	Y	254	256	0			6
							34	4	279	9							
10	7657	X	5799	-0-	-1858	-0-	200	1	5173	3	Y	366	370	0			2
							23	4	403	9							
*11	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	526	1	13097	3	Y	349	349	0			2
							45	4	384	9							
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 74,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,327

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6267	-0-	-1576	-0-	195	1	5376	3	Y	632	633	0			13
							1	4	695	9							
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	201	1	6939	3	Y	668	658	0			23
							9	4	735	9							
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	275	1	7053	3	Y	773	778	0			18
							7	4	850	9							
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	244	1	7833	3	Y	922	915	0			25
							9	4	1014	9							
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	240	1	6886	3	Y	835	833	0			27
							6	4	919	9							
06	7590	X	6814	-0-	-776	-0-	228	1	5769	3	Y	742	747	0			22
							1	4	816	9							
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	305	1	7344	3	Y	1353	1333	0			42
							46	4	1488	9							
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	330	1	7005	3	Y	1079	1083	0			38
							5	4	1187	9							
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	329	1	6702	3	Y	656	674	0			20
							1	4	722	9							
10	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	323	1	7073	3	Y	726	728	0			18
							9	4	799	9							
*11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	345	1	6665	3	Y	651	643	0			26
							9	4	716	9							
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 87,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,037

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	249	1	5329	3	Y	1216	1225	0			46
							8	4	1338	9							
02	5992	X	4992	-0-	-1000	-0-	273	1	3923	3	Y	636	655	0			27
							96	4	700	9							
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	584	1	5759	3	Y	1087	1081	0			33
							3	4	1196	9							
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	536	1	5226	3	Y	1055	1058	0			30
							2	4	1161	9							
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	527	1	5170	3	Y	942	942	0			30
							1	4	1036	9							
06	6420	X	5830	-0-	-590	-0-	403	1	4478	3	Y	851	852	0			29
							13	4	936	9							
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	560	1	5769	3	Y	1071	1067	0			33
							46	4	1178	9							
08	6510	X	4023	-0-	-2487	-0-	435	1	2978	3	Y	554	557	0			30
							1	4	609	9							
09	6300	X	1325	-0-	-4975	-0-	77	1	1061	3	Y	163	189	0			4
							8	4	179	9							
10	6510	X	1280	-0-	-5230	-0-	42	1	1081	3	Y	138	142	0			-0-
							5	4	152	9							
11	6300	X	2551	-0-	-3749	-0-	92	1	2286	3	Y	150	150	0			-0-
							8	4	165	9							
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,863

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	102	1	4914	3	Y	910	914	0			45
							9	4	1001	9							
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	64	1	4311	3	Y	1100	1091	0			54
							181	4	1210	9							
03	5425	X	5384	-0-	-41	-0-	92	1	4154	3	Y	1017	1035	0			36
							19	4	1119	9							
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	102	1	4806	3	Y	907	908	0			35
							23	4	998	9							
05	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	75	1	4309	3	Y	798	795	0			38
							5	4	878	9							
06	5250	X	4825	-0-	-425	-0-	80	1	3946	3	Y	722	720	0			40
							5	4	794	9							
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	73	1	4679	3	Y	1044	1049	0			35
							45	4	1148	9							
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	63	1	4569	3	Y	815	825	0			25
							8	4	897	9							
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	69	1	4581	3	Y	1113	1106	0			32
							13	4	1224	9							
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	89	1	4485	3	Y	946	949	0			29
							17	4	1041	9							
*11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	129	1	8675	3	Y	824	826	0			27
							18	4	906	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 65,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	130	1	6224	3	Y	1582	1574	0			57
							11	4	1740	9							
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	51	1	3443	3	Y	1156	1156	0			57
							144	4	1272	9							
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	99	1	4464	3	Y	1416	1430	0			43
							21	4	1558	9							
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	112	1	5258	3	Y	1418	1416	0			45
							25	4	1560	9							
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	85	1	4909	3	Y	1276	1269	0			52
							6	4	1404	9							
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	78	1	3864	3	Y	932	931	0			53
							5	4	1025	9							
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	80	1	5120	3	Y	1479	1483	0			49
							49	4	1627	9							
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	70	1	5081	3	Y	1189	1200	0			38
							9	4	1308	9							
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	77	1	5125	3	Y	1659	1648	0			49
							15	4	1825	9							
10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	105	1	5257	3	Y	1358	1363	0			44
							20	4	1494	9							
*11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	142	1	9677	3	Y	1143	1146	0			41
							21	4	1257	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 75,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,608

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	51	1	2439	3	Y	317	319	0			14
							4	4	349	9							
02	2800	N	4045	-0-	1245	1245	48	1	3268	3	Y	537	530	0			21
							138	4	591	9							
03	3100	N	4788	-0-	1688	2933	87	1	3957	3	Y	659	663	0			17
							19	4	725	9							
04	3000	N	5056	-0-	2056	4989	89	1	4191	3	Y	687	685	0			19
							20	4	756	9							
05	9975	X	4986	-0-	-4989	-0-	72	1	4147	3	Y	693	688	0			24
							5	4	762	9							
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	87	1	4297	3	Y	984	970	0			38
							6	4	1082	9							
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	74	1	4649	3	Y	642	659	0			21
							44	4	706	9							
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	63	1	4532	3	Y	583	586	0			18
							8	4	641	9							
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	53	1	3535	3	Y	655	652	0			21
							10	4	721	9							
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	90	1	4554	3	Y	528	530	0			19
							18	4	581	9							
*11	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	141	1	9553	3	Y	625	624	0			20
							20	4	688	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 57,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,910

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		209	-0-	209	209	3	1	130	3	Y	69	67	0			2
							76	9									
02	T. A.		177	-0-	177	386	2	1	164	3	Y	4	5	0			1
							7	4	4	9							
03	T. A.		544	-0-	544	930	12	1	513	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
04	1502	X	572	-0-	-930	-0-	11	1	534	3	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	9	1	548	3	Y	29	28	0			2
							1	4	32	9							
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	4	1	187	3	Y	226	221	0			7
							249	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	399	3	Y	18	24	0			1
							4	4	20	9							
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	9	1	619	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
09	330	N	33	-0-	-297	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	1382	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5695	-0-	-2551	-0-	211	1	4523	3	Y	867	871	0			34
							7	4	954	9							
02	7448	X	6523	-0-	-925	-0-	376	1	5398	3	Y	561	570	0			25
							132	4	617	9							
03	8246	X	8035	-0-	-211	-0-	662	1	6520	3	Y	773	774	0			24
							3	4	850	9							
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	624	1	6090	3	Y	907	906	0			25
							3	4	998	9							
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	624	1	6125	3	Y	946	942	0			29
							1	4	1041	9							
06	7770	X	7460	-0-	-310	-0-	530	1	5896	3	Y	924	922	0			31
							18	4	1016	9							
07	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	582	1	5989	3	Y	994	994	0			31
							48	4	1093	9							
08	6324	X	3368	-0-	-2956	-0-	369	1	2527	3	Y	428	436	0			23
							1	4	471	9							
09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	390	1	5326	3	Y	376	389	0			10
							37	4	414	9							
10	6324	X	2120	-0-	-4204	-0-	72	1	1856	3	Y	167	177	0			-0-
							8	4	184	9							
11	6120	X	1271	-0-	-4849	-0-	47	1	1179	3	Y	37	37	0			-0-
							4	4	41	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,980

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	104	1	2208	3	Y	639	639	0	23
							3	4	703	9					
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	114	1	1634	3	Y	341	350	0	14
							40	4	375	9					
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	188	1	1855	3	Y	464	465	0	13
							1	4	510	9					
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	194	1	1898	3	Y	459	460	0	12
							1	4	505	9					
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	196	1	1921	3	Y	400	400	0	12
							440	9							
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	167	1	1860	3	Y	393	392	0	13
							6	4	432	9					
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	177	1	1819	3	Y	359	361	0	11
							14	4	395	9					
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	278	1	1909	3	Y	353	345	0	19
							1	4	388	9					
09	3000	N	3167	-0-	167	167	185	1	2533	3	Y	392	400	0	11
							18	4	431	9					
10	3100	N	3789	-0-	689	856	124	1	3219	3	Y	392	400	0	3
							15	4	431	9					
*11	3000	N	11597	-0-	8597	9453	424	1	10576	3	Y	509	507	0	5
							37	4	560	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9453					Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 38,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,701

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1479	3	Y	436	436	0	9
							3	4	480	9					
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	6	1	393	3	Y	211	214	0	6
							16	4	232	9					
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	8	1	355	3	Y	191	194	0	3
							2	4	210	9					
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	3	Y	588	582	0	9
							6	4	647	9					
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	18	1	1015	3	Y	502	500	0	11
							1	4	552	9					
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	23	1	1147	3	Y	999	981	0	29
							2	4	1099	9					
07	3100	N	3433	-0-	333	333	31	1	1987	3	Y	1269	1277	0	21
							19	4	1396	9					
08	3100	N	3248	-0-	148	481	31	1	2234	3	Y	890	897	0	14
							4	4	979	9					
09	2564	N	2083	-0-	-481	-0-	18	1	1248	3	Y	739	738	0	15
							4	4	813	9					
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	43	1	2168	3	Y	1062	1058	0	19
							8	4	1168	9					
*11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	58	1	3928	3	Y	850	852	0	17
							8	4	935	9					
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 26,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,737

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	704	3	Y	256	258	0			7
							1	4	282	9							
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	6	1	431	3	Y	195	195	0			7
							18	4	215	9							
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	12	1	501	3	Y	234	236	0			5
							2	4	257	9							
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	15	1	685	3	Y	146	147	0			4
							3	4	161	9							
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	722	3	Y	199	198	0			5
							1	4	219	9							
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	771	3	Y	290	286	0			9
							1	4	319	9							
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	14	1	869	3	Y	200	204	0			5
							8	4	220	9							
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	17	1	1242	3	Y	190	191	0			4
							2	4	209	9							
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	3	0			1
10	837	N	527	-0-	-310	-0-	8	1	421	3	Y	87	86	0			2
							2	4	96	9							
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	25	1	1651	3	Y	107	107	0			2
							3	4	118	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6066	-0-	-971	-0-	231	1	5143	3	Y	616	614	0			26
							14	4	678	9							
02	6356	X	6318	-0-	-38	-0-	221	1	5460	3	Y	532	540	0			18
							52	4	585	9							
03	7037	X	6930	-0-	-107	-0-	228	1	6075	3	Y	565	565	0			18
							5	4	622	9							
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	242	1	6029	3	Y	576	575	0			19
							10	4	634	9							
05	7037	X	6908	-0-	-129	-0-	236	1	6007	3	Y	599	599	0			19
							6	4	659	9							
06	6780	X	5857	-0-	-923	-0-	199	1	5074	3	Y	527	527	0			19
							4	4	580	9							
07	6696	X	6550	-0-	-146	-0-	190	1	5558	3	Y	707	706	0			20
							24	4	778	9							
08	6696	X	6121	-0-	-575	-0-	219	1	5237	3	Y	602	607	0			15
							3	4	662	9							
09	6480	X	5692	-0-	-788	-0-	244	1	4803	3	Y	584	576	0			23
							3	4	642	9							
10	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	364	1	5136	3	Y	641	646	0			18
							4	4	705	9							
11	6330	X	5977	-0-	-353	-0-	287	1	5007	3	Y	611	611	0			18
							11	4	672	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 69,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,560

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	56	1	1547	3	N	271	271	0	6
							298	9							
02	2800	N	4091	-0-	1291	1291	101	1	3485	3	N	455	443	0	18
							4	4	501	9					
03	3100	N	4301	-0-	1201	2492	142	1	3651	3	N	458	463	0	13
							4	4	504	9					
04	3000	N	2442	-0-	-558	1934	67	1	2145	3	N	207	214	0	6
							2	4	228	9					
05	3607	X	1673	-0-	-1934	-0-	52	1	1487	3	N	121	124	0	3
							1	4	133	9					
06	2310	X	1080	-0-	-1230	-0-	37	1	924	3	N	108	109	0	2
							119	9							
07	2387	X	380	-0-	-2007	-0-	12	1	303	3	N	57	59	0	-0-
							2	4	63	9					
08	2387	X	1222	-0-	-1165	-0-	46	1	985	3	N	173	168	0	5
							1	4	190	9					
09	2310	X	1219	-0-	-1091	-0-	50	1	1020	3	N	135	137	0	3
							149	9							
10	1674	X	854	-0-	-820	-0-	32	1	692	3	N	117	118	0	2
							1	4	129	9					
*11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	3	N	138	135	0	5
							1	4	152	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 20,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,240

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	93	1	4474	3	Y	916	919	0	36
							8	4	1008	9					
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	49	1	3308	3	Y	928	922	0	42
							139	4	1021	9					
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	87	1	3925	3	Y	1099	1112	0	29
							18	4	1209	9					
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	84	1	3979	3	Y	864	867	0	26
							19	4	950	9					
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	69	1	3988	3	Y	893	887	0	32
							5	4	982	9					
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	91	1	4483	3	Y	1031	1022	0	41
							6	4	1134	9					
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	67	1	4285	3	Y	1042	1055	0	28
							41	4	1146	9					
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	60	1	4275	3	Y	834	842	0	20
							7	4	917	9					
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	63	1	4221	3	Y	1156	1148	0	28
							12	4	1272	9					
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	82	1	4129	3	Y	971	975	0	24
							16	4	1068	9					
*11	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	115	1	7791	3	Y	847	849	0	22
							17	4	932	9					
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 61,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4682	-0-	-1115	-0-	144	1	4060	3	N	433	429	0			11
							2	4	476	9							
02	5572	X	4086	-0-	-1486	-0-	112	1	3489	3	N	435	436	0			10
							6	4	479	9							
03	6169	X	4416	-0-	-1753	-0-	91	1	3854	3	N	428	424	0			14
							471	9									
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	79	1	4172	3	N	316	317	0			13
							4	4	348	9							
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	79	1	4432	3	N	502	485	0			30
							552	9									
06	4530	X	3929	-0-	-601	-0-	68	1	3312	3	N	499	493	0			36
							549	9									
07	4743	X	4415	-0-	-328	-0-	80	1	3969	3	N	332	351	0			17
							1	4	365	9							
08	5053	X	3995	-0-	-1058	-0-	82	1	3443	3	N	427	428	0			16
							470	9									
09	4890	X	1830	-0-	-3060	-0-	38	1	1255	3	N	488	470	0			34
							537	9									
10	5053	X	2391	-0-	-2662	-0-	96	1	1862	3	N	394	411	0			17
							433	9									
11	4260	X	3916	-0-	-344	-0-	120	1	3165	3	N	564	553	0			28
							11	4	620	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 43,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,818

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	86	1	2017	3	Y	205	205	0			18
							1	4	226	9							
02	2828	X	1738	-0-	-1090	-0-	85	1	1489	3	Y	146	142	0			22
							3	4	161	9							
03	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	125	1	2326	3	Y	231	235	0			18
							2	4	254	9							
04	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	128	1	2290	3	Y	224	217	0			25
							246	9									
05	2697	X	934	-0-	-1763	-0-	46	1	825	3	Y	56	69	0			12
							1	4	62	9							
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	278	1	2086	3	Y	160	146	0			26
							176	9									
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	299	1	2318	3	Y	166	163	0			29
							1	4	183	9							
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	310	1	2247	3	Y	184	183	0			30
							202	9									
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	290	1	2007	3	Y	234	226	0			38
							257	9									
10	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	310	1	2138	3	Y	212	224	0			26
							233	9									
11	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	293	1	2109	3	Y	183	169	0			40
							1	4	201	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 26,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	57	1	5695	3	Y	442	435	0			29
							1	4	486	9							
02	5292	X	5280	-0-	-12	-0-	78	1	4817	3	Y	344	349	0			24
							7	4	378	9							
03	5859	X	4154	-0-	-1705	-0-	59	1	3644	3	Y	408	412	0			20
							2	4	449	9							
04	5670	X	4076	-0-	-1594	-0-	112	1	3531	3	Y	393	391	0			22
							1	4	432	9							
05	5859	X	3588	-0-	-2271	-0-	91	1	3104	3	Y	357	362	0			17
							393	9									
06	5670	X	3390	-0-	-2280	-0-	86	1	2924	3	Y	345	346	0			16
							380	9									
07	5611	X	2661	-0-	-2950	-0-	78	1	2259	3	Y	292	291	0			17
							3	4	321	9							
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	138	1	4096	3	Y	313	315	0			15
							1	4	344	9							
09	4080	X	3731	-0-	-349	-0-	107	1	3212	3	Y	374	375	0			14
							1	4	411	9							
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	120	1	3207	3	Y	368	369	0			13
							1	4	405	9							
*11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	181	1	4786	3	Y	360	356	0			17
							3	4	396	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 46,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,996

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2398	-0-	-1818	-0-	92	1	2031	3	Y	245	244	0			10
							5	4	270	9							
02	3808	X	2328	-0-	-1480	-0-	81	1	1998	3	Y	209	212	0			7
							19	4	230	9							
03	4216	X	2932	-0-	-1284	-0-	96	1	2542	3	Y	265	265	0			7
							2	4	292	9							
04	3630	X	2962	-0-	-668	-0-	103	1	2557	3	Y	271	271	0			7
							4	4	298	9							
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	106	1	2699	3	Y	270	270	0			7
							3	4	297	9							
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	104	1	2653	3	Y	262	262	0			7
							2	4	288	9							
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	96	1	2798	3	Y	302	302	0			7
							12	4	332	9							
08	3100	N	3379	-0-	279	279	122	1	2932	3	Y	294	296	0			5
							2	4	323	9							
09	3227	X	2948	-0-	-279	-0-	127	1	2502	3	Y	288	284	0			9
							2	4	317	9							
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	172	1	2430	3	Y	305	307	0			7
							2	4	336	9							
*11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	139	1	2421	3	Y	299	300	0			6
							5	4	329	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 32,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1267	-0-	-376	-0-	44	1	993	3	Y	206	206	0			16
							3	4	227	9							
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	82	1	2009	3	Y	602	601	0			17
							19	4	662	9							
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	61	1	1615	3	Y	260	263	0			14
							1	4	286	9							
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1001	3	Y	184	185	0			13
							2	4	202	9							
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	3	Y	221	221	0			13
							1	4	243	9							
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1489	3	Y	178	178	0			13
							1	4	196	9							
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	3	Y	121	121	0			13
							5	4	133	9							
08	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	50	1	1202	3	Y	181	183	0			11
							1	4	199	9							
09	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	46	1	916	3	Y	209	206	0			14
							1	4	230	9							
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	87	1	1225	3	Y	334	335	0			13
							1	4	367	9							
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2660	-0-	-533	-0-	133	1	1912	3	N	559	563	0			23
							615	9									
02	2884	X	2299	-0-	-585	-0-	114	1	1814	3	N	337	337	0			23
							371	9									
03	3193	X	2683	-0-	-510	-0-	249	1	2054	3	N	345	350	0			18
							380	9									
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	201	1	2467	3	N	405	401	0			22
							446	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	246	1	2897	3	N	386	386	0			22
							425	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	252	1	2855	3	N	400	403	0			19
							1	4	440	9							
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	210	1	2696	3	N	356	357	0			18
							2	4	392	9							
08	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	217	1	2531	3	N	380	379	0			19
							1	4	418	9							
09	3090	X	2606	-0-	-484	-0-	187	1	2030	3	N	353	353	0			19
							1	4	388	9							
10	3193	X	2394	-0-	-799	-0-	158	1	1841	3	N	359	357	0			21
							395	9									
11	3090	X	1962	-0-	-1128	-0-	123	1	1436	3	N	365	363	0			23
							1	4	402	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 31,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3191	-0-	-1211		-0-	143	1	2063	3	N	895	912	0			42
								985	9									
02	3976	X	1691	-0-	-2285		-0-	73	1	1155	3	N	421	425	0			38
								463	9									
03	4402	X	3264	-0-	-1138		-0-	247	1	2032	3	N	895	896	0			37
								985	9									
04	4230	X	4151	-0-	-79		-0-	237	1	2903	3	N	919	912	0			44
								1011	9									
05	4579	X	4579	-0-	-0-		-0-	287	1	3387	3	N	823	825	0			42
								905	9									
06	4342	X	4342	-0-	-0-		-0-	287	1	3261	3	N	720	728	0			34
								2	4	792	9							
07	4499	X	4499	-0-	-0-		-0-	267	1	3435	3	N	722	721	0			35
								3	4	794	9							
08	4402	X	3942	-0-	-460		-0-	244	1	2864	3	N	756	754	0			37
								2	4	832	9							
09	4260	X	3281	-0-	-979		-0-	214	1	2333	3	N	665	665	0			37
								2	4	732	9							
10	4402	X	3098	-0-	-1304		-0-	179	1	2095	3	N	749	743	0			43
								824	9									
11	4260	X	2517	-0-	-1743		-0-	137	1	1597	3	N	711	708	0			46
								1	4	782	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402		-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 38,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,276

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2670	-0-	-554		-0-	142	1	2054	3	N	431	441	0			17
								474	9									
02	2912	X	2496	-0-	-416		-0-	122	1	1939	3	N	395	392	0			20
								435	9									
03	3224	X	2517	-0-	-707		-0-	234	1	1923	3	N	327	335	0			12
								360	9									
04	3120	X	2392	-0-	-728		-0-	156	1	1913	3	N	294	293	0			13
								323	9									
05	3224	X	3008	-0-	-216		-0-	214	1	2530	3	N	240	241	0			12
								264	9									
06	2708	X	2708	-0-	-0-		-0-	195	1	2215	3	N	270	273	0			9
								1	4	297	9							
07	2759	X	2698	-0-	-61		-0-	168	1	2165	3	N	330	329	0			10
								2	4	363	9							
08	3007	X	2483	-0-	-524		-0-	172	1	2011	3	N	272	272	0			10
								1	4	299	9							
09	2910	X	2106	-0-	-804		-0-	151	1	1646	3	N	280	279	0			11
								1	4	308	9							
10	3007	X	2611	-0-	-396		-0-	166	1	1938	3	N	461	455	0			17
								507	9									
11	2700	X	1754	-0-	-946		-0-	116	1	1339	3	N	272	275	0			14
								299	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697		-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 27,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,572

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	231	1	6357	3	Y	704	699	0			23
							1	4	774	9							
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	171	1	5904	3	Y	513	512	0			24
							8	4	564	9							
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	264	1	6772	3	Y	584	588	0			20
							7	4	642	9							
04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	191	1	6139	3	Y	527	527	0			20
							7	4	580	9							
05	6944	X	3005	-0-	-3939	-0-	92	1	2640	3	Y	245	253	0			12
							3	4	270	9							
06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	257	1	6514	3	Y	561	551	0			22
							1	4	617	9							
07	7688	X	6946	-0-	-742	-0-	241	1	5802	3	Y	787	780	0			29
							37	4	866	9							
08	7688	X	5364	-0-	-2324	-0-	202	1	4277	3	Y	802	798	0			33
							3	4	882	9							
09	7380	X	5972	-0-	-1408	-0-	252	1	5139	3	Y	527	539	0			21
							1	4	580	9							
10	7626	X	6897	-0-	-729	-0-	276	1	6030	3	Y	531	534	0			18
							7	4	584	9							
11	7380	X	6173	-0-	-1207	-0-	274	1	5291	3	Y	546	537	0			27
							7	4	601	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 70,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,327

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	171	1	4712	3	Y	353	351	0			16
							1	4	388	9							
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	177	1	6115	3	Y	401	394	0			23
							8	4	441	9							
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	277	1	7114	3	Y	324	331	0			16
							7	4	356	9							
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	186	1	5968	3	Y	307	307	0			16
							7	4	338	9							
05	7285	X	6392	-0-	-893	-0-	204	1	5824	3	Y	326	324	0			18
							5	4	359	9							
06	7050	X	2944	-0-	-4106	-0-	109	1	2749	3	Y	78	87	0			9
							86	9									
07	6789	X	3595	-0-	-3194	-0-	129	1	3107	3	Y	308	301	0			16
							20	4	339	9							
08	6789	X	3558	-0-	-3231	-0-	153	1	3232	3	Y	155	160	0			11
							2	4	171	9							
09	6510	X	2739	-0-	-3771	-0-	123	1	2504	3	Y	102	104	0			9
							112	9									
10	6386	X	2795	-0-	-3591	-0-	119	1	2586	3	Y	79	80	0			8
							3	4	87	9							
11	3480	X	2623	-0-	-857	-0-	125	1	2416	3	Y	72	71	0			9
							3	4	79	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 50,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,505

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	148	1	4093	3	Y	269	267	0			3
							1	4	296	9							
02	3976	X	2693	-0-	-1283	-0-	71	1	2458	3	Y	146	148	0			1
							3	4	161	9							
03	4340	X	1789	-0-	-2551	-0-	62	1	1598	3	Y	115	116	0			-0-
							2	4	127	9							
04	4260	X	3641	-0-	-619	-0-	102	1	3265	3	Y	245	241	0			4
							4	4	270	9							
05	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	131	1	3762	3	Y	281	278	0			7
							4	4	309	9							
06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	276	1	7001	3	Y	409	405	0			11
							1	4	450	9							
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	317	1	7630	3	Y	405	406	0			10
							48	4	446	9							
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	303	1	6423	3	Y	310	311	0			9
							4	4	341	9							
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	247	1	5045	3	Y	101	109	0			1
							1	4	111	9							
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	174	1	3813	3	Y	58	59	0			-0-
							5	4	64	9							
*11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	184	1	3550	3	Y	78	76	0			2
							5	4	86	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 53,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,417

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	65	-0-	-2756	-0-	2	1	51	3	Y	11	14	0			3
							12	9									
02	2548	X	1243	-0-	-1305	-0-	28	1	958	3	Y	233	223	0			13
							1	4	256	9							
03	2077	X	1055	-0-	-1022	-0-	34	1	866	3	Y	140	145	0			8
							1	4	154	9							
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	111	1	3567	3	Y	362	354	0			16
							4	4	398	9							
05	3100	N	4485	-0-	1385	1385	135	1	3883	3	Y	421	416	0			21
							4	4	463	9							
06	3000	N	4188	-0-	1188	2573	140	1	3536	3	Y	465	464	0			22
							512	9									
07	7212	X	4639	-0-	-2573	-0-	156	1	3765	3	Y	631	626	0			27
							24	4	694	9							
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	185	1	3934	3	Y	637	633	0			31
							3	4	701	9							
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	173	1	3508	3	Y	410	420	0			21
							451	9									
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	155	1	3388	3	Y	376	380	0			17
							4	4	414	9							
*11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	183	1	3542	3	Y	334	329	0			22
							5	4	367	9							
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 36,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,020

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	88	1	1938	3	Y	319	318	0			14
							5	4	351	9							
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	110	1	2722	3	Y	394	396	0			12
							26	4	433	9							
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	117	1	3086	3	Y	562	560	0			14
							2	4	618	9							
04	2520	X	2486	-0-	-34	-0-	82	1	2034	3	Y	334	336	0			12
							3	4	367	9							
05	2604	X	2407	-0-	-197	-0-	79	1	1998	3	Y	298	299	0			11
							2	4	328	9							
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	87	1	2224	3	Y	356	355	0			12
							2	4	392	9							
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	72	1	2110	3	Y	186	187	0			11
							9	4	205	9							
08	2387	X	1844	-0-	-543	-0-	70	1	1672	3	Y	92	94	0			9
							1	4	101	9							
09	2310	X	1788	-0-	-522	-0-	77	1	1524	3	Y	169	167	0			11
							1	4	186	9							
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	142	1	2009	3	Y	277	278	0			10
							2	4	305	9							
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	166	1	2914	3	Y	425	423	0			12
							7	4	468	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 29,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4983	-0-	-1000	-0-	367	1	3741	3	Y	795	795	0			21
							875	9									
02	5404	X	3354	-0-	-2050	-0-	214	1	2596	3	Y	494	495	0			20
							1	4	543	9							
03	5983	X	5280	-0-	-703	-0-	445	1	3885	3	Y	864	863	0			21
							950	9									
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	521	1	4922	3	Y	1062	1054	0			29
							1168	9									
05	5983	X	4730	-0-	-1253	-0-	317	1	3625	3	Y	706	696	0			39
							11	4	777	9							
06	5100	X	4640	-0-	-460	-0-	371	1	3513	3	Y	674	692	0			21
							15	4	741	9							
07	5177	X	4175	-0-	-1002	-0-	274	1	3293	3	Y	552	547	0			26
							1	4	607	9							
08	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	208	1	3700	3	Y	735	738	0			23
							2	4	809	9							
09	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	187	1	3549	3	Y	768	774	0			17
							3	4	845	9							
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	366	1	3779	3	Y	783	780	0			20
							2	4	861	9							
11	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	417	1	3319	3	Y	722	723	0			19
							32	4	794	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 52,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

01	4991	X	2433	-0-	-2558	-0-	171	1	1744	3	Y	471	470	0			20
							518	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	337	1	4090	3	Y	930	926	0			24
							1	4	1023	9							
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	402	1	3515	3	Y	946	948	0			22
							1041	9									
04	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	288	1	2722	3	Y	717	714	0			25
							789	9									
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	294	1	3368	3	Y	830	816	0			39
							10	4	913	9							
06	4830	X	4750	-0-	-80	-0-	360	1	3419	3	Y	869	885	0			23
							15	4	956	9							
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	275	1	3301	3	Y	875	866	0			32
							1	4	963	9							
08	4495	X	3895	-0-	-600	-0-	158	1	2822	3	Y	830	835	0			27
							2	4	913	9							
09	4350	X	4058	-0-	-292	-0-	154	1	2927	3	Y	886	892	0			21
							2	4	975	9							
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	333	1	3441	3	Y	1027	1023	0			25
							2	4	1130	9							
*11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	411	1	3266	3	Y	1030	1029	0			26
							31	4	1133	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 48,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,411

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	328	1	3350	3	Y	713	712	0			16
							784	9									
02	3976	X	3865	-0-	-111	-0-	245	1	2972	3	Y	588	587	0			17
							1	4	647	9							
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	401	1	3507	3	Y	775	775	0			17
							853	9									
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	343	1	3244	3	Y	707	703	0			21
							778	9									
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	318	1	3643	3	Y	702	690	0			33
							11	4	772	9							
06	4260	X	3577	-0-	-683	-0-	280	1	2648	3	Y	580	596	0			17
							11	4	638	9							
07	4650	X	3620	-0-	-1030	-0-	231	1	2774	3	Y	558	553	0			22
							1	4	614	9							
08	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	177	1	3153	3	Y	643	646	0			19
							2	4	707	9							
09	4500	X	3815	-0-	-685	-0-	155	1	2936	3	Y	656	662	0			13
							2	4	722	9							
10	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	309	1	3190	3	Y	726	723	0			16
							2	4	799	9							
11	3900	X	3349	-0-	-551	-0-	303	1	2410	3	Y	557	558	0			15
							23	4	613	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 44,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,205

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9332	-0-	-1146	-0-	528	1	7621	3	N	1075	1083	0			38
							1183	9									
02	9464	X	5193	-0-	-4271	-0-	282	1	4468	3	N	403	410	0			31
							443	9									
03	10478	X	5092	-0-	-5386	-0-	512	1	4214	3	N	333	344	0			20
							366	9									
04	9750	X	3769	-0-	-5981	-0-	269	1	3301	3	N	181	182	0			19
							199	9									
05	9331	X	2299	-0-	-7032	-0-	161	1	1898	3	N	218	218	0			19
							240	9									
06	9030	X	2020	-0-	-7010	-0-	140	1	1592	3	N	261	264	0			16
							1	4	287	9							
07	5735	X	2112	-0-	-3623	-0-	122	1	1583	3	N	368	365	0			19
							2	4	405	9							
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	550	1	6424	3	N	1103	1087	0			35
							3	4	1213	9							
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	336	1	3657	3	N	572	581	0			26
							3	4	629	9							
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	354	1	4148	3	N	819	810	0			35
							1	4	901	9							
11	7920	X	1974	-0-	-5946	-0-	133	1	1544	3	N	269	281	0			23
							1	4	296	9							
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 50,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,602

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5737	-0-	-370	-0-	185	1	5108	3	Y	403	400	0			9
							1	4	443	9							
02	5516	X	577	-0-	-4939	-0-	15	1	524	3	Y	34	43	0			-0-
							1	4	37	9							
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
04	5760	X	5	-0-	-5755	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	3114	-0-	-2621	-0-	98	1	2813	3	Y	182	175	0			7
							3	4	200	9							
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	196	1	4975	3	Y	386	379	0			14
							1	4	425	9							
07	T. A.		6912	-0-	6912	6912	246	1	5917	3	Y	647	638	0			23
							37	4	712	9							
08	T. A.		5846	-0-	5846	12758	239	1	5082	3	Y	474	477	0			20
							4	4	521	9							
09	T. A.		5767	-0-	5767	18525	253	1	5169	3	Y	313	320	0			13
							1	4	344	9							
10	24380	X	5855	-0-	-18525	-0-	239	1	5221	3	Y	354	355	0			12
							6	4	389	9							
*11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	270	1	5205	3	Y	362	356	0			18
							7	4	398	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 45,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	50	1	715	3	N	169	183	0			24
							186	9									
02	3556	X	699	-0-	-2857	-0-	35	1	550	3	N	104	104	0			24
							114	9									
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	587	1	4831	3	N	1645	1626	0			43
							1810	9									
04	3690	X	2070	-0-	-1620	-0-	103	1	1260	3	N	643	657	0			29
							707	9									
05	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	106	1	1248	3	N	409	415	0			23
							450	9									
06	3810	X	902	-0-	-2908	-0-	59	1	667	3	N	160	170	0			13
							176	9									
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	293	1	3766	3	N	1230	1209	0			34
							3	4	1353	9							
08	3937	X	2943	-0-	-994	-0-	175	1	2049	3	N	653	661	0			26
							1	4	718	9							
09	2070	X	1572	-0-	-498	-0-	97	1	1056	3	N	380	385	0			21
							1	4	418	9							
10	3937	X	1643	-0-	-2294	-0-	92	1	1077	3	N	431	428	0			24
							474	9									
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	207	1	2406	3	N	1477	1445	0			56
							1	4	1625	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 29,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-	7	0				-0-
02	2800	N	4391	-0-	1591	1591	98	1	3354	3		Y	850	814	0				36
							4	4	935	9									
03	3100	N	2631	-0-	-469	1122	77	1	1974	3		Y	525	544	0				17
							2	4	578	9									
04	3000	N	1950	-0-	-1050	72	48	1	1550	3		Y	318	324	0				11
							2	4	350	9									
05	2015	X	1943	-0-	-72	-0-	54	1	1530	3		Y	325	323	0				13
							1	4	358	9									
06	1740	X	1489	-0-	-251	-0-	46	1	1149	3		Y	267	270	0				10
							294	9											
07	1054	X	524	-0-	-530	-0-	15	1	366	3		Y	128	133	0				5
							2	4	141	9									
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	40	1	865	3		Y	174	172	0				7
							1	4	191	9									
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	3		Y	146	148	0				5
							161	9											
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	44	1	949	3		Y	146	147	0				4
							1	4	161	9									
11	1020	N	367	-0-	-653	-0-	16	1	301	3		Y	45	47	0				2
							50	9											
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		41	1	1129	3	Y	352	356	0			15
								387	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		25	1	864	3	Y	182	185	0			12
								1	4	200	9							
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-		20	1	513	3	Y	119	124	0			7
								131	9									
04	1080	N	988	-0-	-92	-0-		22	1	695	3	Y	245	241	0			11
								1	4	270	9							
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		52	1	1487	3	Y	551	538	0			24
								1	4	606	9							
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-		58	1	1464	3	Y	346	354	0			16
								381	9									
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-		62	1	1482	3	Y	399	398	0			17
								9	4	439	9							
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		76	1	1605	3	Y	219	225	0			11
								1	4	241	9							
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		72	1	1465	3	Y	168	171	0			8
								185	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		66	1	1456	3	Y	193	193	0			8
								2	4	212	9							
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		80	1	1549	3	Y	211	207	0			12
								2	4	232	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-		85	1	6021	3	Y	511	508	0			12
								562	9									
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-		91	1	6240	3	Y	423	422	0			13
								465	9									
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-		96	1	6149	3	Y	458	460	0			11
								504	9									
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-		122	1	5976	3	Y	505	509	0			7
								556	9									
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-		127	1	5625	3	Y	476	472	0			11
								524	9									
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-		117	1	5811	3	Y	395	372	0	27	1	7
								435	9									
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-		125	1	5661	3	Y	415	418	0			4
								457	9									
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-		120	1	5443	3	Y	507	504	0			7
								558	9									
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-		118	1	4948	3	Y	442	439	0			10
								486	9									
10	5642	X	5388	-0-	-254	-0-		168	1	4780	3	Y	400	402	0			8
								440	9									
*11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-		204	1	4846	3	Y	548	538	0			18
								603	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 68,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-		75	1	5266	3	Y	402	402	0			11
								442	9									
02	3808	X	3805	-0-	-3	-0-		50	1	3414	3	Y	310	310	0			11
								341	9									
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-		101	1	6466	3	Y	581	576	0			16
								639	9									
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-		121	1	5963	3	Y	530	536	0			10
								583	9									
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-		139	1	6147	3	Y	463	460	0			13
								509	9									
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-		127	1	6292	3	Y	553	516	0	37	1	13
								608	9									
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-		143	1	6466	3	Y	643	646	0			10
								707	9									
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-		121	1	5476	3	Y	575	574	0			11
								633	9									
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-		131	1	5512	3	Y	547	542	0			16
								602	9									
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-		193	1	5498	3	Y	563	563	0			16
								619	9									
11	5490	X	4571	-0-	-919	-0-		167	1	3971	3	Y	394	395	0			15
								433	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 67,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,561

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3979	-0-	-485	-0-		31	1	3802	3	Y	133	127	0			35
								146	9									
02	3920	X	3786	-0-	-134	-0-		43	1	3589	3	Y	140	132	0			43
								154	9									
03	4340	X	3696	-0-	-644	-0-		33	1	3574	3	Y	80	94	0			29
								1	4	88	9							
04	3840	X	3774	-0-	-66	-0-		29	1	3633	3	Y	100	91	0			38
								2	4	110	9							
05	4185	X	3732	-0-	-453	-0-		27	1	3520	3	Y	163	158	0			43
								6	4	179	9							
06	4050	X	3327	-0-	-723	-0-		22	1	3205	3	Y	80	98	0			25
								12	4	88	9							
07	3720	X	2622	-0-	-1098	-0-		18	1	2526	3	Y	70	59	0			36
								1	4	77	9							
08	3720	X	3132	-0-	-588	-0-		23	1	3037	3	Y	65	79	0			22
								72	9									
09	3600	X	2052	-0-	-1548	-0-		20	1	1997	3	Y	32	34	0			20
								35	9									
10	3720	X	3260	-0-	-460	-0-		86	1	3084	3	Y	82	80	0			22
								90	9									
11	3330	X	2489	-0-	-841	-0-		86	1	2324	3	Y	72	63	0			31
								79	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 35,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	84	1	10303	3	Y	332	322	0			98
							365	9									
02	10024	X	9804	-0-	-220	-0-	109	1	9302	3	Y	356	337	0			117
							1	4	392	9							
03	11098	X	10317	-0-	-781	-0-	92	1	9966	3	Y	233	268	0			82
							3	4	256	9							
04	10740	X	9466	-0-	-1274	-0-	72	1	9061	3	Y	297	267	0			112
							6	4	327	9							
05	10850	X	3194	-0-	-7656	-0-	23	1	3135	3	Y	27	74	0			65
							6	4	30	9							
06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	87	1	12077	3	Y	257	255	0			67
							43	4	283	9							
07	9765	X	9117	-0-	-648	-0-	61	1	8802	3	Y	227	186	0			108
							4	4	250	9							
08	9765	X	9123	-0-	-642	-0-	67	1	8761	3	Y	268	306	0			70
							295	9									
09	9450	X	8837	-0-	-613	-0-	83	1	8457	3	Y	270	255	0			85
							297	9									
10	9765	X	8898	-0-	-867	-0-	234	1	8374	3	Y	264	276	0			73
							290	9									
*11	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	340	1	9164	3	Y	350	294	0			129
							385	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 101,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,881

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	117	1	14435	3	Y	246	237	0			66
							1	4	271	9							
02	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	147	1	12441	3	Y	223	215	0			74
							1	4	245	9							
03	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	129	1	13904	3	Y	160	181	0			53
							4	4	176	9							
04	13620	X	12302	-0-	-1318	-0-	95	1	12005	3	Y	176	160	0			69
							8	4	194	9							
05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	104	1	14244	3	Y	295	286	0			78
							27	4	325	9							
06	13620	X	13248	-0-	-372	-0-	92	1	12953	3	Y	142	176	0			44
							47	4	156	9							
07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	94	1	13606	3	Y	175	142	0			77
							7	4	193	9							
08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	103	1	13377	3	Y	162	193	0			46
							178	9									
09	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	137	1	13915	3	Y	183	172	0			57
							201	9									
10	13485	X	13029	-0-	-456	-0-	349	1	12500	3	Y	163	172	0			48
							1	4	179	9							
*11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	502	1	13556	3	Y	181	156	0			73
							199	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 151,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10816	-0-	-1801	-0-	78	1	10351	3	Y	348	355	0			28
							4	4	383	9							
02	11396	X	10166	-0-	-1230	-0-	84	1	9607	3	Y	396	342	0			82
							39	4	436	9							
03	11966	X	10345	-0-	-1621	-0-	70	1	9964	3	Y	280	318	0			44
							3	4	308	9							
04	11520	X	9964	-0-	-1556	-0-	61	1	9621	3	Y	253	257	0			40
							4	4	278	9							
05	11377	X	9926	-0-	-1451	-0-	59	1	9598	3	Y	244	254	0			30
							1	4	268	9							
06	10890	X	9415	-0-	-1475	-0-	53	1	9096	3	Y	227	220	0			37
							16	4	250	9							
07	11253	X	9582	-0-	-1671	-0-	49	1	9220	3	Y	284	267	0			54
							1	4	312	9							
08	10354	X	9654	-0-	-700	-0-	52	1	9357	3	Y	223	212	0			65
							245	9									
09	9960	X	9052	-0-	-908	-0-	68	1	8755	3	Y	207	243	0			29
							1	4	228	9							
10	9920	X	8998	-0-	-922	-0-	70	1	8665	3	Y	235	225	0			39
							4	4	259	9							
11	9420	X	8332	-0-	-1088	-0-	73	1	7932	3	Y	228	232	0			35
							76	4	251	9							
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 106,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	308	1	6839	3	Y	538	535	0			25
							18	4	592	9							
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	288	1	7102	3	Y	447	454	0			18
							68	4	492	9							
03	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	237	1	6290	3	Y	430	431	0			17
							5	4	473	9							
04	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	249	1	6198	3	Y	449	448	0			18
							10	4	494	9							
05	7688	X	6878	-0-	-810	-0-	241	1	6134	3	Y	452	452	0			18
							6	4	497	9							
06	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	250	1	6381	3	Y	455	455	0			18
							5	4	501	9							
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	210	1	6160	3	Y	410	410	0			18
							27	4	451	9							
08	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	246	1	5890	3	Y	381	385	0			14
							4	4	419	9							
09	6480	X	6036	-0-	-444	-0-	271	1	5319	3	Y	403	397	0			20
							3	4	443	9							
10	6696	X	6345	-0-	-351	-0-	389	1	5491	3	Y	419	422	0			17
							4	4	461	9							
11	6480	X	5822	-0-	-658	-0-	291	1	5087	3	Y	394	395	0			16
							11	4	433	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 75,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,778

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4488	-0-	1388	1388	179	1	3967	3	Y	302	303	0			21
							10	4	332	9							
02	2800	N	4032	-0-	1232	2620	144	1	3564	3	Y	264	270	0			15
							34	4	290	9							
03	3100	N	5304	-0-	2204	4824	178	1	4747	3	Y	341	341	0			15
							4	4	375	9							
04	10759	X	5935	-0-	-4824	-0-	211	1	5284	3	Y	392	390	0			17
							9	4	431	9							
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	151	1	3832	3	Y	381	381	0			17
							4	4	419	9							
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	278	1	7077	3	Y	555	553	0			19
							5	4	611	9							
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	248	1	7246	3	Y	474	475	0			18
							31	4	521	9							
08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	257	1	6141	3	Y	555	557	0			16
							4	4	611	9							
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	284	1	5577	3	Y	443	437	0			22
							3	4	487	9							
10	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	361	1	5094	3	Y	357	361	0			18
							4	4	393	9							
*11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	273	1	4774	3	Y	309	310	0			17
							11	4	340	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 64,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,373

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	131	1	1895	3	Y	440	450	0			15
							484	9									
02	2996	X	2245	-0-	-751	-0-	105	1	1670	3	Y	427	423	0			19
							470	9									
03	3317	X	2414	-0-	-903	-0-	215	1	1767	3	Y	393	400	0			12
							432	9									
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	153	1	1880	3	Y	446	442	0			16
							491	9									
05	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	206	1	2425	3	Y	558	556	0			18
							614	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	194	1	2198	3	Y	327	335	0			10
							1	4	360	9							
07	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	157	1	2021	3	Y	358	357	0			11
							2	4	394	9							
08	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	170	1	1992	3	Y	369	368	0			12
							1	4	406	9							
09	3150	X	2306	-0-	-844	-0-	163	1	1775	3	Y	334	334	0			12
							1	4	367	9							
10	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	143	1	1673	3	Y	374	372	0			14
							411	9									
11	2760	X	1872	-0-	-888	-0-	114	1	1327	3	Y	391	389	0			16
							1	4	430	9							
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 27,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,417

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	23	1	1650	3	Y	167	168	0			3
							184	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	13	1	874	3	Y	87	88	0			2
							96	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	26	1	1675	3	Y	162	161	0			3
							178	9									
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2023	3	Y	220	221	0			2
							242	9									
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	Y	241	238	0			5
							265	9									
06	3000	N	4184	-0-	1184	1184	76	1	3758	3	Y	318	295	0	21	1	7
							350	9									
07	3100	N	3055	-0-	-45	1139	60	1	2716	3	Y	254	257	0			4
							279	9									
08	3100	N	2490	-0-	-610	529	47	1	2133	3	Y	282	281	0			5
							310	9									
09	2930	X	2401	-0-	-529	-0-	49	1	2069	3	Y	257	254	0			8
							283	9									
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	65	1	1860	3	Y	231	232	0			7
							254	9									
*11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	3	Y	247	244	0			10
							272	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 26,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7252	-0-	-1056	-0-	57	1	6998	3	Y	179	172	0			48
							197	9									
02	7532	X	6555	-0-	-977	-0-	75	1	6312	3	Y	153	148	0			53
							168	9									
03	8339	X	7604	-0-	-735	-0-	68	1	7394	3	Y	127	140	0			40
							2	4	140	9							
04	7710	X	7323	-0-	-387	-0-	57	1	7090	3	Y	156	140	0			56
							4	4	172	9							
05	7967	X	2014	-0-	-5953	-0-	14	1	1942	3	Y	49	68	0			37
							4	4	54	9							
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
07	7285	X	6	-0-	-7279	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
09	7050	X	2655	-0-	-4395	-0-	25	1	2554	3	Y	69	58	0			11
							76	9									
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	210	1	7495	3	Y	150	142	0			19
							165	9									
*11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	43	1	1164	3	Y	10	22	0			7
							11	9									
12	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 42,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	51	1	6300	3	Y	206	200	0			53
							227	9									
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	64	1	5354	3	Y	160	157	0			56
							176	9									
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	50	1	5380	3	Y	128	144	0			40
							1	4	141	9							
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	51	1	6325	3	Y	185	163	0			62
							4	4	204	9							
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	46	1	6359	3	Y	296	287	0			71
							13	4	326	9							
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	44	1	6115	3	Y	156	189	0			38
							22	4	172	9							
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	48	1	6919	3	Y	177	144	0			71
							3	4	195	9							
08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	53	1	6921	3	Y	172	203	0			40
							189	9									
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	59	1	5995	3	Y	137	134	0			43
							151	9									
10	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	128	1	4591	3	Y	126	134	0			35
							139	9									
*11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	229	1	6178	3	Y	205	169	0			71
							226	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 69,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	177	1	7370	3	Y	426	444	0			31
							2	4	469	9							
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	159	1	6631	3	Y	320	319	0			32
							145	4	352	9							
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	179	1	5588	3	Y	288	297	0			23
							4	4	317	9							
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	153	1	5073	3	Y	300	302	0			21
							1	4	330	9							
05	5177	X	4147	-0-	-1030	-0-	107	1	3689	3	Y	318	305	0			34
							1	4	350	9							
06	5010	X	4339	-0-	-671	-0-	98	1	3870	3	Y	336	342	0			28
							1	4	370	9							
07	7905	X	4047	-0-	-3858	-0-	108	1	3545	3	Y	345	349	0			24
							14	4	380	9							
08	6076	X	4668	-0-	-1408	-0-	149	1	4105	3	Y	376	372	0			28
							414	9									
09	5550	X	4450	-0-	-1100	-0-	115	1	3975	3	Y	327	331	0			24
							360	9									
10	4495	X	2357	-0-	-2138	-0-	31	1	2130	3	Y	178	191	0			11
							196	9									
11	4530	X	1846	-0-	-2684	-0-	19	1	1659	3	Y	153	152	0			12
							168	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 52,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-		240	1	5326	3	Y	510	507	0			19
								14	4	561	9							
02	4284	X	4148	-0-	-136	-0-		147	1	3641	3	Y	295	302	0			12
								35	4	325	9							
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-		177	1	4718	3	Y	409	409	0			12
								4	4	450	9							
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-		176	1	4378	3	Y	345	345	0			12
								7	4	380	9							
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-		182	1	4617	3	Y	409	409	0			12
								4	4	450	9							
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-		175	1	4440	3	Y	359	358	0			13
								3	4	395	9							
07	5115	X	2949	-0-	-2166	-0-		82	1	2432	3	Y	385	385	0			13
								11	4	424	9							
08	5115	X	4135	-0-	-980	-0-		148	1	3536	3	Y	408	411	0			10
								2	4	449	9							
09	4950	X	4288	-0-	-662	-0-		193	1	3786	3	Y	279	275	0			14
								2	4	307	9							
10	5115	X	4417	-0-	-698	-0-		265	1	3744	3	Y	368	370	0			12
								3	4	405	9							
11	4950	X	4286	-0-	-664	-0-		208	1	3630	3	Y	400	400	0			12
								8	4	440	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 50,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,167

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4638	-0-	-136	-0-		176	1	3896	3	N	505	504	0			20
								10	4	556	9							
02	4424	X	4183	-0-	-241	-0-		144	1	3558	3	N	406	413	0			13
								34	4	447	9							
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-		157	1	4152	3	N	577	576	0			14
								3	4	635	9							
04	4740	X	3245	-0-	-1495	-0-		109	1	2739	3	N	356	359	0			11
								5	4	392	9							
05	4898	X	4229	-0-	-669	-0-		140	1	3552	3	N	485	485	0			11
								3	4	534	9							
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-		166	1	4230	3	N	453	453	0			11
								3	4	498	9							
07	4898	X	4179	-0-	-719	-0-		124	1	3643	3	N	360	361	0			10
								16	4	396	9							
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-		174	1	4166	3	N	626	628	0			8
								3	4	689	9							
09	4740	X	3891	-0-	-849	-0-		164	1	3229	3	N	451	446	0			13
								2	4	496	9							
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-		337	1	4764	3	N	467	471	0			9
								4	4	514	9							
11	4740	X	1687	-0-	-3053	-0-		78	1	1354	3	N	229	231	0			7
								3	4	252	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 46,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,915

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	25	1	1022	3	Y	98	114	0			7
							108	9									
02	3136	X	2232	-0-	-904	-0-	47	1	1951	3	Y	174	165	0			16
							43	4	191	9							
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	96	1	2989	3	Y	277	271	0			22
							2	4	305	9							
04	1980	X	1949	-0-	-31	-0-	52	1	1728	3	Y	154	164	0			12
							169	9									
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	76	1	2605	3	Y	142	139	0			15
							156	9									
06	3270	X	1709	-0-	-1561	-0-	40	1	1577	3	Y	84	92	0			7
							92	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	78	1	2559	3	Y	141	139	0			9
							10	4	155	9							
08	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	79	1	2183	3	Y	136	135	0			10
							150	9									
09	2610	X	350	-0-	-2260	-0-	8	1	295	3	Y	43	51	0			2
							47	9									
10	2697	X	102	-0-	-2595	-0-	1	1	86	3	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
11	2610	X	1	-0-	-2609	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	103	1	8356	3	Y	782	782	0			50
							860	9									
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	574	564	0			60
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	171	1	8605	3	Y	780	801	0			39
							858	9									
04	8280	X	7747	-0-	-533	-0-	717	1	6397	3	Y	575	576	0			38
							633	9									
05	8556	X	8553	-0-	-3	-0-	1084	1	6818	3	Y	592	582	0			48
							651	9									
06	8280	X	6679	-0-	-1601	-0-	697	1	5302	3	Y	618	614	0			52
							680	9									
07	8649	X	7370	-0-	-1279	-0-	936	1	5860	3	Y	522	531	0			43
							574	9									
08	8649	X	7288	-0-	-1361	-0-	821	1	5884	3	Y	530	534	0			39
							583	9									
09	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	1025	1	7320	3	Y	467	471	0			35
							514	9									
10	8556	X	7655	-0-	-901	-0-	855	1	6120	3	Y	618	625	0			28
							680	9									
11	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	731	1	5686	3	Y	435	432	0			31
							479	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 80,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,493

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	803	1	4206	3	N	829	809	0			130
							4	4	912	9							
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	371	1	3616	3	N	724	746	0			108
							35	4	796	9							
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	475	1	3858	3	N	728	760	0			76
							18	4	801	9							
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	531	1	3101	3	N	564	581	0			59
							10	4	620	9							
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	562	1	2931	3	N	621	624	0			56
							6	4	683	9							
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	555	1	2857	3	N	584	586	0			54
							9	4	642	9							
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	508	1	2741	3	N	530	533	0			51
							103	4	583	9							
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	544	1	2906	3	N	435	447	0			39
							2	4	479	9							
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	536	1	2904	3	N	565	554	0			50
							6	4	622	9							
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	563	1	2979	3	N	586	582	0			54
							1	4	645	9							
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	554	1	2819	3	N	596	595	0			55
							17	4	656	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 48,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,762

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	601	1	3147	3	N	378	356	0			53
							3	4	416	9							
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	336	1	3286	3	N	351	357	0			47
							32	4	386	9							
03	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	235	1	1910	3	N	186	216	0			17
							9	4	205	9							
04	3930	X	1810	-0-	-2120	-0-	236	1	1380	3	N	172	176	0			13
							5	4	189	9							
05	4061	X	2153	-0-	-1908	-0-	297	1	1545	3	N	280	273	0			20
							3	4	308	9							
06	3930	X	2156	-0-	-1774	-0-	300	1	1541	3	N	282	280	0			22
							5	4	310	9							
07	4061	X	2023	-0-	-2038	-0-	262	1	1415	3	N	266	266	0			22
							53	4	293	9							
08	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	278	1	1487	3	N	225	230	0			17
							1	4	248	9							
09	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	252	1	1364	3	N	254	252	0			19
							3	4	279	9							
10	2232	X	1854	-0-	-378	-0-	252	1	1327	3	N	250	249	0			20
							275	9									
11	2160	X	1719	-0-	-441	-0-	236	1	1203	3	N	248	248	0			20
							7	4	273	9							
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 26,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,892

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	3121	-0-	-3110	-0-	103	1	2627	3	Y	355	355	0			7
							391	9									
02	5628	X	1897	-0-	-3731	-0-	65	1	1574	3	Y	233	233	0			7
							2	4	256	9							
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	255	1	5274	3	Y	815	814	0			8
							10	4	897	9							
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	181	1	4853	3	Y	554	556	0			6
							4	4	609	9							
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	161	1	4448	3	Y	574	574	0			6
							1	4	631	9							
06	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	185	1	4893	3	Y	639	638	0			7
							3	4	703	9							
07	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	183	1	4592	3	Y	616	612	0			11
							38	4	678	9							
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	210	1	5129	3	Y	647	650	0			8
							1	4	712	9							
09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	197	1	4762	3	Y	642	637	0			13
							2	4	706	9							
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	208	1	5042	3	Y	683	687	0			9
							2	4	751	9							
*11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	206	1	4767	3	Y	625	627	0			7
							1	4	688	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 57,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,383

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	358	1	7949	3	Y	604	594	0			19
							21	4	664	9							
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	206	1	5090	3	Y	337	345	0			11
							49	4	371	9							
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	265	1	7051	3	Y	523	521	0			13
							6	4	575	9							
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	280	1	7004	3	Y	491	491	0			13
							12	4	540	9							
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	278	1	7059	3	Y	460	461	0			12
							7	4	506	9							
06	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	257	1	6550	3	Y	475	474	0			13
							5	4	523	9							
07	8091	X	6839	-0-	-1252	-0-	209	1	6108	3	Y	451	452	0			12
							26	4	496	9							
08	8091	X	6872	-0-	-1219	-0-	254	1	6065	3	Y	499	502	0			9
							4	4	549	9							
09	7830	X	6352	-0-	-1478	-0-	284	1	5569	3	Y	451	445	0			15
							3	4	496	9							
10	7843	X	6265	-0-	-1578	-0-	384	1	5419	3	Y	416	420	0			11
							4	4	458	9							
11	7350	X	5825	-0-	-1525	-0-	293	1	5111	3	Y	373	374	0			10
							11	4	410	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 77,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10002	-0-	-2274		-0-	393	1	8707	3	Y	799	795	0			38
								23	4	879	9							
02	11144	X	6413	-0-	-4731		-0-	227	1	5616	3	Y	469	482	0			25
								54	4	516	9							
03	12400	X	9405	-0-	-2995		-0-	308	1	8197	3	Y	812	810	0			27
								7	4	893	9							
04	12000	X	7735	-0-	-4265		-0-	266	1	6635	3	Y	748	748	0			27
								11	4	823	9							
05	11594	X	8052	-0-	-3542		-0-	266	1	6738	3	Y	947	946	0			28
								6	4	1042	9							
06	9690	X	7493	-0-	-2197		-0-	252	1	6413	3	Y	748	748	0			28
								5	4	823	9							
07	7781	X	6836	-0-	-945		-0-	199	1	5836	3	Y	705	706	0			27
								25	4	776	9							
08	7781	X	7436	-0-	-345		-0-	264	1	6310	3	Y	780	786	0			21
								4	4	858	9							
09	7576	X	7576	-0-	-0-		-0-	324	1	6373	3	Y	795	784	0			32
								4	4	875	9							
10	7781	X	6554	-0-	-1227		-0-	385	1	5438	3	Y	661	669	0			24
								4	4	727	9							
11	7500	X	5827	-0-	-1673		-0-	284	1	4967	3	Y	514	517	0			21
								11	4	565	9							
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440		-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 83,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,978

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8094	X	8094	-0-	-0-		-0-	107	1	7514	3	Y	430	432	0			16
								473	9									
02	7061	X	7061	-0-	-0-		-0-	93	1	6433	3	Y	486	481	0			21
								535	9									
03	12651	X	12651	-0-	-0-		-0-	178	1	11398	3	Y	977	967	0			31
								1075	9									
04	11936	X	11936	-0-	-0-		-0-	222	1	10914	3	Y	727	741	0			17
								800	9									
05	10748	X	10748	-0-	-0-		-0-	221	1	9802	3	Y	659	654	0			22
								725	9									
06	11146	X	11146	-0-	-0-		-0-	211	1	10428	3	Y	461	436	0	30	1	17
								507	9									
07	10941	X	10941	-0-	-0-		-0-	225	1	10169	3	Y	497	500	0			14
								547	9									
08	9586	X	9586	-0-	-0-		-0-	193	1	8746	3	Y	588	585	0			17
								647	9									
09	10006	X	10006	-0-	-0-		-0-	217	1	9134	3	Y	595	589	0			23
								655	9									
10	8928	X	8346	-0-	-582		-0-	266	1	7553	3	Y	479	482	0			20
								527	9									
11	8640	X	6408	-0-	-2232		-0-	232	1	5535	3	Y	583	573	0			30
								641	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928		-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 106,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,482

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4935	-0-	-2567	-0-	167	1	4299	3	Y	425	428	0			12
							1	4	468	9							
02	6776	X	5669	-0-	-1107	-0-	205	1	4913	3	Y	496	493	0			15
							5	4	546	9							
03	7502	X	7310	-0-	-192	-0-	303	1	6277	3	Y	653	657	0			11
							12	4	718	9							
04	7050	X	5408	-0-	-1642	-0-	176	1	4697	3	Y	483	484	0			10
							4	4	531	9							
05	7285	X	7126	-0-	-159	-0-	226	1	6250	3	Y	589	589	0			10
							2	4	648	9							
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	234	1	6202	3	Y	617	617	0			10
							4	4	679	9							
07	7316	X	6681	-0-	-635	-0-	228	1	5750	3	Y	595	591	0			14
							48	4	655	9							
08	7316	X	7256	-0-	-60	-0-	259	1	6332	3	Y	604	607	0			11
							1	4	664	9							
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	270	1	6537	3	Y	642	636	0			17
							2	4	706	9							
10	7347	X	6951	-0-	-396	-0-	249	1	6037	3	Y	603	608	0			12
							2	4	663	9							
*11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	294	1	6820	3	Y	612	613	0			11
							2	4	673	9							
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 73,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,319

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	19	1	1316	3	Y	100	100	0			2
							110	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	20	1	989	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	92	91	0			2
							101	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	57	54	0	3	1	2
							63	9									
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	13	1	573	3	Y	86	86	0			2
							95	9									
08	744	N	472	-0-	-272	-0-	9	1	400	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	23	1	983	3	Y	115	112	0			5
							127	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	36	1	1021	3	Y	117	117	0			5
							129	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	2	5	0			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	275	1	6101	3	Y	441	438	0			19
							16	4	485	9							
02	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	272	1	6706	3	Y	510	515	0			14
							64	4	561	9							
03	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	168	1	4478	3	Y	403	405	0			12
							4	4	443	9							
04	5910	X	2466	-0-	-3444	-0-	85	1	2146	3	Y	210	213	0			9
							4	4	231	9							
05	6107	X	2751	-0-	-3356	-0-	94	1	2393	3	Y	238	238	0			9
							2	4	262	9							
06	5910	X	2697	-0-	-3213	-0-	92	1	2350	3	Y	230	230	0			9
							2	4	253	9							
07	5642	X	4727	-0-	-915	-0-	139	1	4078	3	Y	447	445	0			11
							18	4	492	9							
08	5084	X	4883	-0-	-201	-0-	174	1	4171	3	Y	486	489	0			8
							3	4	535	9							
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	194	1	3816	3	Y	445	439	0			14
							2	4	490	9							
10	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	273	1	3852	3	Y	391	395	0			10
							3	4	430	9							
11	4740	X	4324	-0-	-416	-0-	212	1	3704	3	Y	364	364	0			10
							8	4	400	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 50,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,165

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	87	1	2220	3	Y	263	262	0			5
							289	9									
02	2744	X	2047	-0-	-697	-0-	73	1	1763	3	Y	190	190	0			5
							2	4	209	9							
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	133	1	2736	3	Y	304	305	0			4
							5	4	334	9							
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	122	1	3269	3	Y	364	365	0			3
							3	4	400	9							
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	3	Y	257	257	0			3
							1	4	283	9							
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	94	1	2467	3	Y	264	263	0			4
							1	4	290	9							
07	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	108	1	2700	3	Y	247	246	0			5
							22	4	272	9							
08	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	96	1	2336	3	Y	255	256	0			4
							281	9									
09	3180	X	2850	-0-	-330	-0-	102	1	2476	3	Y	246	244	0			6
							1	4	271	9							
10	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	94	1	2276	3	Y	311	312	0			5
							1	4	342	9							
11	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	89	1	2076	3	Y	267	268	0			4
							1	4	294	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 31,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	2390	-0-	-5112		-0-	53	1	2203	3	Y	121	124	0			10
								1	4	133	9							
02	6776	X	1780	-0-	-4996		-0-	39	1	1615	3	Y	83	83	0			10
								35	4	91	9							
03	7440	X	5205	-0-	-2235		-0-	153	1	4777	3	Y	247	236	0			21
								3	4	272	9							
04	5858	X	5858	-0-	-0-		-0-	163	1	5419	3	Y	250	251	0			20
								1	4	275	9							
05	6685	X	6685	-0-	-0-		-0-	180	1	6203	3	Y	274	262	0			32
								1	4	301	9							
06	6858	X	6858	-0-	-0-		-0-	162	1	6402	3	Y	265	272	0			25
								2	4	292	9							
07	7868	X	7868	-0-	-0-		-0-	221	1	7245	3	Y	339	337	0			27
								29	4	373	9							
08	6611	X	6611	-0-	-0-		-0-	221	1	6121	3	Y	244	248	0			23
								1	4	268	9							
09	6264	X	6264	-0-	-0-		-0-	170	1	5851	3	Y	221	224	0			20
								243	9									
10	7621	X	7621	-0-	-0-		-0-	104	1	7240	3	Y	251	251	0			20
								1	4	276	9							
*11	7126	X	7126	-0-	-0-		-0-	75	1	6765	3	Y	259	253	0			26
								1	4	285	9							
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448		-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 64,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4993	X	4542	-0-	-451		-0-	665	1	3485	3	Y	353	335	0			53
								4	4	388	9							
02	3693	X	3693	-0-	-0-		-0-	312	1	3042	3	Y	282	294	0			41
								29	4	310	9							
03	3193	X	3129	-0-	-64		-0-	315	1	2564	3	Y	216	235	0			22
								12	4	238	9							
04	3437	X	3437	-0-	-0-		-0-	457	1	2667	3	Y	276	272	0			26
								9	4	304	9							
05	3534	X	3273	-0-	-261		-0-	483	1	2518	3	Y	243	247	0			22
								5	4	267	9							
06	3420	X	3332	-0-	-88		-0-	498	1	2560	3	Y	242	242	0			22
								8	4	266	9							
07	3751	X	3095	-0-	-656		-0-	434	1	2349	3	Y	203	206	0			19
								89	4	223	9							
08	3565	X	3146	-0-	-419		-0-	468	1	2493	3	Y	167	171	0			15
								1	4	184	9							
09	3450	X	2991	-0-	-459		-0-	428	1	2320	3	Y	216	212	0			19
								5	4	238	9							
10	3441	X	3221	-0-	-220		-0-	470	1	2485	3	Y	241	238	0			22
								1	4	265	9							
*11	3499	X	3499	-0-	-0-		-0-	523	1	2665	3	Y	268	265	0			25
								16	4	295	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131		-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 37,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	117	1	8242	3	Y	670	663	0			17
							737	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	97	1	6653	3	Y	575	573	0			19
							633	9									
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	124	1	7967	3	Y	696	697	0			18
							766	9									
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	152	1	7483	3	Y	685	692	0			11
							754	9									
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	170	1	7551	3	Y	667	662	0			16
							734	9									
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	154	1	7601	3	Y	570	536	0	37	1	13
							627	9									
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	165	1	7437	3	Y	591	595	0			9
							650	9									
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	153	1	6923	3	Y	655	652	0			12
							721	9									
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	169	1	7081	3	Y	637	630	0			19
							701	9									
10	7347	X	7140	-0-	-207	-0-	222	1	6306	3	Y	556	558	0			17
							612	9									
11	7110	X	6588	-0-	-522	-0-	242	1	5752	3	Y	540	535	0			22
							594	9									
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 88,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,842

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2368	-0-	-3336	-0-	95	1	2107	3	Y	145	147	0			15
							6	4	160	9							
02	5152	X	5017	-0-	-135	-0-	178	1	4401	3	Y	360	363	0			12
							42	4	396	9							
03	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	171	1	4544	3	Y	406	406	0			12
							4	4	447	9							
04	5520	X	5108	-0-	-412	-0-	179	1	4472	3	Y	408	407	0			13
							8	4	449	9							
05	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	187	1	4730	3	Y	463	463	0			13
							4	4	509	9							
06	5370	X	4995	-0-	-375	-0-	174	1	4415	3	Y	366	366	0			13
							3	4	403	9							
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	155	1	4552	3	Y	378	378	0			13
							20	4	416	9							
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	190	1	4549	3	Y	453	455	0			11
							3	4	498	9							
09	4950	X	4836	-0-	-114	-0-	211	1	4149	3	Y	430	424	0			17
							3	4	473	9							
10	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	292	1	4115	3	Y	423	427	0			13
							3	4	465	9							
11	4950	X	4716	-0-	-234	-0-	231	1	4038	3	Y	398	399	0			12
							9	4	438	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 52,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	3153	-0-	-6984	-0-	7 494	1 9	2652	3	Y	449	478	0			25
02	9156	X	8741	-0-	-415	-0-	313 203	1 4	6337 1888	3 9	Y	1716	1653	0			88
03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	940 5	1 4	9401 1629	3 9	Y	1481	1498	0			71
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	306 7	1 4	8120 1561	3 9	Y	1419	1453	0			37
05	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	45 1659	1 9	8665	3	Y	1508	1492	0			53
06	9810	X	8892	-0-	-918	-0-	18 6	1 4	7476 1392	3 9	Y	1265	1273	0			45
07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	13 36	1 4	7337 1563	3 9	Y	1421	1389	0			77
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	7 4	1 4	8447 1759	3 9	Y	1599	1612	0			64
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	6 18	1 4	7803 1599	3 9	Y	1454	1443	0			75
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	2 3	1 4	7558 1482	3 9	Y	1347	1368	0			54
*11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	7248 1239	3 9	Y	1126	1125	0			55
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 99,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,785

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	20 1419	1 9	7154	3	Y	1290	1275	0			60
02	6720	X	5438	-0-	-1282	-0-	199 131	1 4	4054 1054	3 9	Y	958	972	0			46
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	812 5	1 4	8121 1411	3 9	Y	1283	1275	0			54
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	275 6	1 4	7307 1434	3 9	Y	1304	1330	0			28
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	37 1387	1 9	7159	3	Y	1261	1250	0			39
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	19 6	1 4	7700 1267	3 9	Y	1152	1155	0			36
07	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	16 36	1 4	7929 1410	3 9	Y	1282	1253	0			65
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	6 5	1 4	7928 1456	3 9	Y	1324	1340	0			49
09	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	6 20	1 4	8401 1370	3 9	Y	1245	1234	0			60
10	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	2 3	1 4	8049 1318	3 9	Y	1198	1215	0			43
*11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	7606 1189	3 9	Y	1081	1076	0			48
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 97,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	29	1	11126	3	Y	1532	1500	0			73
							1	4	1685	9							
02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	425	1	8630	3	Y	1684	1672	0			85
							277	4	1852	9							
03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	741	1	7424	3	Y	1281	1308	0			58
							5	4	1409	9							
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	289	1	7670	3	Y	1263	1292	0			29
							6	4	1389	9							
05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	42	1	8177	3	Y	1518	1498	0			49
							1670	9									
06	8490	X	8255	-0-	-235	-0-	17	1	7000	3	Y	1120	1133	0			36
							6	4	1232	9							
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	14	1	7770	3	Y	1413	1377	0			72
							37	4	1554	9							
08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	6	1	7148	3	Y	1259	1284	0			47
							3	4	1385	9							
09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	5	1	6652	3	Y	1097	1092	0			52
							16	4	1207	9							
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	6494	3	4	4	Y	1118	1130	0			40
							1230	9									
*11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	3	1	6456	3	Y	1061	1053	0			48
							2	4	1167	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 102,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,346

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	266	1	2711	3	Y	543	543	0			12
							597	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	194	1	2360	3	Y	442	441	0			13
							1	4	486	9							
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	300	1	2618	3	Y	457	458	0			12
							503	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	384	1	3630	3	Y	622	617	0			17
							684	9									
05	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	193	1	2211	3	Y	504	496	0			25
							7	4	554	9							
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	219	1	2073	3	Y	422	434	0			13
							9	4	464	9							
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	252	1	3027	3	Y	622	615	0			20
							1	4	684	9							
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	127	1	2258	3	Y	372	376	0			16
							1	4	409	9							
09	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	98	1	1869	3	Y	298	303	0			11
							2	4	328	9							
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	244	1	2514	3	Y	375	373	0			13
							1	4	413	9							
*11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	276	1	2194	3	Y	361	361	0			13
							21	4	397	9							
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 35,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	354	1	3607	3	Y	407	407	0			9
							448	9									
02	4032	X	3184	-0-	-848	-0-	217	1	2633	3	Y	303	304	0			8
							1	4	333	9							
03	4464	X	3555	-0-	-909	-0-	320	1	2800	3	Y	395	394	0			9
							435	9									
04	4320	X	4190	-0-	-130	-0-	345	1	3260	3	Y	532	528	0			13
							585	9									
05	4464	X	3280	-0-	-1184	-0-	223	1	2559	3	Y	445	438	0			20
							8	4	490	9							
06	4260	X	3094	-0-	-1166	-0-	256	1	2423	3	Y	368	378	0			10
							10	4	405	9							
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	305	1	3671	3	Y	499	494	0			15
							1	4	549	9							
08	3565	X	3087	-0-	-478	-0-	143	1	2562	3	Y	345	348	0			12
							2	4	380	9							
09	3450	X	2632	-0-	-818	-0-	116	1	2204	3	Y	282	286	0			8
							2	4	310	9							
10	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	257	1	2648	3	Y	344	343	0			9
							1	4	378	9							
11	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	279	1	2220	3	Y	285	286	0			8
							21	4	314	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 38,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,205

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	274	1	2799	3	Y	445	444	0			14
							490	9									
02	3024	X	3017	-0-	-7	-0-	200	1	2427	3	Y	354	354	0			14
							1	4	389	9							
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	311	1	2716	3	Y	463	463	0			14
							509	9									
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	333	1	3143	3	Y	327	324	0			17
							360	9									
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	284	1	3248	3	Y	430	422	0			25
							10	4	473	9							
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	357	1	3383	3	Y	394	405	0			14
							14	4	433	9							
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	292	1	3511	3	Y	415	411	0			18
							1	4	457	9							
08	2542	X	1843	-0-	-699	-0-	86	1	1538	3	Y	198	201	0			15
							1	4	218	9							
09	2460	X	1882	-0-	-578	-0-	84	1	1588	3	Y	190	194	0			11
							1	4	209	9							
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	220	1	2272	3	Y	330	328	0			13
							1	4	363	9							
11	2460	X	2401	-0-	-59	-0-	237	1	1884	3	Y	238	239	0			12
							18	4	262	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 35,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2443	-0-	-1215	-0-	187	1	1908	3	N	316	315	0			14
							348	9									
02	2856	X	1144	-0-	-1712	-0-	70	1	853	3	N	201	201	0			14
							221	9									
03	4061	X	1993	-0-	-2068	-0-	162	1	1417	3	N	376	375	0			15
							414	9									
04	3930	X	1943	-0-	-1987	-0-	151	1	1430	3	N	329	327	0			17
							362	9									
05	3472	X	1315	-0-	-2157	-0-	95	1	1089	3	N	116	114	0			19
							3	4	128	9							
06	2370	X	1100	-0-	-1270	-0-	93	1	881	3	N	111	118	0			12
							4	4	122	9							
07	2015	X	1484	-0-	-531	-0-	99	1	1183	3	N	184	182	0			14
							202	9									
08	2015	X	1215	-0-	-800	-0-	53	1	943	3	N	198	200	0			12
							1	4	218	9							
09	1950	X	1641	-0-	-309	-0-	67	1	1277	3	N	269	271	0			10
							1	4	296	9							
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	206	1	2121	3	N	349	348	0			11
							1	4	384	9							
*11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	249	1	1986	3	N	294	294	0			11
							19	4	323	9							
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 19,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	395	1	4028	3	Y	472	472	0			12
							519	9									
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	301	1	3653	3	Y	386	386	0			12
							1	4	425	9							
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	474	1	4143	3	Y	550	550	0			12
							605	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	413	1	3898	3	Y	543	540	0			15
							597	9									
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	268	1	3074	3	Y	396	390	0			21
							10	4	436	9							
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	365	1	3460	3	Y	498	507	0			12
							15	4	548	9							
07	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	273	1	3289	3	Y	407	403	0			16
							1	4	448	9							
08	4340	X	2544	-0-	-1796	-0-	122	1	2158	3	Y	239	241	0			14
							1	4	263	9							
09	4200	X	1878	-0-	-2322	-0-	85	1	1607	3	Y	168	172	0			10
							1	4	185	9							
10	4340	X	3050	-0-	-1290	-0-	243	1	2501	3	Y	277	276	0			11
							1	4	305	9							
11	4200	X	2566	-0-	-1634	-0-	255	1	2029	3	Y	239	240	0			10
							19	4	263	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 41,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	207	1	1084	3	Y	269	278	0			41
							1	4	296	9							
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	110	1	1067	3	Y	253	260	0			34
							10	4	278	9							
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	163	1	1324	3	Y	289	297	0			26
							6	4	318	9							
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	175	1	1021	3	Y	251	255	0			22
							3	4	276	9							
05	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	170	1	889	3	Y	212	218	0			16
							2	4	233	9							
06	1740	N	1316	-0-	-424	-0-	174	1	895	3	Y	222	221	0			17
							3	4	244	9							
07	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	162	1	878	3	Y	227	227	0			17
							33	4	250	9							
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	176	1	937	3	Y	179	184	0			12
							197	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	185	1	999	3	Y	233	228	0			17
							2	4	256	9							
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	192	1	1011	3	Y	222	222	0			17
							244	9									
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	190	1	967	3	Y	250	248	0			19
							6	4	275	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,607

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1733	-0-	-1677	-0-	237	1	1243	3	Y	229	245	0			38
							1	4	252	9							
02	2828	X	2612	-0-	-216	-0-	203	1	1982	3	Y	371	358	0			51
							19	4	408	9							
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	305	1	2480	3	Y	415	425	0			41
							12	4	457	9							
04	2880	X	2740	-0-	-140	-0-	342	1	1996	3	Y	360	366	0			35
							6	4	396	9							
05	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	338	1	1762	3	Y	376	378	0			33
							4	4	414	9							
06	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	358	1	1842	3	Y	364	365	0			32
							6	4	400	9							
07	3255	X	2451	-0-	-804	-0-	314	1	1695	3	Y	344	345	0			31
							64	4	378	9							
08	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	345	1	1841	3	Y	266	275	0			22
							1	4	293	9							
09	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	341	1	1845	3	Y	341	335	0			28
							4	4	375	9							
10	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	327	1	1725	3	Y	329	328	0			29
							362	9									
11	2610	X	1039	-0-	-1571	-0-	143	1	728	3	Y	149	164	0			14
							4	4	164	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 26,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,544

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	622	-0-	-711	-0-	77	1	402	3	Y	130	125	0			18
							143	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	936	3	Y	194	177	0			17
							5	4	213	9							
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	452	3	Y	138	141	0			14
							1	4	152	9							
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	107	1	557	3	Y	218	213	0			19
							1	4	240	9							
06	1230	N	284	-0-	-946	-0-	33	1	166	3	Y	77	89	0			7
							85	9									
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	19	1	105	3	Y	435	406	0			36
							4	4	479	9							
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	57	1	302	3	Y	934	895	0			75
							1027	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	230	3	Y	119	179	0			15
							131	9									
10	620	N	400	-0-	-220	-0-	45	1	237	3	Y	107	113	0			9
							118	9									
11	810	N	474	-0-	-336	-0-	54	1	277	3	Y	128	127	0			10
							2	4	141	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	415	1	2176	3	Y	342	326	0			50
							2	4	376	9							
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	253	1	2467	3	Y	388	385	0			53
							24	4	427	9							
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	299	1	2439	3	Y	355	373	0			35
							12	4	391	9							
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	440	1	2563	3	Y	343	345	0			33
							8	4	377	9							
05	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	460	1	2399	3	Y	342	345	0			30
							5	4	376	9							
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	528	1	2712	3	Y	320	321	0			29
							8	4	352	9							
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	674	1	3645	3	Y	305	305	0			29
							138	4	336	9							
08	3503	X	2583	-0-	-920	-0-	377	1	2010	3	Y	177	189	0			17
							1	4	195	9							
09	3390	X	2719	-0-	-671	-0-	370	1	2005	3	Y	309	298	0			28
							4	4	340	9							
10	3503	X	2724	-0-	-779	-0-	377	1	1994	3	Y	320	317	0			31
							1	4	352	9							
11	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	398	1	2023	3	Y	354	351	0			34
							12	4	389	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 35,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,555

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	3	Y	326	326	0			9
							1	4	359	9							
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	69	1	2143	3	Y	635	628	0			16
							4	4	699	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	69	1	2925	3	Y	631	626	0			21
							694	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	57	1	2987	3	Y	521	520	0			22
							3	4	573	9							
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	57	1	3173	3	Y	772	748	0			46
							849	9									
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	48	1	2306	3	Y	399	416	0			29
							439	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	57	1	2840	3	Y	225	243	0			11
							1	4	248	9							
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	60	1	2498	3	Y	351	350	0			12
							386	9									
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	90	1	2974	3	Y	1095	1034	0			73
							1	4	1205	9							
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	117	1	2274	3	Y	877	915	0			35
							965	9									
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	71	1	1876	3	Y	744	743	0			36
							7	4	818	9							
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 35,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,576

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	281	1	1475	3	Y	338	328	0			57
							2	4	372	9							
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	12	56	0			13
							13	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	189	1	1535	3	Y	340	317	0			36
							7	4	374	9							
04	3000	N	4744	-0-	1744	1744	629	1	3670	3	Y	394	387	0			43
							12	4	433	9							
05	3100	N	6371	-0-	3271	5015	964	1	5020	3	Y	343	350	0			36
							10	4	377	9							
06	3000	N	5870	-0-	2870	7885	897	1	4611	3	Y	316	318	0			34
							14	4	348	9							
07	13718	X	5833	-0-	-7885	-0-	831	1	4491	3	Y	311	311	0			34
							169	4	342	9							
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	915	1	4882	3	Y	242	250	0			26
							3	4	266	9							
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	902	1	4885	3	Y	316	310	0			32
							10	4	348	9							
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	968	1	5116	3	Y	335	332	0			35
							1	4	369	9							
*11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	953	1	4858	3	Y	355	352	0			38
							30	4	391	9							
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 52,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	16848	-0-	-698	-0-	123	1	16274	3	Y	405	406	0			32
							5	4	446	9							
02	15848	X	14314	-0-	-1534	-0-	121	1	13719	3	Y	381	335	0			78
							55	4	419	9							
03	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	115	1	16379	3	Y	382	407	0			53
							5	4	420	9							
04	16290	X	15587	-0-	-703	-0-	98	1	15173	3	Y	283	292	0			44
							5	4	311	9							
05	16833	X	16090	-0-	-743	-0-	95	1	15709	3	Y	257	271	0			30
							3	4	283	9							
06	16380	X	15885	-0-	-495	-0-	90	1	15546	3	Y	202	200	0			32
							27	4	222	9							
07	16926	X	15260	-0-	-1666	-0-	79	1	15028	3	Y	136	140	0			28
							3	4	150	9							
08	16926	X	14215	-0-	-2711	-0-	77	1	13914	3	Y	204	178	0			54
							224	9									
09	15900	X	14135	-0-	-1765	-0-	108	1	13897	3	Y	116	152	0			18
							2	4	128	9							
10	16430	X	14585	-0-	-1845	-0-	115	1	14182	3	Y	257	236	0			39
							5	4	283	9							
11	15900	X	14149	-0-	-1751	-0-	125	1	13605	3	Y	263	264	0			38
							130	4	289	9							
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 167,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10531	-0-	-2086	-0-	76	1	10187	3	Y	240	245	0			18
							4	4	264	9							
02	11396	X	10301	-0-	-1095	-0-	87	1	9903	3	Y	246	215	0			49
							40	4	271	9							
03	12090	X	10930	-0-	-1160	-0-	75	1	10611	3	Y	219	238	0			30
							3	4	241	9							
04	11700	X	10230	-0-	-1470	-0-	64	1	9983	3	Y	163	169	0			24
							4	4	179	9							
05	11470	X	10279	-0-	-1191	-0-	61	1	10029	3	Y	171	176	0			19
							1	4	188	9							
06	11040	X	9668	-0-	-1372	-0-	54	1	9446	3	Y	137	134	0			22
							17	4	151	9							
07	11129	X	10043	-0-	-1086	-0-	53	1	9849	3	Y	127	124	0			25
							1	4	140	9							
08	10943	X	9447	-0-	-1496	-0-	52	1	9251	3	Y	131	120	0			36
							144	9									
09	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	68	1	8673	3	Y	110	131	0			15
							1	4	121	9							
10	10292	X	8568	-0-	-1724	-0-	67	1	8333	3	Y	149	141	0			23
							4	4	164	9							
11	9720	X	7570	-0-	-2150	-0-	67	1	7271	3	Y	148	149	0			22
							69	4	163	9							
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 106,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	80	1	3335	3	Y	243	254	0			17
							1	4	267	9							
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	100	1	4203	3	Y	261	254	0			24
							93	4	287	9							
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	162	1	5046	3	Y	353	351	0			26
							3	4	388	9							
04	3630	X	3365	-0-	-265	-0-	91	1	3008	3	Y	242	252	0			16
							266	9									
05	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	72	1	2471	3	Y	186	184	0			18
							205	9									
06	3660	X	2471	-0-	-1189	-0-	56	1	2226	3	Y	171	177	0			12
							1	4	188	9							
07	3534	X	2515	-0-	-1019	-0-	68	1	2217	3	Y	201	202	0			11
							9	4	221	9							
08	3534	X	2567	-0-	-967	-0-	82	1	2252	3	Y	212	210	0			13
							233	9									
09	3360	X	2590	-0-	-770	-0-	67	1	2294	3	Y	208	208	0			13
							229	9									
10	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	33	1	2308	3	Y	183	186	0			10
							201	9									
*11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	27	1	2434	3	Y	213	206	0			17
							234	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 35,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6171	-0-	-1362	-0-	136	1	5682	3	Y	319	331	0			25
							2	4	351	9							
02	6804	X	4464	-0-	-2340	-0-	97	1	4028	3	Y	228	229	0			24
							88	4	251	9							
03	7130	X	5392	-0-	-1738	-0-	158	1	4922	3	Y	281	281	0			24
							3	4	309	9							
04	6900	X	5122	-0-	-1778	-0-	142	1	4707	3	Y	247	251	0			20
							1	4	272	9							
05	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	137	1	4724	3	Y	242	234	0			28
							1	4	266	9							
06	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	126	1	4989	3	Y	230	236	0			22
							2	4	253	9							
07	5394	X	5343	-0-	-51	-0-	150	1	4914	3	Y	235	238	0			19
							20	4	259	9							
08	5394	X	3523	-0-	-1871	-0-	117	1	3227	3	Y	163	167	0			15
							179	9									
09	5370	X	3137	-0-	-2233	-0-	84	1	2889	3	Y	149	151	0			13
							164	9									
10	5549	X	2559	-0-	-2990	-0-	35	1	2386	3	Y	125	128	0			10
							138	9									
11	5370	X	3109	-0-	-2261	-0-	32	1	2884	3	Y	175	168	0			17
							193	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 49,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	27 624	1 9	2203	3	Y	567	561	0			32
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	60 417	1 9	5762	3	Y	379	374	0			37
03	3441	X	2976	-0-	-465	-0-	49 485	1 9	2442	3	Y	441	456	0			22
04	2910	X	2878	-0-	-32	-0-	247 422	1 9	2209	3	Y	384	382	0			24
05	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	308 377	1 9	1938	3	Y	343	339	0			28
06	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	310 359	1 9	2356	3	Y	326	325	0			29
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	418 369	1 9	2617	3	Y	335	339	0			25
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	411 343	1 9	2941	3	Y	312	314	0			23
09	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	250 328	1 9	1788	3	Y	298	300	0			21
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	370 318	1 9	2653	3	Y	289	296	0			14
11	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	264 265	1 9	2053	3	Y	241	238	0			17
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 35,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,915

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	28 688	1 9	2288	3	Y	625	622	0			35
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	69 563	1 9	6596	3	Y	512	501	0			46
03	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	52 611	1 9	2617	3	Y	555	573	0			28
04	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	246 504	1 9	2193	3	Y	458	457	0			29
05	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	333 463	1 9	2093	3	Y	421	415	0			35
06	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	375 439	1 9	2851	3	Y	399	398	0			36
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	439 414	1 9	2747	3	Y	376	381	0			31
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	433 405	1 9	3099	3	Y	368	371	0			28
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	274 419	1 9	1959	3	Y	381	383	0			26
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	402 406	1 9	2879	3	Y	369	377	0			18
*11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	292 339	1 9	2270	3	Y	308	305	0			21
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 39,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,772

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2483	-0-	-1392		-0-	96	1	2127	3	Y	231	229	0			11
								6	4	254	9							
02	4200	X	-0-	-0-	-4200		-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650		-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930		-0-					Y	357	352	0			5
05	2480	X	768	-0-	-1712		-0-	18	1	450	3	Y	273	274	0			4
								300	9									
06	2400	X	148	-0-	-2252		-0-	4	1	107	3	Y	34	35	0			3
								37	9									
07	464	X	464	-0-	-0-		-0-	12	1	358	3	Y	84	84	0			3
								2	4	92	9							
08	1083	N	1083	-0-	-0-		-0-	30	1	703	3	Y	318	318	0			3
								350	9									
09	813	N	813	-0-	-0-		-0-	28	1	544	3	Y	219	216	0			6
								241	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-		-0-	54	1	765	3	Y	294	295	0			5
								1	4	323	9							
11	1050	N	960	-0-	-90		-0-	34	1	591	3	Y	304	303	0			6
								1	4	334	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2347	-0-	-1218		-0-	295	1	1725	3	Y	296	307	0			40
								1	4	326	9							
02	2884	X	1684	-0-	-1200		-0-	156	1	1410	3	Y	105	112	0			33
								2	4	116	9							
03	3530	X	3530	-0-	-0-		-0-	324	1	2786	3	Y	382	372	0			43
								420	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-		-0-	364	1	3107	3	Y	577	572	0			48
								5	4	635	9							
05	4169	X	4169	-0-	-0-		-0-	354	1	3196	3	Y	563	559	0			52
								619	9									
06	3420	X	2254	-0-	-1166		-0-	171	1	1788	3	Y	268	275	0			45
								295	9									
07	4807	X	4807	-0-	-0-		-0-	385	1	3725	3	Y	629	617	0			57
								5	4	692	9							
08	4247	X	4189	-0-	-58		-0-	281	1	3256	3	Y	593	592	0			58
								652	9									
09	4110	X	3991	-0-	-119		-0-	283	1	3148	3	Y	507	527	0			38
								2	4	558	9							
10	4805	X	4098	-0-	-707		-0-	301	1	3158	3	Y	581	568	0			51
								639	9									
11	4650	X	3824	-0-	-826		-0-	301	1	2923	3	Y	545	549	0			47
								600	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805		-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 39,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,046

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	529	1	11730	3	Y	754	746	0			36
							31	4	829	9							
02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	487	1	12029	3	Y	426	436	0			26
							115	4	469	9							
03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	497	1	13226	3	Y	524	524	0			26
							11	4	576	9							
04	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	519	1	12973	3	Y	496	495	0			27
							22	4	546	9							
05	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	503	1	12786	3	Y	504	504	0			27
							12	4	554	9							
06	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	436	1	11081	3	Y	428	428	0			27
							8	4	471	9							
07	13857	X	11610	-0-	-2247	-0-	364	1	10658	3	Y	493	493	0			27
							46	4	542	9							
08	13857	X	8678	-0-	-5179	-0-	328	1	7839	3	Y	460	463	0			24
							5	4	506	9							
09	13410	X	8076	-0-	-5334	-0-	365	1	7159	3	Y	498	490	0			32
							4	4	548	9							
10	13857	X	8739	-0-	-5118	-0-	543	1	7662	3	Y	480	485	0			27
							6	4	528	9							
11	12000	X	9235	-0-	-2765	-0-	474	1	8293	3	Y	408	409	0			26
							19	4	449	9							
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 126,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,471

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2997	-0-	-103	368	534	1	2168	3	Y	262	263	0			9
							7	4	288	9							
02	2572	N	2204	-0-	-368	-0-	154	1	1826	3	Y	175	176	0			8
							31	4	193	9							
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	162	1	1716	3	Y	136	136	0			8
							65	4	150	9							
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1799	3	Y	109	109	0			8
							32	4	120	9							
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	3	Y	117	116	0			9
							6	4	129	9							
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	52	1	1189	3	Y	276	266	0			10
							2	4	304	9							
09	2070	X	889	-0-	-1181	-0-	37	1	606	3	Y	224	227	0			7
							246	9									
10	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	80	1	1294	3	Y	212	212	0			7
							4	4	233	9							
*11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	186	186	0			7
							2	4	205	9							
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 16,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3158	-0-	-221	-0-		28	1	2286	3	Y	767	765	0			52
								844	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-		36	1	3485	3	Y	315	316	0			51
								347	9									
03	3379	X	3034	-0-	-345	-0-		46	1	2307	3	Y	619	633	0			37
								681	9									
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-		244	1	2174	3	Y	609	605	0			41
								670	9									
05	3379	X	2271	-0-	-1108	-0-		245	1	1539	3	Y	443	441	0			43
								487	9									
06	3270	X	2524	-0-	-746	-0-		243	1	1850	3	Y	392	393	0			42
								431	9									
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-		384	1	2402	3	Y	501	502	0			41
								551	9									
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-		440	1	3156	3	Y	503	506	0			38
								553	9									
09	2850	X	2435	-0-	-415	-0-		238	1	1701	3	Y	451	455	0			34
								496	9									
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-		409	1	2927	3	Y	488	496	0			26
								537	9									
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-		317	1	2468	3	Y	408	403	0			31
								449	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 34,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,496

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-		48	1	532	3	Y	136	135	0			1
								3	4	150	9							
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-		21	1	201	3	Y	155	155	0			1
								4	4	171	9							
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-		24	1	221	3	Y	608	601	0			8
								669	9									
04	720	N	694	-0-	-26	-0-		39	1	365	3	Y	261	264	0			5
								3	4	287	9							
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-		74	1	549	3	Y	189	190	0			4
								3	4	208	9							
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-		73	1	662	3	Y	172	173	0			3
								4	4	189	9							
07	713	N	566	-0-	-147	-0-		51	1	434	3	Y	70	71	0			2
								4	4	77	9							
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-		71	1	684	3	Y	131	127	0	3	1	3
								2	4	144	9							
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-		51	1	601	3	Y	106	106	0			3
								2	4	117	9							
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-		51	1	476	3	Y	92	92	0			3
								3	4	101	9							
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-		93	1	710	3	Y	120	120	0			3
								7	4	132	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	47	1	4521	3	Y	720	678	1		54
							10	4	792	9						
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	24	1	3023	3	Y	157	161	1		50
							40	4	173	9						
03	1736	X	953	-0-	-783	-0-	2	1	571	3	Y	339	358	1		31
							7	4	373	9						
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	31	1		-0-
05	1736	X	947	-0-	-789	-0-	16	1	812	3	Y	108	93	1		15
							119	9								
06	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	13	1	1512	3	Y	101	105	1		11
							111	9								
07	3596	X	913	-0-	-2683	-0-	8	1	836	3	Y	62	64	1		9
							1	4	68	9						
08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	66	63	1		12
							73	9								
09	1650	X	765	-0-	-885	-0-	7	1	705	3	Y	48	54	1		6
							53	9								
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	139	1	248	3	Y	34	90	1		28
							37	9								
02	2044	X	1656	-0-	-388	-0-	532	1	561	3	Y	504	344	1		188
							9	4	554	9						
03	2263	X	1358	-0-	-905	-0-	355	1	802	3	Y	183	313	1		58
							201	9								
04	1230	X	465	-0-	-765	-0-	107	1	247	3	Y	101	114	1		45
							111	9								
05	1829	X	958	-0-	-871	-0-	241	1	455	3	Y	238	229	1		54
							262	9								
06	1770	X	1028	-0-	-742	-0-	188	1	459	3	Y	346	295	1		105
							381	9								
07	1829	X	849	-0-	-980	-0-	233	1	497	3	Y	108	170	1		43
							119	9								
08	1364	X	727	-0-	-637	-0-	155	1	478	3	Y	85	90	1		38
							94	9								
09	1020	X	974	-0-	-46	-0-	184	1	624	3	Y	151	149	1		40
							166	9								
10	1054	X	800	-0-	-254	-0-	160	1	539	3	Y	92	94	1		38
							101	9								
*11	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	241	1	718	3	Y	168	135	1		71
							185	9								
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				71

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,010

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-		-0-		-0-	504	1	2944	3	Y	482	483	0			42
									1	4	530	9							
02	3360	X	2192	-0-		-1168		-0-	186	1	1691	3	Y	284	290	0			36
									3	4	312	9							
03	3774	X	3774	-0-		-0-		-0-	331	1	2846	3	Y	543	533	0			46
									597	9									
04	3840	X	3361	-0-		-479		-0-	298	1	2542	3	Y	470	473	0			43
									4	4	517	9							
05	3968	X	3436	-0-		-532		-0-	284	1	2563	3	Y	535	528	0			50
									589	9									
06	3840	X	1098	-0-		-2742		-0-	83	1	870	3	Y	132	145	0			37
									145	9									
07	3782	X	2992	-0-		-790		-0-	243	1	2355	3	Y	355	348	0			44
									3	4	391	9							
08	3782	X	3123	-0-		-659		-0-	214	1	2484	3	Y	386	383	0			47
									425	9									
09	3360	X	2999	-0-		-361		-0-	217	1	2425	3	Y	323	338	0			32
									2	4	355	9							
10	3441	X	2852	-0-		-589		-0-	215	1	2250	3	Y	352	345	0			39
									387	9									
11	3030	X	2407	-0-		-623		-0-	192	1	1863	3	Y	320	323	0			36
									352	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-		-3131		-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 32,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,182

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6910	-0-		-437		-0-	85	1	5806	3	Y	657	657	0			19
									296	4	723	9							
02	6636	X	5067	-0-		-1569		-0-	67	1	4343	3	Y	475	473	0			21
									134	4	523	9							
03	7347	X	4088	-0-		-3259		-0-	77	1	3724	3	Y	223	228	0			16
									42	4	245	9							
04	7110	X	5091	-0-		-2019		-0-	220	1	4415	3	Y	386	376	0			26
									31	4	425	9							
05	7347	X	5677	-0-		-1670		-0-	208	1	4909	3	Y	484	493	0			17
									28	4	532	9							
06	6690	X	4133	-0-		-2557		-0-	42	1	3372	3	Y	588	586	0			19
									72	4	647	9							
07	5843	X	5843	-0-		-0-		-0-	48	1	5021	3	Y	567	565	0			21
									150	4	624	9							
08	5970	X	5970	-0-		-0-		-0-	274	1	4792	3	Y	631	630	0			22
									210	4	694	9							
09	6317	X	6317	-0-		-0-		-0-	275	1	5160	3	Y	607	607	0			22
									214	4	668	9							
10	6065	X	6065	-0-		-0-		-0-	251	1	4879	3	Y	564	563	0			23
									315	4	620	9							
*11	4719	X	4719	-0-		-0-		-0-	226	1	3711	3	Y	500	502	0			21
									232	4	550	9							
12	3379	X	NO RPT	-0-		-3379		-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 59,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,682

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	43	1	2938	3	Y	468	469	0			11
							150	4	515	9							
02	3444	X	1690	-0-	-1754	-0-	20	1	1351	3	Y	252	252	0			11
							42	4	277	9							
03	3813	X	2192	-0-	-1621	-0-	40	1	1909	3	Y	202	204	0			9
							21	4	222	9							
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	176	1	3533	3	Y	464	451	0			22
							24	4	510	9							
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	169	1	3988	3	Y	461	471	0			12
							23	4	507	9							
06	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	33	1	2681	3	Y	491	490	0			13
							57	4	540	9							
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	37	1	3870	3	Y	464	463	0			14
							115	4	510	9							
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	213	1	3730	3	Y	494	494	0			14
							163	4	543	9							
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	214	1	3996	3	Y	470	471	0			13
							165	4	517	9							
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	206	1	4028	3	Y	472	471	0			14
							262	4	519	9							
*11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	208	1	3420	3	Y	493	494	0			13
							214	4	542	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 43,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,731

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4935	-0-	-1079	-0-	108	1	4500	3	Y	296	309	0			19
							1	4	326	9							
02	5432	X	1923	-0-	-3509	-0-	41	1	1711	3	Y	121	130	0			10
							38	4	133	9							
03	5673	X	2683	-0-	-2990	-0-	76	1	2394	3	Y	192	190	0			12
							2	4	211	9							
04	5730	X	3700	-0-	-2030	-0-	101	1	3334	3	Y	241	238	0			15
							265	9									
05	5921	X	5392	-0-	-529	-0-	143	1	4918	3	Y	300	285	0			30
							1	4	330	9							
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	120	1	4773	3	Y	274	282	0			22
							2	4	301	9							
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	126	1	4149	3	Y	269	273	0			18
							17	4	296	9							
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	131	1	3607	3	Y	243	243	0			18
							267	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	117	1	4044	3	Y	272	270	0			20
							299	9									
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	60	1	4175	3	Y	234	238	0			16
							257	9									
*11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	48	1	4370	3	Y	268	261	0			23
							1	4	295	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 46,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	98	1	4059	3	Y	274	279	0			14
							1	4	301	9							
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	133	1	5574	3	Y	351	337	0			28
							123	4	386	9							
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	165	1	5162	3	Y	283	293	0			18
							4	4	311	9							
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	151	1	5016	3	Y	218	226	0			10
							1	4	240	9							
05	5487	X	5332	-0-	-155	-0-	144	1	4958	3	Y	208	201	0			17
							1	4	229	9							
06	5310	X	4546	-0-	-764	-0-	108	1	4238	3	Y	181	188	0			10
							1	4	199	9							
07	6882	X	5362	-0-	-1520	-0-	152	1	4972	3	Y	198	200	0			8
							20	4	218	9							
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	214	1	5926	3	Y	229	225	0			12
							1	4	252	9							
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	158	1	5432	3	Y	207	209	0			10
							228	9									
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	88	1	6054	3	Y	190	193	0			7
							209	9									
11	6180	X	4252	-0-	-1928	-0-	44	1	4052	3	Y	141	141	0			7
							1	4	155	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 59,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4240	-0-	-1774	-0-	557	1	3252	3	Y	390	389	0			36
							2	4	429	9							
02	4956	X	3408	-0-	-1548	-0-	300	1	2712	3	Y	356	355	0			37
							4	4	392	9							
03	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	438	1	3768	3	Y	447	444	0			40
							492	9									
04	4740	X	4295	-0-	-445	-0-	408	1	3475	3	Y	370	373	0			37
							5	4	407	9							
05	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	386	1	3486	3	Y	460	453	0			44
							506	9									
06	4560	X	2430	-0-	-2130	-0-	192	1	2006	3	Y	211	218	0			37
							232	9									
07	4712	X	4007	-0-	-705	-0-	335	1	3254	3	Y	375	371	0			41
							5	4	413	9							
08	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	294	1	3414	3	Y	425	422	0			44
							468	9									
09	4290	X	4134	-0-	-156	-0-	312	1	3483	3	Y	305	321	0			28
							3	4	336	9							
10	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	319	1	3342	3	Y	306	301	0			33
							337	9									
11	4050	X	2835	-0-	-1215	-0-	241	1	2342	3	Y	229	233	0			29
							252	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 42,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,874

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	421	1	6082	3	Y	636	648	0			29
							700	9									
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	287	1	4554	3	Y	380	381	0			28
							418	9									
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	662	1	5451	3	Y	581	586	0			23
							639	9									
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	479	1	5872	3	Y	638	632	0			29
							702	9									
05	4464	X	3449	-0-	-1015	-0-	243	1	2858	3	Y	316	323	0			22
							348	9									
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	3	Y	610	609	0			23
							2	4	671	9							
07	7285	X	6159	-0-	-1126	-0-	396	1	5096	3	Y	602	601	0			24
							5	4	662	9							
08	7285	X	6606	-0-	-679	-0-	467	1	5457	3	Y	617	615	0			26
							3	4	679	9							
09	7050	X	6422	-0-	-628	-0-	491	1	5347	3	Y	527	528	0			25
							4	4	580	9							
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	462	1	5402	3	Y	490	488	0			27
							539	9									
*11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	556	1	6445	3	Y	573	568	0			32
							3	4	630	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 68,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,970

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	102	1	538	3	Y	157	157	0			25
							1	4	173	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	59	54	0			5
							1	4	65	9							
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	105	1	610	3	Y	206	193	0			18
							2	4	227	9							
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	Y	102	111	0			9
							112	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	199	3	Y	95	96	0			8
							1	4	105	9							
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	88	1	477	3	Y	236	223	0			21
							18	4	260	9							
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	493	3	Y	145	153	0			13
							160	9									
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	96	1	518	3	Y	193	189	0			17
							1	4	212	9							
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	102	1	540	3	Y	203	201	0			19
							223	9									
11	720	N	533	-0-	-187	-0-	63	1	323	3	Y	132	138	0			13
							2	4	145	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	338	1	1769	3	Y	369	359	0			53
							2	4	406	9							
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	180	1	1758	3	Y	338	345	0			46
							17	4	372	9							
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	229	1	1866	3	Y	332	347	0			31
							9	4	365	9							
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	305	1	1783	3	Y	280	286	0			25
							6	4	308	9							
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	345	1	1797	3	Y	270	274	0			21
							4	4	297	9							
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	352	1	1814	3	Y	274	274	0			21
							6	4	301	9							
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	354	1	1915	3	Y	228	232	0			17
							72	4	251	9							
08	2449	N	2421	-0-	-28	-0-	353	1	1881	3	Y	169	176	0			10
							1	4	186	9							
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	327	1	1773	3	Y	282	273	0			19
							4	4	310	9							
10	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	356	1	1879	3	Y	297	295	0			21
							327	9									
*11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	382	1	1946	3	Y	306	305	0			22
							12	4	337	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 27,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9848	-0-	-878	-0-	71	1	9450	3	Y	294	300	0			24
							4	4	323	9							
02	9688	X	7470	-0-	-2218	-0-	63	1	7135	3	Y	221	197	0			48
							29	4	243	9							
03	10850	X	9057	-0-	-1793	-0-	62	1	8720	3	Y	248	260	0			36
							2	4	273	9							
04	10500	X	8163	-0-	-2337	-0-	51	1	7891	3	Y	199	203	0			32
							2	4	219	9							
05	9858	X	8518	-0-	-1340	-0-	50	1	8265	3	Y	184	193	0			23
							1	4	202	9							
06	9540	X	8170	-0-	-1370	-0-	47	1	7922	3	Y	171	166	0			28
							13	4	188	9							
07	9052	X	8168	-0-	-884	-0-	43	1	7941	3	Y	166	161	0			33
							1	4	183	9							
08	9052	X	8289	-0-	-763	-0-	45	1	8049	3	Y	177	160	0			50
							195	9									
09	8250	X	7883	-0-	-367	-0-	59	1	7626	3	Y	179	204	0			25
							1	4	197	9							
10	8525	X	8211	-0-	-314	-0-	65	1	7929	3	Y	195	187	0			33
							2	4	215	9							
11	8160	X	7727	-0-	-433	-0-	68	1	7379	3	Y	190	193	0			30
							71	4	209	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 91,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	N	1467	-0-	-1250	-0-	79	1	864	3	Y	473	471	0			16
							4	4	520	9							
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	759	3	Y	401	405	0			12
							17	4	441	9							
03	1891	X	85	-0-	-1806	-0-	5	1	50	3	Y	27	28	0			11
							30	9									
04	1830	X	650	-0-	-1180	-0-	57	1	532	3	Y	52	52	0			11
							4	4	57	9							
05	1891	X	229	-0-	-1662	-0-	24	1	179	3	Y	23	24	0			10
							1	4	25	9							
06	1410	X	467	-0-	-943	-0-	41	1	374	3	Y	45	46	0			9
							2	4	50	9							
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	100	1	857	3	Y	116	118	0			7
							8	4	128	9							
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	91	1	887	3	Y	189	183	0	5	1	8
							3	4	208	9							
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	154	1	1809	3	Y	234	234	0			8
							5	4	257	9							
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	144	1	1348	3	Y	210	211	0			7
							8	4	231	9							
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	102	1	780	3	Y	81	82	0			6
							8	4	89	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	60	60	0			-0-
							1	4	66	9							
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	182	181	0			1
							2	4	200	9							
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	6	1	52	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	12	1	86	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	82	81	0			1
							2	4	90	9							
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	681	3	Y	126	126	0			1
							6	4	139	9							
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	Y	88	85	0	1	1	3
							1	4	97	9							
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	732	3	Y	98	98	0			3
							2	4	108	9							
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	Y	144	144	0			3
							5	4	158	9							
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	44	1	342	3	Y	66	66	0			3
							4	4	73	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	71	72	0			-0-
							1	4	78	9							
07	279	N	61	-0-	-218	-0-	6	1	45	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	53	1	520	3	Y	119	116	0	2	1	1
							2	4	131	9							
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	101	1	1186	3	Y	157	156	0			2
							3	4	173	9							
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	122	1	1141	3	Y	186	186	0			2
							7	4	205	9							
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	89	1	679	3	Y	112	112	0			2
							7	4	123	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	84	1	923	3	Y	279	278	0			12
							5	4	307	9							
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	566	3	Y	306	308	0			10
							13	4	337	9							
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	322	319	0			13
							354	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	971	3	Y	352	352	0			13
							7	4	387	9							
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	88	1	646	3	Y	191	193	0			11
							3	4	210	9							
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	69	1	635	3	Y	168	169	0			10
							4	4	185	9							
07	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	123	1	1059	3	Y	214	215	0			9
							10	4	235	9							
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	Y	207	201	0	4	1	11
							3	4	228	9							
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	154	1	1808	3	Y	250	249	0			12
							5	4	275	9							
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	156	1	1456	3	Y	261	261	0			12
							9	4	287	9							
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	184	1	1408	3	Y	247	247	0			12
							14	4	272	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 14,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-		340	1	3219	3	Y	430	426	0			66
								473	9									
02	3472	X	2874	-0-	-598	-0-		154	1	2365	3	Y	323	337	0			52
								355	9									
03	3751	X	2821	-0-	-930	-0-		93	1	2345	3	Y	348	344	0			56
								383	9									
04	3900	X	2936	-0-	-964	-0-		229	1	2354	3	Y	321	332	0			45
								353	9									
05	4030	X	2640	-0-	-1390	-0-		250	1	2108	3	Y	256	264	0			37
								282	9									
06	3900	X	2299	-0-	-1601	-0-		236	1	1817	3	Y	224	222	0			39
								246	9									
07	3038	X	2536	-0-	-502	-0-		259	1	1969	3	Y	280	278	0			41
								308	9									
08	3038	X	2365	-0-	-673	-0-		236	1	1748	3	Y	346	344	0			43
								381	9									
09	2940	X	1730	-0-	-1210	-0-		176	1	1312	3	Y	220	222	0			41
								242	9									
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-		292	1	2119	3	Y	358	355	0			44
								394	9									
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-		267	1	1921	3	Y	333	323	0			54
								366	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 29,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-		9	1	737	3	Y	499	497	0			31
								549	9									
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-		21	1	1999	3	Y	444	434	0			41
								488	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-		8	1	390	3	Y	254	273	0			22
								279	9									
04	1260	N	999	-0-	-261	-0-		66	1	588	3	Y	314	311	0			25
								345	9									
05	1364	N	1192	-0-	-172	-0-		117	1	737	3	Y	307	302	0			30
								338	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		101	1	768	3	Y	300	299	0			31
								330	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		168	1	1055	3	Y	260	264	0			27
								286	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		181	1	1299	3	Y	257	259	0			25
								283	9									
09	1200	N	751	-0-	-449	-0-		58	1	417	3	Y	251	253	0			23
								276	9									
10	1302	N	892	-0-	-410	-0-		78	1	557	3	Y	234	240	0			17
								257	9									
11	1260	N	916	-0-	-344	-0-		78	1	603	3	Y	214	211	0			20
								235	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,334

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6703	X	6703	-0-		-0-	-0-		81	1	5494	3	Y	772	772	0			21
									279	4	849	9							
02	5292	X	4866	-0-		-426	-0-		62	1	4066	3	Y	556	553	0			24
									126	4	612	9							
03	9915	X	9915	-0-		-0-	-0-		183	1	8866	3	Y	695	696	0			23
									101	4	765	9							
04	8728	X	8728	-0-		-0-	-0-		379	1	7615	3	Y	619	607	0			35
									53	4	681	9							
05	8401	X	8401	-0-		-0-	-0-		316	1	7432	3	Y	555	571	0			19
									42	4	611	9							
06	5670	X	5506	-0-		-164	-0-		60	1	4730	3	Y	561	560	0			20
									99	4	617	9							
07	8314	X	8314	-0-		-0-	-0-		71	1	7358	3	Y	606	603	0			23
									218	4	667	9							
08	8233	X	8233	-0-		-0-	-0-		388	1	6813	3	Y	666	666	0			23
									299	4	733	9							
09	7983	X	7983	-0-		-0-	-0-		359	1	6726	3	Y	563	565	0			21
									279	4	619	9							
10	8339	X	8339	-0-		-0-	-0-		355	1	6919	3	Y	561	560	0			22
									448	4	617	9							
*11	7968	X	7968	-0-		-0-	-0-		392	1	6452	3	Y	654	653	0			23
									405	4	719	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 84,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,808

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9381	-0-		-74	-0-		209	1	8730	3	Y	399	417	0			33
									3	4	439	9							
02	8540	X	8103	-0-		-437	-0-		178	1	7429	3	Y	303	303	0			33
									163	4	333	9							
03	9628	X	9628	-0-		-0-	-0-		286	1	8923	3	Y	375	375	0			33
									6	4	413	9							
04	10230	X	8538	-0-		-1692	-0-		240	1	7934	3	Y	330	335	0			28
									1	4	363	9							
05	10571	X	1930	-0-		-8641	-0-		53	1	1798	3	Y	72	87	0			13
									79	9									
06	9330	X	8781	-0-		-549	-0-		208	1	8253	3	Y	288	275	0			26
									3	4	317	9							
07	9641	X	7563	-0-		-2078	-0-		213	1	6973	3	Y	317	317	0			26
									28	4	349	9							
08	9641	X	6870	-0-		-2771	-0-		227	1	6271	3	Y	337	334	0			29
									1	4	371	9							
09	8790	X	7459	-0-		-1331	-0-		200	1	6874	3	Y	350	350	0			29
									385	9									
10	9083	X	6211	-0-		-2872	-0-		85	1	5838	3	Y	262	271	0			20
									288	9									
11	8790	X	8563	-0-		-227	-0-		89	1	8032	3	Y	401	383	0			38
									1	4	441	9							
12	7564	X	NO RPT	-0-		-7564	-0-						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 83,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,434

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	43	1	2917	3	Y	623	623	0			8
							148	4	685	9							
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	34	1	2175	3	Y	451	449	0			10
							67	4	496	9							
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	76	1	3672	3	Y	430	432	0			8
							41	4	473	9							
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	156	1	3111	3	Y	383	376	0			15
							21	4	421	9							
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	148	1	3482	3	Y	422	430	0			7
							20	4	464	9							
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	3	Y	451	450	0			8
							52	4	496	9							
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	34	1	3621	3	Y	461	459	0			10
							108	4	507	9							
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	197	1	3462	3	Y	511	510	0			11
							152	4	562	9							
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	163	1	3054	3	Y	390	392	0			9
							127	4	429	9							
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	195	1	3807	3	Y	467	465	0			11
							247	4	514	9							
*11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	198	1	3267	3	Y	478	478	0			11
							206	4	526	9							
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 43,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,067

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	459	1	2681	3	Y	436	440	0			29
							1	4	480	9							
02	3052	X	2529	-0-	-523	-0-	212	1	1919	3	Y	359	361	0			27
							3	4	395	9							
03	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	251	1	2164	3	Y	407	405	0			29
							448	9									
04	3510	X	2843	-0-	-667	-0-	256	1	2179	3	Y	368	371	0			26
							3	4	405	9							
05	3627	X	2969	-0-	-658	-0-	249	1	2251	3	Y	426	420	0			32
							469	9									
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	286	1	3011	3	Y	357	355	0			34
							1	4	393	9							
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	275	1	2670	3	Y	402	404	0			32
							4	4	442	9							
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	212	1	2454	3	Y	377	376	0			33
							415	9									
09	3330	X	2540	-0-	-790	-0-	183	1	2047	3	Y	280	295	0			18
							2	4	308	9							
10	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	190	1	1995	3	Y	356	348	0			26
							392	9									
11	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	240	1	2330	3	Y	366	368	0			24
							403	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 33,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	86	1	501	3	Y	168	171	0			11
							185	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	56	60	0			7
							62	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			5
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	55	1	475	3	Y	126	122	0			9
							1	4	139	9							
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	150	3	Y	75	76	0			8
							83	9									
06	3000	N	3623	-0-	623	623	237	1	2497	3	Y	807	770	0			45
							1	4	888	9							
07	3100	N	3363	-0-	263	886	270	1	2616	3	Y	430	451	0			24
							4	4	473	9							
08	3100	N	2850	-0-	-250	636	200	1	2321	3	Y	299	304	0			19
							329	9									
09	3674	X	3038	-0-	-636	-0-	214	1	2395	3	Y	388	391	0			16
							2	4	427	9							
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	237	1	2491	3	Y	490	478	0			28
							539	9									
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	237	1	2303	3	Y	434	438	0			24
							477	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 21,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,273

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	44	1	1854	3	Y	120	133	0			8
							1	4	132	9							
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	1013	-0-	-971	-0-	25	1	853	3	Y	123	110	0			13
							135	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	88	1	3491	3	Y	145	145	0			13
							1	4	160	9							
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	48	1	1572	3	Y	76	82	0			7
							6	4	84	9							
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	90	1	3110	3	Y	194	179	0			15
							213	9									
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	49	1	3418	3	Y	154	156	0			13
							169	9									
*11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	32	1	2899	3	Y	142	140	0			15
							156	9									
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 18,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5308	-0-	-2659	-0-	261	1	4361	3	Y	620	618	0			12
							4	4	682	9							
02	7196	X	6007	-0-	-1189	-0-	227	1	4896	3	Y	801	784	0			29
							3	4	881	9							
03	7967	X	5750	-0-	-2217	-0-	354	1	4570	3	Y	750	767	0			12
							1	4	825	9							
04	7080	X	6971	-0-	-109	-0-	451	1	5512	3	Y	916	910	0			18
							1008	9									
05	6665	X	6247	-0-	-418	-0-	431	1	4848	3	Y	880	881	0			17
							968	9									
06	6450	X	4572	-0-	-1878	-0-	237	1	3610	3	Y	659	660	0			16
							725	9									
07	5456	X	5129	-0-	-327	-0-	273	1	4093	3	Y	692	687	0			21
							2	4	761	9							
08	5456	X	4478	-0-	-978	-0-	297	1	3561	3	Y	564	574	0			11
							620	9									
09	5280	X	4875	-0-	-405	-0-	332	1	3860	3	Y	621	616	0			16
							683	9									
10	5456	X	4517	-0-	-939	-0-	333	1	3559	3	Y	567	570	0			13
							1	4	624	9							
11	4950	X	4288	-0-	-662	-0-	336	1	3303	3	Y	590	587	0			16
							649	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 58,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,660

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	300	1	7692	3	Y	1280	1278	0			23
							1	4	1408	9							
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	229	1	4733	3	Y	934	928	0			6
							9	4	1027	9							
04	9090	X	4216	-0-	-4874	-0-	128	1	3423	3	Y	602	604	0			4
							3	4	662	9							
05	9393	X	5325	-0-	-4068	-0-	160	1	4440	3	Y	657	656	0			5
							2	4	723	9							
06	9090	X	4703	-0-	-4387	-0-	146	1	3867	3	Y	625	625	0			5
							2	4	688	9							
07	5983	X	4437	-0-	-1546	-0-	144	1	3613	3	Y	591	588	0			8
							30	4	650	9							
08	5983	X	4862	-0-	-1121	-0-	163	1	4003	3	Y	632	633	0			7
							1	4	695	9							
09	5160	X	5004	-0-	-156	-0-	172	1	4153	3	Y	616	611	0			12
							1	4	678	9							
10	5332	X	5003	-0-	-329	-0-	171	1	4123	3	Y	644	647	0			9
							1	4	708	9							
*11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	167	1	3867	3	Y	630	630	0			9
							1	4	693	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 53,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2946	-0-	-2882	-0-	115	1	2088	3	Y	675	693	0			10
							743	9									
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	265	1	4215	3	Y	1316	1299	0			27
							36	4	1448	9							
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	320	1	5192	3	Y	1393	1398	0			22
							1	4	1532	9							
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	302	1	4754	3	Y	974	978	0			18
							1	4	1071	9							
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	315	1	4938	3	Y	1197	1185	0			30
							1317	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	351	1	4617	3	Y	1142	1140	0			32
							2	4	1256	9							
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	456	1	4341	3	Y	1251	1244	0			39
							21	4	1376	9							
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	409	1	3902	3	Y	1216	1238	0			17
							13	4	1338	9							
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	295	1	3783	3	Y	1196	1191	0			22
							6	4	1316	9							
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	323	1	4595	3	Y	1141	1144	0			19
							15	4	1255	9							
*11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	288	1	3762	3	Y	1031	1036	0			14
							22	4	1134	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 63,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,532

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	223	1	4062	3	Y	1221	1228	0			13
							1343	9									
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	170	1	2710	3	Y	878	875	0			16
							23	4	966	9							
03	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	169	1	2757	3	Y	729	736	0			9
							1	4	802	9							
04	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	170	1	2671	3	Y	580	581	0			8
							638	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	214	1	3357	3	Y	898	886	0			20
							988	9									
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	275	1	3623	3	Y	970	966	0			24
							2	4	1067	9							
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	323	1	3077	3	Y	895	894	0			25
							15	4	985	9							
08	3782	X	1949	-0-	-1833	-0-	136	1	1299	3	Y	464	485	0			4
							4	4	510	9							
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	227	1	2921	3	Y	1214	1201	0			17
							5	4	1335	9							
10	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	176	1	2496	3	Y	743	752	0			8
							8	4	817	9							
11	3660	X	1550	-0-	-2110	-0-	83	1	1075	3	Y	351	357	0			2
							6	4	386	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 42,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,943

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	421	1	3177	3	Y	712	732	0			54
							783	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	286	1	2410	3	Y	576	581	0			49
							20	4	634	9							
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	320	1	2711	3	Y	640	632	0			57
							704	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	365	1	3228	3	Y	671	678	0			50
							4	4	738	9							
05	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	185	1	2382	3	Y	564	571	0			43
							620	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	356	1	2730	3	Y	407	410	0			40
							1	4	448	9							
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	337	1	1949	3	Y	545	540	0			45
							17	4	600	9							
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	447	1	2629	3	Y	585	586	0			44
							1	4	644	9							
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	530	1	2578	3	Y	511	505	0			50
							1	4	562	9							
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	292	1	2022	3	Y	537	540	0			47
							591	9									
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	376	1	2304	3	Y	613	589	0			71
							10	4	674	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 39,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,361

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	3836	X	1595	-0-	-2241	-0-	62	1	1332	3	Y	182	176	0			6
							1	4	200	9							
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	298	1	3852	3	Y	524	523	0			7
							1	4	576	9							
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	332	1	4052	3	Y	579	576	0			10
							637	9									
05	4247	X	3001	-0-	-1246	-0-	211	1	2377	3	Y	375	379	0			6
							413	9									
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	274	1	4179	3	Y	665	658	0			13
							732	9									
07	5177	X	5023	-0-	-154	-0-	271	1	4053	3	Y	634	631	0			16
							2	4	697	9							
08	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	336	1	4023	3	Y	590	598	0			8
							649	9									
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	5332	X	5272	-0-	-60	-0-	394	1	4221	3	Y	595	585	0			10
							2	4	655	9							
11	5160	X	2149	-0-	-3011	-0-	171	1	1682	3	Y	269	273	0			6
							296	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 36,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,413

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5498	-0-	-826	-0-	120	1	4968	3	Y	372	372	0			28
							1	4	409	9							
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	129	1	5409	3	Y	340	333	0			35
							119	4	374	9							
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	193	1	6036	3	Y	338	344	0			29
							4	4	372	9							
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	181	1	6006	3	Y	268	276	0			21
							1	4	295	9							
05	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	164	1	5655	3	Y	239	233	0			27
							1	4	263	9							
06	6450	X	5303	-0-	-1147	-0-	122	1	4859	3	Y	291	293	0			25
							2	4	320	9							
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	188	1	6134	3	Y	413	408	0			30
							24	4	454	9							
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	275	1	7594	3	Y	522	509	0			43
							1	4	574	9							
09	6480	X	4150	-0-	-2330	-0-	111	1	3807	3	Y	211	235	0			19
							232	9									
10	6789	X	4300	-0-	-2489	-0-	58	1	3999	3	Y	221	224	0			16
							243	9									
11	6900	X	3822	-0-	-3078	-0-	39	1	3541	3	Y	219	214	0			21
							1	4	241	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 63,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,434

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	119	1	4999	3	Y	349	357	0			28
							2	4	384	9							
02	5096	X	3528	-0-	-1568	-0-	76	1	3151	3	Y	211	215	0			24
							69	4	232	9							
03	5642	X	5126	-0-	-516	-0-	149	1	4640	3	Y	304	301	0			27
							3	4	334	9							
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	157	1	5222	3	Y	311	312	0			26
							1	4	342	9							
05	5518	X	5471	-0-	-47	-0-	146	1	5023	3	Y	274	267	0			33
							1	4	301	9							
06	5340	X	4756	-0-	-584	-0-	111	1	4385	3	Y	235	244	0			24
							1	4	259	9							
07	5766	X	3063	-0-	-2703	-0-	85	1	2782	3	Y	168	176	0			16
							11	4	185	9							
08	5766	X	1682	-0-	-4084	-0-	55	1	1525	3	Y	93	98	0			11
							102	9									
09	5580	X	4692	-0-	-888	-0-	124	1	4256	3	Y	284	270	0			25
							312	9									
10	5456	X	4312	-0-	-1144	-0-	57	1	3950	3	Y	277	278	0			24
							305	9									
11	4770	X	3775	-0-	-995	-0-	38	1	3439	3	Y	270	265	0			29
							1	4	297	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 47,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,776

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	111	1	2609	3	Y	245	244	0			20
							1	4	270	9							
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	122	1	2135	3	Y	241	228	0			33
							4	4	265	9							
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	143	1	2654	3	Y	269	282	0			20
							2	4	296	9							
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	148	1	2633	3	Y	211	208	0			23
							232	9									
05	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	84	1	1492	3	Y	134	136	0			21
							1	4	147	9							
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	393	1	2952	3	Y	150	147	0			24
							165	9									
07	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	330	1	2561	3	Y	158	156	0			26
							1	4	174	9							
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	404	1	2927	3	Y	169	170	0			25
							186	9									
09	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	329	1	2275	3	Y	152	154	0			23
							167	9									
10	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	324	1	2236	3	Y	206	207	0			22
							227	9									
11	3060	X	2478	-0-	-582	-0-	276	1	1988	3	Y	194	176	0			40
							1	4	213	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 31,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	854	-0-	-4044	-0-	151	1	611	3	Y	82	93	0			2
							2	4	90	9							
02	4424	X	3238	-0-	-1186	-0-	224	1	2651	3	Y	290	284	0			8
							44	4	319	9							
03	4898	X	2768	-0-	-2130	-0-	204	1	2153	3	Y	301	299	0			10
							80	4	331	9							
04	4740	X	2931	-0-	-1809	-0-	139	1	2404	3	Y	314	313	0			11
							43	4	345	9							
05	4898	X	2731	-0-	-2167	-0-	85	1	2221	3	Y	379	375	0			15
							8	4	417	9							
06	3480	X	2261	-0-	-1219	-0-	92	1	1771	3	Y	353	338	0			30
							10	4	388	9							
07	3038	X	1935	-0-	-1103	-0-	119	1	1618	3	Y	164	187	0			7
							18	4	180	9							
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	125	1	2049	3	Y	600	582	0			18
							1	4	660	9							
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	148	1	2381	3	Y	826	814	0			30
							8	4	909	9							
*11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	3	Y	255	273	0			12
							4	4	281	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 25,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1499	-0-	-1074	-0-	48	1	1121	3	Y	300	298	0			22
							330	9									
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	3	Y	204	198	0			28
							4	4	224	9							
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	126	1	2345	3	Y	247	257	0			18
							2	4	272	9							
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	3	Y	208	204	0			22
							229	9									
05	2511	N	1924	-0-	-587	-0-	95	1	1689	3	Y	126	128	0			20
							1	4	139	9							
06	2490	N	2054	-0-	-436	-0-	223	1	1671	3	Y	145	141	0			24
							160	9									
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	227	1	1757	3	Y	150	148	0			26
							165	9									
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	229	1	1659	3	Y	158	159	0			25
							174	9									
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	245	1	1696	3	Y	164	163	0			26
							180	9									
10	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	234	1	1613	3	Y	189	193	0			22
							208	9									
*11	3000	N	3403	-0-	403	403	376	1	2700	3	Y	296	258	0			60
							1	4	326	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	403					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 24,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	78	1	1844	3	Y	262	258	0			20
							1	4	288	9							
02	2800	N	3701	-0-	901	901	171	1	3007	3	Y	470	429	0			61
							6	4	517	9							
03	2149	N	1248	-0-	-901	-0-	55	1	1015	3	Y	161	207	0			15
							1	4	177	9							
04	2100	N	1564	-0-	-536	-0-	72	1	1282	3	Y	191	185	0			21
							210	9									
05	2170	X	1319	-0-	-851	-0-	64	1	1145	3	Y	99	103	0			17
							1	4	109	9							
06	2100	X	1025	-0-	-1075	-0-	110	1	823	3	Y	84	86	0			15
							92	9									
07	1519	X	1469	-0-	-50	-0-	152	1	1178	3	Y	126	119	0			22
							139	9									
08	1519	X	1457	-0-	-62	-0-	159	1	1154	3	Y	131	132	0			21
							144	9									
09	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	168	1	1159	3	Y	137	135	0			23
							151	9									
10	1457	X	1231	-0-	-226	-0-	137	1	943	3	Y	137	143	0			17
							151	9									
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	173	1	1238	3	Y	171	152	0			36
							188	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 18,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35 101	1 9	805	3	Y	92	89	0			7
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	1110 190	3 9	Y	173	158	0			22
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	669 105	3 9	Y	95	109	0			8
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51 149	1 9	907	3	Y	135	129	0			14
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	119 2	1 4	2130 259	3 9	Y	235	216	0			33
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	175 145	1 9	1313	3	Y	132	141	0			24
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
08	1829	N	454	-0-	-1375	-0-	50 39	1 9	365	3	Y	35	30	0			5
09	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	131 120	1 9	908	3	Y	109	98	0			16
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	151 164	1 9	1046	3	Y	149	148	0			17
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	138 135	1 9	985	3	Y	123	113	0			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 12,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	219	1	1506	3	Y	491	464	0			42
							3	4	540	9							
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	425	3	Y	169	189	0			22
							3	4	186	9							
03	3100	N	3355	-0-	255	255	363	1	2123	3	Y	785	759	0			48
							5	4	864	9							
04	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	151	1	742	3	Y	259	281	0			26
							2	4	285	9							
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	197	1	1022	3	Y	354	333	0			47
							7	4	389	9							
06	1650	X	1474	-0-	-176	-0-	202	1	944	3	Y	293	312	0			28
							6	4	322	9							
07	1395	X	639	-0-	-756	-0-	93	1	371	3	Y	156	165	0			19
							3	4	172	9							
08	1395	X	1209	-0-	-186	-0-	173	1	760	3	Y	248	239	0			28
							3	4	273	9							
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	236	1	868	3	Y	279	283	0			24
							3	4	307	9							
10	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	280	1	974	3	Y	289	285	0			28
							19	4	318	9							
11	1350	X	1087	-0-	-263	-0-	198	1	669	3	Y	189	197	0			20
							12	4	208	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 16,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5613	-0-	-1300	-0-	42	1	5406	3	Y	149	153	0			10
							1	4	164	9							
02	6244	X	4532	-0-	-1712	-0-	38	1	4316	3	Y	145	127	0			28
							18	4	160	9							
03	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	40	1	5570	3	Y	126	137	0			17
							1	4	139	9							
04	5820	X	5448	-0-	-372	-0-	35	1	5284	3	Y	116	116	0			17
							1	4	128	9							
05	5890	X	5061	-0-	-829	-0-	31	1	4914	3	Y	105	110	0			12
							116	9									
06	5550	X	5266	-0-	-284	-0-	29	1	5140	3	Y	79	78	0			13
							10	4	87	9							
07	5735	X	5421	-0-	-314	-0-	28	1	5298	3	Y	85	82	0			16
							1	4	94	9							
08	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	30	1	5347	3	Y	89	81	0			24
							98	9									
09	5460	X	4981	-0-	-479	-0-	38	1	4863	3	Y	73	87	0			10
							80	9									
10	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	39	1	4733	3	Y	66	66	0			10
							1	4	73	9							
11	5310	X	4880	-0-	-430	-0-	43	1	4682	3	Y	100	96	0			14
							45	4	110	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 57,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6853	-0-	-494	-0-	153	1	6393	3	Y	277	283	0			21
							2	4	305	9							
02	7336	X	5905	-0-	-1431	-0-	129	1	5422	3	Y	213	212	0			22
							120	4	234	9							
03	8122	X	7779	-0-	-343	-0-	232	1	7253	3	Y	263	263	0			22
							5	4	289	9							
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	246	1	8149	3	Y	250	253	0			19
							1	4	275	9							
05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	230	1	7923	3	Y	256	246	0			29
							1	4	282	9							
06	7530	X	5776	-0-	-1754	-0-	138	1	5460	3	Y	160	174	0			15
							2	4	176	9							
07	8959	X	6439	-0-	-2520	-0-	183	1	6008	3	Y	204	204	0			15
							24	4	224	9							
08	8959	X	7550	-0-	-1409	-0-	254	1	7028	3	Y	243	239	0			19
							1	4	267	9							
09	8670	X	5201	-0-	-3469	-0-	141	1	4872	3	Y	171	176	0			14
							188	9									
10	8432	X	5638	-0-	-2794	-0-	77	1	5333	3	Y	207	206	0			15
							228	9									
11	7320	X	5161	-0-	-2159	-0-	54	1	4875	3	Y	210	206	0			19
							1	4	231	9							
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 73,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,454

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	71	1	4354	3	Y	450	437	0			20
							3	4	495	9							
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	62	65	0			17
							2	4	68	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	147	146	0			1
							162	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	21	19	0			2
							2	4	23	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	98	1	2313	3	Y	292	289	0			24
							1	4	321	9							
02	2436	X	2215	-0-	-221	-0-	103	1	1816	3	Y	265	252	0			37
							4	4	292	9							
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	1967	3	Y	253	270	0			20
							2	4	278	9							
04	2610	N	1971	-0-	-639	-0-	92	1	1638	3	Y	219	215	0			24
							241	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	121	1	2168	3	Y	208	201	0			31
							2	4	229	9							
06	2280	N	1669	-0-	-611	-0-	178	1	1337	3	Y	140	146	0			25
							154	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	242	1	1875	3	Y	183	177	0			31
							201	9									
08	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	236	1	1713	3	Y	200	199	0			32
							220	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	219	1	1514	3	Y	193	193	0			32
							212	9									
10	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	207	1	1432	3	Y	214	220	0			26
							235	9									
11	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	191	1	1370	3	Y	158	149	0			35
							174	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 23,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	198	1	2108	3	Y	1121	375	0	743	1	23
							1	4	1233	9							
02	4284	X	3857	-0-	-427	-0-	224	1	2716	3	Y	834	812	0	25	1	20
							917	9									
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	333	1	3466	3	Y	984	981	0			23
							1	4	1082	9							
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	372	1	3471	3	Y	926	927	0			22
							3	4	1019	9							
05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	309	1	2758	3	Y	774	774	0			22
							851	9									
06	4710	X	2453	-0-	-2257	-0-	187	1	1621	3	Y	586	589	0			19
							645	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	246	1	2173	3	Y	891	885	0			25
							980	9									
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	217	1	2002	3	Y	886	888	0			23
							975	9									
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	178	1	1631	3	Y	717	720	0			20
							789	9									
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	184	1	1574	3	Y	706	701	0			25
							777	9									
*11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	269	1	2362	3	Y	984	984	0			25
							1	4	1082	9							
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 38,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,409

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	341	1	3619	3	Y	1328	444	0	881	1	29
							1	4	1461	9							
02	5936	X	1362	-0-	-4574	-0-	76	1	914	3	Y	338	333	0	19	1	15
							372	9									
03	6572	X	4499	-0-	-2073	-0-	285	1	2970	3	Y	1130	1124	0			21
							1	4	1243	9							
04	6360	X	3170	-0-	-3190	-0-	216	1	2007	3	Y	860	862	0			19
							1	4	946	9							
05	6014	X	3319	-0-	-2695	-0-	254	1	2265	3	Y	727	727	0			19
							800	9									
06	5250	X	2119	-0-	-3131	-0-	142	1	1231	3	Y	678	679	0			18
							746	9									
07	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	289	1	2549	3	Y	1087	1080	0			25
							1196	9									
08	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	259	1	2384	3	Y	1037	1039	0			23
							1141	9									
09	3210	X	2322	-0-	-888	-0-	142	1	1302	3	Y	798	801	0			20
							878	9									
10	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	269	1	2303	3	Y	1178	1167	0			31
							1296	9									
*11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	339	1	2981	3	Y	931	935	0			27
							1	4	1024	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 38,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,092

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	441	1	7351	3	Y	1336	1328	0			26
							6	4	1470	9							
02	6384	X	3402	-0-	-2982	-0-	130	1	2797	3	Y	431	438	0			19
							1	4	474	9							
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	566	1	7301	3	Y	1046	1047	0			18
							1	4	1151	9							
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	646	1	7892	3	Y	1220	1214	0			24
							1342	9									
05	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	705	1	7931	3	Y	950	956	0			18
							1	4	1045	9							
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	430	1	6569	3	Y	809	809	0			18
							1	4	890	9							
07	8556	X	2282	-0-	-6274	-0-	125	1	1872	3	Y	258	267	0			9
							1	4	284	9							
08	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	627	1	7514	3	Y	942	936	0			15
							1036	9									
09	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	598	1	6953	3	Y	817	813	0			19
							899	9									
10	8556	X	6586	-0-	-1970	-0-	506	1	5411	3	Y	606	612	0			13
							2	4	667	9							
11	8280	X	6806	-0-	-1474	-0-	550	1	5415	3	Y	764	758	0			19
							1	4	840	9							
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 82,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	332	1	6044	3	Y	1656	1669	0			18
							1822	9									
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	308	1	4896	3	Y	1428	1420	0			26
							41	4	1571	9							
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	399	1	6487	3	Y	1586	1591	0			21
							2	4	1745	9							
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	340	1	5345	3	Y	1469	1468	0			22
							1	4	1616	9							
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	341	1	5357	3	Y	1532	1520	0			34
							1685	9									
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	380	1	5010	3	Y	1374	1374	0			34
							3	4	1511	9							
07	6076	X	5256	-0-	-820	-0-	391	1	3717	3	Y	1027	1033	0			28
							18	4	1130	9							
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	445	1	4258	3	Y	1331	1347	0			12
							15	4	1464	9							
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	400	1	5131	3	Y	1759	1747	0			24
							8	4	1935	9							
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	324	1	4605	3	Y	1284	1294	0			14
							15	4	1412	9							
11	5880	X	5249	-0-	-631	-0-	287	1	3743	3	Y	1089	1096	0			7
							21	4	1198	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 75,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,535

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	209	1	3810	3	Y	1356	1377	0			20
							1492	9									
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	157	1	2491	3	Y	872	871	0			21
							21	4	959	9							
03	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	223	1	3626	3	Y	1238	1237	0			22
							1	4	1362	9							
04	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	214	1	3359	3	Y	1383	1378	0			27
							1521	9									
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	279	1	4376	3	Y	2051	2026	0			52
							2256	9									
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	300	1	3953	3	Y	1669	1673	0			48
							2	4	1836	9							
07	5270	X	3755	-0-	-1515	-0-	256	1	2433	3	Y	958	973	0			33
							12	4	1054	9							
08	6417	X	2993	-0-	-3424	-0-	183	1	1748	3	Y	960	978	0			15
							6	4	1056	9							
09	6210	X	3699	-0-	-2511	-0-	126	1	1627	3	Y	1766	1749	0			32
							3	4	1943	9							
10	6417	X	4993	-0-	-1424	-0-	176	1	2497	3	Y	2102	2102	0			32
							8	4	2312	9							
*11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	255	1	3330	3	Y	2874	2875	0			31
							19	4	3161	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 54,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	191	1	3480	3	Y	1062	1070	0			8
							1168	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	129	1	2052	3	Y	726	724	0			10
							17	4	799	9							
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	179	1	2911	3	Y	992	992	0			10
							1	4	1091	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	155	1	2431	3	Y	816	817	0			9
							898	9									
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	129	1	2022	3	Y	575	575	0			9
							633	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	163	1	2149	3	Y	608	605	0			12
							1	4	669	9							
07	3689	X	1919	-0-	-1770	-0-	139	1	1326	3	Y	406	410	0			8
							7	4	447	9							
08	3689	X	1362	-0-	-2327	-0-	97	1	929	3	Y	303	311	0			-0-
							3	4	333	9							
09	3480	X	2657	-0-	-823	-0-	143	1	1840	3	Y	610	604	0			6
							3	4	671	9							
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	183	1	2601	3	Y	671	671	0			6
							8	4	738	9							
*11	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	463	1	6032	3	Y	716	718	0			4
							34	4	788	9							
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 38,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,485

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	2159	-0-	-4599	-0-	101	1	1681	3	Y	342	351	0			6
							1	4	376	9							
02	6104	X	1022	-0-	-5082	-0-	36	1	758	3	Y	207	205	0			8
							228	9									
03	6758	X	2207	-0-	-4551	-0-	121	1	1559	3	Y	479	480	0			7
							527	9									
04	6540	X	2260	-0-	-4280	-0-	129	1	1579	3	Y	502	500	0			9
							552	9									
05	6758	X	2347	-0-	-4411	-0-	134	1	1511	3	Y	638	637	0			10
							702	9									
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	127	1	1934	3	Y	768	763	0			15
							845	9									
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	144	1	2160	3	Y	658	656	0			17
							1	4	724	9							
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	368	1	4415	3	Y	1155	1156	0			16
							1271	9									
09	3000	N	4286	-0-	1286	1286	262	1	3042	3	Y	893	891	0			18
							982	9									
10	3100	N	4265	-0-	1165	2451	279	1	2985	3	Y	909	911	0			16
							1	4	1000	9							
*11	7210	X	4759	-0-	-2451	-0-	345	1	3406	3	Y	915	911	0			20
							1	4	1007	9							
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 35,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,466

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4366	-0-		-222	-0-	381	1	3199	3	Y	713	685	0			76
								2	4	784	9							
02	5341	X	5341	-0-		-0-	-0-	584	1	4031	3	Y	443	431	0			88
								239	4	487	9							
03	5242	X	5242	-0-		-0-	-0-	452	1	4238	3	Y	500	505	0			83
								2	4	550	9							
04	4681	X	4681	-0-		-0-	-0-	383	1	3746	3	Y	501	481	0			103
								1	4	551	9							
05	4588	X	3502	-0-		-1086	-0-	332	1	2941	3	Y	208	251	0			60
								229	9									
06	4440	X	3655	-0-		-785	-0-	374	1	2963	3	Y	287	281	0			66
								2	4	316	9							
07	5673	X	2988	-0-		-2685	-0-	280	1	2318	3	Y	341	348	0			59
								15	4	375	9							
08	5239	X	2733	-0-		-2506	-0-	243	1	2119	3	Y	336	334	0			61
								1	4	370	9							
09	4680	X	2785	-0-		-1895	-0-	249	1	2128	3	Y	371	380	0			52
								408	9									
10	3782	X	2376	-0-		-1406	-0-	213	1	1826	3	Y	306	306	0			52
								337	9									
11	3660	X	2402	-0-		-1258	-0-	217	1	1857	3	Y	297	295	0			54
								1	4	327	9							
12	2976	X	NO RPT	-0-		-2976	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 40,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,303

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2994	-0-		-1594	-0-	279	1	2348	3	Y	332	340	0			49
								2	4	365	9							
02	4256	X	288	-0-		-3968	-0-	31	1	215	3	Y	26	51	0			24
								13	4	29	9							
03	4712	X	3327	-0-		-1385	-0-	281	1	2630	3	Y	377	339	0			62
								1	4	415	9							
04	4560	X	4382	-0-		-178	-0-	348	1	3408	3	Y	568	522	0			108
								1	4	625	9							
05	4216	X	3527	-0-		-689	-0-	291	1	2578	3	Y	598	616	0			90
								658	9									
06	3210	X	3184	-0-		-26	-0-	300	1	2384	3	Y	453	452	0			91
								2	4	498	9							
07	4526	X	4151	-0-		-375	-0-	373	1	3078	3	Y	619	622	0			88
								19	4	681	9							
08	4526	X	4103	-0-		-423	-0-	369	1	3221	3	Y	465	474	0			79
								1	4	512	9							
09	4380	X	4165	-0-		-215	-0-	368	1	3154	3	Y	584	591	0			72
								1	4	642	9							
10	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-	391	1	3364	3	Y	647	626	0			93
								712	9									
11	4020	X	4013	-0-		-7	-0-	357	1	3053	3	Y	547	548	0			92
								1	4	602	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-		-4154	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 38,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	291	1	4847	3	Y	1077	1073	0			23
							4	4	1185	9							
02	5936	X	5521	-0-	-415	-0-	195	1	4199	3	Y	1023	1006	0			40
							2	4	1125	9							
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	456	1	5893	3	Y	1229	1247	0			22
							1	4	1352	9							
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	470	1	5745	3	Y	1030	1029	0			23
							1133	9									
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	578	1	6512	3	Y	1004	1005	0			22
							1	4	1104	9							
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	461	1	7039	3	Y	980	978	0			24
							1	4	1078	9							
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	500	1	7478	3	Y	1098	1088	0			34
							3	4	1208	9							
08	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	556	1	6665	3	Y	910	926	0			18
							1001	9									
09	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	525	1	6106	3	Y	897	891	0			24
							987	9									
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	565	1	6056	3	Y	944	946	0			22
							3	4	1038	9							
*11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	604	1	5949	3	Y	922	918	0			26
							1	4	1014	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 83,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,114

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6804	-0-	-1566	-0-	333	1	5568	3	Y	816	816	0			11
							5	4	898	9							
02	7560	X	5843	-0-	-1717	-0-	222	1	4790	3	Y	753	740	0			24
							3	4	828	9							
03	7006	X	4744	-0-	-2262	-0-	292	1	3770	3	Y	619	636	0			7
							1	4	681	9							
04	7650	X	6406	-0-	-1244	-0-	414	1	5056	3	Y	851	844	0			14
							936	9									
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	542	1	6105	3	Y	935	934	0			15
							1	4	1029	9							
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	463	1	7058	3	Y	995	991	0			19
							1	4	1095	9							
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	420	1	6295	3	Y	842	840	0			21
							3	4	926	9							
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	478	1	5731	3	Y	741	752	0			10
							815	9									
09	6240	X	6165	-0-	-75	-0-	429	1	4990	3	Y	678	674	0			14
							746	9									
10	6448	X	5949	-0-	-499	-0-	440	1	4708	3	Y	726	726	0			14
							2	4	799	9							
11	6240	X	5975	-0-	-265	-0-	498	1	4905	3	Y	519	521	0			12
							1	4	571	9							
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 72,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,475

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7242	3	710	9	Y	645	639	0			11
02	4928	X	3722	-0-	-1206	-0-	3227	3	495	9	Y	450	446	0			15
03	5425	X	3887	-0-	-1538	-0-	3378	3	509	9	Y	463	472	0			6
04	5280	X	3059	-0-	-2221	-0-	2612	3	447	9	Y	406	406	0			6
05	5456	X	2790	-0-	-2666	-0-	2394	3	396	9	Y	360	361	0			5
06	5280	X	2202	-0-	-3078	-0-	1865	3	337	9	Y	306	306	0			5
07	4123	X	1737	-0-	-2386	-0-	1467	3	270	9	Y	245	245	0			5
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4828	3	464	9	Y	422	422	0			5
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	4798	3	614	9	Y	558	553	0			10
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	4910	3	633	9	Y	575	576	0			9
*11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5035	3	598	9	Y	544	542	0			11
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 47,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,974

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2275					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2275					Y	-0-					-0-
03	2518	X	243	-0-	-2275	-0-	2	1	193	3	Y	44	43	0			1
							48	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	3	8	9	Y	7	6	0			1
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	259	3	Y	83	82	0			2
							91	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	Y	74	73	0			3
							81	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	43	43	0			3
							47	9									
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	821	3	Y	299	294	0			8
							329	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3776	-0-	-1928	-0-	153	1	2788	3	Y	759	771	0			9
							835	9									
02	5152	X	2896	-0-	-2256	-0-	124	1	1985	3	Y	700	696	0			13
							17	4	770	9							
03	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	246	1	3993	3	Y	1082	1081	0			14
							1	4	1190	9							
04	5490	X	5136	-0-	-354	-0-	236	1	3702	3	Y	1089	1086	0			17
							1198	9									
05	5239	X	3920	-0-	-1319	-0-	179	1	2807	3	Y	849	847	0			19
							934	9									
06	5250	X	4674	-0-	-576	-0-	266	1	3504	3	Y	820	818	0			21
							2	4	902	9							
07	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	364	1	3460	3	Y	853	849	0			25
							17	4	938	9							
08	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	334	1	3192	3	Y	935	950	0			10
							11	4	1029	9							
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	273	1	3511	3	Y	1177	1168	0			19
							6	4	1295	9							
10	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	227	1	3216	3	Y	754	762	0			11
							10	4	829	9							
11	4680	X	4459	-0-	-221	-0-	249	1	3254	3	Y	852	854	0			9
							19	4	937	9							
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 49,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,870

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6545	-0-	-213	-0-	334	1	5580	3	Y	569	567	0			12
							5	4	626	9							
02	6384	X	4711	-0-	-1673	-0-	186	1	4014	3	Y	463	457	0			18
							2	4	509	9							
03	7068	X	5321	-0-	-1747	-0-	346	1	4470	3	Y	458	468	0			8
							1	4	504	9							
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	450	1	5497	3	Y	671	666	0			13
							738	9									
05	6882	X	6676	-0-	-206	-0-	486	1	5467	3	Y	657	657	0			13
							723	9									
06	6330	X	4899	-0-	-1431	-0-	269	1	4096	3	Y	485	486	0			12
							534	9									
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	356	1	5316	3	Y	549	544	0			17
							2	4	604	9							
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	441	1	5287	3	Y	467	475	0			9
							514	9									
09	5940	X	5486	-0-	-454	-0-	394	1	4585	3	Y	461	458	0			12
							507	9									
10	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	455	1	4875	3	Y	537	537	0			12
							2	4	591	9							
*11	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	600	1	5903	3	Y	634	629	0			17
							1	4	697	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 65,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1105	3	Y	293	293	0			9
							6	4	322	9							
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	187	1	1857	3	Y	313	315	0			7
							42	4	344	9							
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	186	1	1746	3	Y	296	295	0			8
							1	4	326	9							
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	226	1	2114	3	Y	369	368	0			9
							16	4	406	9							
05	3100	N	3382	-0-	282	282	368	1	2693	3	Y	281	283	0			7
							12	4	309	9							
06	3000	N	4523	-0-	1523	1805	421	1	3812	3	Y	245	246	0			6
							20	4	270	9							
07	2941	N	1136	-0-	-1805	-0-	86	1	737	3	Y	278	280	0			4
							7	4	306	9							
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	320	1	3100	3	Y	217	211	0	5	1	5
							10	4	239	9							
09	2340	X	1917	-0-	-423	-0-	133	1	1562	3	Y	198	198	0			5
							4	4	218	9							
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	243	1	2277	3	Y	262	262	0			5
							14	4	288	9							
11	2340	X	2049	-0-	-291	-0-	211	1	1616	3	Y	187	187	0			5
							16	4	206	9							
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 28,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		4482	-0-	4482	4482	156	1	3729	3	Y	543	532	0			11
							597	9									
11	T. A.		4417	-0-	4417	8899	185	1	3377	3	Y	773	767	0			17
							5	4	850	9							
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8899					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	128	1	2134	3	Y	565	564	0			7
							2	4	622	9							
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	3	Y	412	407	0			12
							1	4	453	9							
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	271	1	3489	3	Y	856	858	0			10
							942	9									
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	189	1	2311	3	Y	637	637	0			10
							701	9									
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	206	1	2312	3	Y	635	635	0			10
							699	9									
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	156	1	2374	3	Y	625	623	0			12
							688	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	204	1	3041	3	Y	691	685	0			18
							1	4	760	9							
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	207	1	2482	3	Y	620	629	0			9
							682	9									
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	207	1	2407	3	Y	519	517	0			11
							571	9									
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	242	1	2595	3	Y	546	547	0			10
							1	4	601	9							
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	241	1	2371	3	Y	573	570	0			13
							630	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 36,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,679

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	459	1	7647	3	Y	1234	1221	0			21
							6	4	1357	9							
02	6664	X	5024	-0-	-1640	-0-	191	1	4113	3	Y	653	651	0			23
							2	4	718	9							
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	466	1	6016	3	Y	950	959	0			14
							1	4	1045	9							
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	483	1	5905	3	Y	937	934	0			17
							1031	9									
05	7378	X	5098	-0-	-2280	-0-	344	1	3870	3	Y	804	807	0			14
							884	9									
06	7140	X	2782	-0-	-4358	-0-	141	1	2148	3	Y	448	453	0			9
							493	9									
07	7657	X	1535	-0-	-6122	-0-	81	1	1214	3	Y	217	220	0			6
							1	4	239	9							
08	7657	X	6702	-0-	-955	-0-	446	1	5341	3	Y	832	826	0			12
							915	9									
09	7410	X	6897	-0-	-513	-0-	474	1	5513	3	Y	827	821	0			18
							910	9									
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	469	1	5024	3	Y	712	717	0			13
							2	4	783	9							
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,614

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	406	1	6444	3	Y	1503	1504	0			15
							4	4	1653	9							
02	7448	X	7072	-0-	-376	-0-	351	1	5252	3	Y	1289	1278	0			26
							51	4	1418	9							
03	8308	X	5998	-0-	-2310	-0-	281	1	4447	3	Y	1153	1159	0	4	1	16
							2	4	1268	9							
04	8220	X	3904	-0-	-4316	-0-	170	1	2770	3	Y	876	878	0			14
							964	9									
05	8494	X	5865	-0-	-2629	-0-	272	1	4338	3	Y	1141	1132	0			23
							1255	9									
06	8220	X	6529	-0-	-1691	-0-	333	1	5061	3	Y	1031	1032	0			22
							1	4	1134	9							
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	419	1	5411	3	Y	990	990	0			22
							6	4	1089	9							
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	459	1	5491	3	Y	966	965	0			23
							2	4	1063	9							
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	429	1	5291	3	Y	1010	1008	0			25
							5	4	1111	9							
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	421	1	5646	3	Y	1080	1077	0			28
							6	4	1188	9							
*11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	444	1	5633	3	Y	1173	1173	0			28
							14	4	1290	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 73,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,212

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	441	1	7355	3	Y	517	516	0			12
							6	4	569	9							
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	375	1	8079	3	Y	447	441	0			18
							4	4	492	9							
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	556	1	7171	3	Y	526	534	0			10
							1	4	579	9							
04	7980	X	6814	-0-	-1166	-0-	472	1	5763	3	Y	526	524	0			12
							579	9									
05	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	571	1	6435	3	Y	530	531	0			11
							1	4	583	9							
06	7980	X	6138	-0-	-1842	-0-	348	1	5309	3	Y	436	436	0			11
							1	4	480	9							
07	8959	X	5650	-0-	-3309	-0-	326	1	4878	3	Y	404	402	0			13
							2	4	444	9							
08	8308	X	5395	-0-	-2913	-0-	383	1	4588	3	Y	385	391	0			7
							424	9									
09	7350	X	6527	-0-	-823	-0-	481	1	5587	3	Y	417	414	0			10
							459	9									
10	7595	X	6421	-0-	-1174	-0-	507	1	5421	3	Y	446	447	0			9
							2	4	491	9							
11	6150	X	5773	-0-	-377	-0-	491	1	4838	3	Y	403	402	0			10
							1	4	443	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 75,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,037

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6078	-0-		-29		-0-	302	1	5035	3	Y	670	669	0			11
									4	4	737	9							
02	5516	X	4232	-0-		-1284		-0-	164	1	3545	3	Y	474	469	0			16
									2	4	521	9							
03	6107	X	5379	-0-		-728		-0-	342	1	4422	3	Y	558	566	0			8
									1	4	614	9							
04	5910	X	4676	-0-		-1234		-0-	310	1	3788	3	Y	525	524	0			9
									578	9									
05	7210	X	7210	-0-		-0-		-0-	525	1	5915	3	Y	699	696	0			12
									1	4	769	9							
06	6586	X	6586	-0-		-0-		-0-	363	1	5542	3	Y	618	617	0			13
									1	4	680	9							
07	6474	X	6474	-0-		-0-		-0-	361	1	5396	3	Y	650	645	0			18
									2	4	715	9							
08	6262	X	4810	-0-		-1452		-0-	331	1	3969	3	Y	464	474	0			8
									510	9									
09	6060	X	4921	-0-		-1139		-0-	345	1	4007	3	Y	517	513	0			12
									569	9									
10	6262	X	4339	-0-		-1923		-0-	326	1	3488	3	Y	476	479	0			9
									1	4	524	9							
11	6060	X	5485	-0-		-575		-0-	447	1	4402	3	Y	577	572	0			14
									1	4	635	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-		-6262		-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 60,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,228

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5017	-0-		-749		-0-	173	1	4045	3	Y	725	715	0			55
									1	4	798	9							
02	5208	X	2810	-0-		-2398		-0-	129	1	2249	3	Y	389	390	0			54
									4	4	428	9							
03	5735	X	4941	-0-		-794		-0-	219	1	4046	3	Y	612	622	0			44
									3	4	673	9							
04	5190	X	4816	-0-		-374		-0-	215	1	3861	3	Y	672	646	0			70
									1	4	739	9							
05	5270	X	4353	-0-		-917		-0-	202	1	3608	3	Y	491	486	0			75
									3	4	540	9							
06	4860	X	4166	-0-		-694		-0-	428	1	3212	3	Y	478	473	0			80
									526	9									
07	4929	X	4861	-0-		-68		-0-	493	1	3824	3	Y	494	490	0			84
									1	4	543	9							
08	4929	X	4631	-0-		-298		-0-	493	1	3577	3	Y	510	514	0			80
									561	9									
09	4770	X	4182	-0-		-588		-0-	456	1	3150	3	Y	524	520	0			84
									576	9									
10	4867	X	4297	-0-		-570		-0-	452	1	3117	3	Y	662	670	0			76
									728	9									
11	4710	X	3679	-0-		-1031		-0-	377	1	2709	3	Y	538	498	0			116
									1	4	592	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-		-4867		-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 47,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,095

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5574	-0-	2474	2474	173	1	3155	3	Y	2042	2054	0			19
							2246	9									
02	2800	N	5356	-0-	2556	5030	234	1	3718	3	Y	1248	1247	0			20
							31	4	1373	9							
03	11648	X	6618	-0-	-5030	-0-	272	1	4417	3	Y	1753	1752	0			21
							1	4	1928	9							
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	278	1	4359	3	Y	1631	1629	0			23
							1794	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	277	1	4355	3	Y	1340	1335	0			28
							1474	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	224	1	2954	3	Y	1219	1219	0			28
							2	4	1341	9							
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	371	1	3529	3	Y	1245	1240	0			33
							17	4	1370	9							
08	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	307	1	2935	3	Y	1145	1169	0			9
							10	4	1260	9							
09	4890	X	3915	-0-	-975	-0-	186	1	2390	3	Y	1214	1207	0			16
							4	4	1335	9							
10	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	215	1	3053	3	Y	1253	1256	0			13
							10	4	1378	9							
*11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	286	1	3730	3	Y	1461	1464	0			10
							21	4	1607	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 58,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,551

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8511	-0-	-1812	-0-	419	1	6993	3	Y	994	994	0			17
							6	4	1093	9							
02	9240	X	7036	-0-	-2204	-0-	277	1	5962	3	Y	722	714	0			25
							3	4	794	9							
03	9517	X	8405	-0-	-1112	-0-	513	1	6624	3	Y	1152	1160	0			17
							1	4	1267	9							
04	9510	X	8402	-0-	-1108	-0-	538	1	6580	3	Y	1167	1163	0			21
							1284	9									
05	9827	X	8791	-0-	-1036	-0-	608	1	6849	3	Y	1212	1212	0			21
							1	4	1333	9							
06	8250	X	7931	-0-	-319	-0-	413	1	6304	3	Y	1103	1101	0			23
							1	4	1213	9							
07	8556	X	7901	-0-	-655	-0-	420	1	6287	3	Y	1083	1078	0			28
							3	4	1191	9							
08	8556	X	7886	-0-	-670	-0-	518	1	6207	3	Y	1055	1069	0			14
							1161	9									
09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	578	1	6721	3	Y	1132	1124	0			22
							1245	9									
10	8556	X	8067	-0-	-489	-0-	583	1	6242	3	Y	1126	1129	0			19
							3	4	1239	9							
11	7920	X	7457	-0-	-463	-0-	585	1	5761	3	Y	1009	1007	0			21
							1	4	1110	9							
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 88,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,755

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1264	-0-		-1650	-0-	144	1	989	3	Y	117	135	0			13
								2	4	129	9							
02	2632	X	294	-0-		-2338	-0-	36	1	212	3	Y	41	48	0			6
								1	4	45	9							
03	2666	X	-0-	-0-		-2666	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	3090	X	2569	-0-		-521	-0-	368	1	1813	3	Y	348	320	0			28
								5	4	383	9							
05	3193	X	2200	-0-		-993	-0-	299	1	1546	3	Y	314	301	0			41
								10	4	345	9							
06	2325	X	2325	-0-		-0-	-0-	345	1	1618	3	Y	319	331	0			29
								11	4	351	9							
07	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	488	1	1948	3	Y	557	525	0			61
								15	4	613	9							
08	4053	X	4053	-0-		-0-	-0-	666	1	2932	3	Y	403	415	0			49
								12	4	443	9							
09	2594	X	2594	-0-		-0-	-0-	493	1	1810	3	Y	260	283	0			26
								5	4	286	9							
10	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-	605	1	2106	3	Y	406	392	0			40
								42	4	447	9							
*11	3718	X	3718	-0-		-0-	-0-	717	1	2431	3	Y	478	469	0			49
								44	4	526	9							
12	3689	X	NO RPT	-0-		-3689	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 25,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,243

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9170	X	9170	-0-		-0-	-0-	442	1	7372	3	Y	1227	1220	0			20
								6	4	1350	9							
02	6692	X	6542	-0-		-150	-0-	265	1	5718	3	Y	505	507	0			18
								3	4	556	9							
03	8525	X	8525	-0-		-0-	-0-	528	1	6819	3	Y	1070	1072	0			16
								1	4	1177	9							
04	7650	X	6325	-0-		-1325	-0-	411	1	5026	3	Y	807	808	0			15
								888	9									
05	11250	X	11250	-0-		-0-	-0-	819	1	9219	3	Y	1101	1097	0			19
								1	4	1211	9							
06	10022	X	10022	-0-		-0-	-0-	552	1	8412	3	Y	961	961	0			19
								1	4	1057	9							
07	10271	X	10271	-0-		-0-	-0-	580	1	8689	3	Y	907	902	0			24
								4	4	998	9							
08	10891	X	10891	-0-		-0-	-0-	761	1	9123	3	Y	915	926	0			13
								1007	9									
09	10047	X	10047	-0-		-0-	-0-	720	1	8368	3	Y	872	867	0			18
								959	9									
10	9566	X	9566	-0-		-0-	-0-	734	1	7857	3	Y	884	886	0			16
								3	4	972	9							
*11	9222	X	9222	-0-		-0-	-0-	765	1	7532	3	Y	840	837	0			19
								1	4	924	9							
12	8339	X	NO RPT	-0-		-8339	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 101,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,089

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	90	1	3002	3	Y	834	829	0			9
							7	4	917	9							
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	145	1	3130	3	Y	911	899	0			21
							2	4	1002	9							
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	218	1	3772	3	Y	1052	1059	0			14
							2	4	1157	9							
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	211	1	2981	3	Y	876	878	0			12
							2	4	964	9							
05	3906	X	3084	-0-	-822	-0-	101	1	2212	3	Y	700	698	0			14
							1	4	770	9							
06	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	190	1	2490	3	Y	640	644	0			10
							704	9									
07	5146	X	2691	-0-	-2455	-0-	199	1	1986	3	Y	452	453	0			9
							9	4	497	9							
08	5146	X	2878	-0-	-2268	-0-	140	1	2207	3	Y	483	487	0			5
							531	9									
09	4170	X	3549	-0-	-621	-0-	92	1	2777	3	Y	617	615	0			7
							1	4	679	9							
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	125	1	3060	3	Y	719	717	0			9
							4	4	791	9							
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	90	1	2608	3	Y	772	770	0			11
							18	4	849	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 40,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,056

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5250	-0-	-299	-0-	267	1	4459	3	Y	473	470	0			10
							4	4	520	9							
02	4620	X	412	-0-	-4208	-0-	17	1	354	3	Y	37	44	0			3
							41	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	266	1	3429	3	Y	466	461	0			8
							513	9									
04	5070	X	2268	-0-	-2802	-0-	146	1	1779	3	Y	312	313	0			7
							343	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	5070	X	3874	-0-	-1196	-0-	206	1	3136	3	Y	484	475	0			9
							532	9									
07	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	205	1	3061	3	Y	406	404	0			11
							1	4	447	9							
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	317	1	3802	3	Y	470	474	0			7
							517	9									
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	319	1	3712	3	Y	512	508	0			11
							563	9									
10	3999	X	3828	-0-	-171	-0-	287	1	3066	3	Y	431	434	0			8
							1	4	474	9							
11	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	342	1	3362	3	Y	434	432	0			10
							477	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 36,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	6634	-0-	-3410	-0-	169	1	5630	3	Y	747	744	0			10
							13	4	822	9							
02	8484	X	7437	-0-	-1047	-0-	289	1	6245	3	Y	817	805	0			22
							4	4	899	9							
03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	538	1	9301	3	Y	917	924	0			15
							5	4	1009	9							
04	8400	X	7017	-0-	-1383	-0-	415	1	5870	3	Y	662	666	0			11
							4	4	728	9							
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	311	1	6814	3	Y	1078	1064	0			25
							3	4	1186	9							
06	9720	X	7935	-0-	-1785	-0-	497	1	6522	3	Y	832	841	0			16
							1	4	915	9							
07	10850	X	9812	-0-	-1038	-0-	808	1	8057	3	Y	826	821	0			21
							38	4	909	9							
08	10850	X	9629	-0-	-1221	-0-	517	1	8182	3	Y	844	852	0			13
							2	4	928	9							
09	8040	X	8027	-0-	-13	-0-	231	1	6995	3	Y	725	727	0			11
							3	4	798	9							
10	9827	X	8375	-0-	-1452	-0-	297	1	7287	3	Y	710	710	0			11
							10	4	781	9							
11	9510	X	7191	-0-	-2319	-0-	211	1	6133	3	Y	731	729	0			13
							43	4	804	9							
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 91,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,889

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-	10	0			-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4890	X	2858	-0-	-2032	-0-	160	1	2266	3	N	391	385	0			6
							2	4	430	9							
05	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	142	1	3109	3	N	796	784	0			18
							1	4	876	9							
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	241	1	3157	3	N	845	848	0			15
							930	9									
07	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	142	1	1423	3	N	417	422	0			10
							7	4	459	9							
08	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	175	1	2781	3	N	853	851	0			12
							1	4	938	9							
09	4320	X	1144	-0-	-3176	-0-	28	1	839	3	N	252	261	0			3
							277	9									
10	4464	X	912	-0-	-3552	-0-	29	1	706	3	N	160	162	0			1
							1	4	176	9							
11	4320	X	2451	-0-	-1869	-0-	65	1	1897	3	N	433	428	0			6
							13	4	476	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 21,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7085	-0-	-107		-0-	328	1	5200	3	Y	1413	1413	0			10
								3	4	1554	9							
02	6387	X	6387	-0-	-0-		-0-	317	1	4741	3	Y	1166	1157	0			19
								46	4	1283	9							
03	6727	X	6633	-0-	-94		-0-	300	1	4758	3	Y	1430	1430	0	5	1	14
								2	4	1573	9							
04	6870	X	3800	-0-	-3070		-0-	151	1	2464	3	Y	1077	1080	0			11
								1185	9									
05	7099	X	4847	-0-	-2252		-0-	212	1	3379	3	Y	1142	1135	0			18
								1256	9									
06	6870	X	6112	-0-	-758		-0-	309	1	4682	3	Y	1019	1020	0			17
								1121	9									
07	6913	X	6027	-0-	-886		-0-	349	1	4505	3	Y	1062	1061	0			18
								5	4	1168	9							
08	6634	X	5758	-0-	-876		-0-	355	1	4253	3	Y	1044	1043	0			19
								2	4	1148	9							
09	6120	X	5550	-0-	-570		-0-	339	1	4184	3	Y	930	932	0			17
								4	4	1023	9							
10	6324	X	5540	-0-	-784		-0-	312	1	4180	3	Y	949	948	0			18
								4	4	1044	9							
11	6120	X	5718	-0-	-402		-0-	332	1	4204	3	Y	1065	1064	0			19
								10	4	1172	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014		-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 63,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,297

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4158	-0-	-275		-0-	302	1	3079	3	N	706	705	0			19
								777	9									
02	4004	X	3435	-0-	-569		-0-	218	1	2647	3	N	517	518	0			18
								1	4	569	9							
03	4433	X	3319	-0-	-1114		-0-	285	1	2494	3	N	491	492	0			17
								540	9									
04	4020	X	3407	-0-	-613		-0-	296	1	2794	3	N	288	287	0			18
								317	9									
05	4154	X	3604	-0-	-550		-0-	231	1	2644	3	N	655	643	0			30
								8	4	721	9							
06	4020	X	3140	-0-	-880		-0-	231	1	2188	3	N	647	662	0			15
								9	4	712	9							
07	3813	X	2911	-0-	-902		-0-	170	1	2051	3	N	626	620	0			21
								1	4	689	9							
08	3596	X	3530	-0-	-66		-0-	145	1	2589	3	N	722	725	0			18
								2	4	794	9							
09	3480	X	3141	-0-	-339		-0-	127	1	2421	3	N	537	544	0			11
								2	4	591	9							
10	4963	X	4963	-0-	-0-		-0-	377	1	3887	3	N	634	632	0			13
								2	4	697	9							
*11	3883	X	3883	-0-	-0-		-0-	372	1	2958	3	N	477	478	0			12
								28	4	525	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534		-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 39,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	213 486	1 9	5628	3	Y	442	441	0			20
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	194 33	1 4	6066 88	3 9	Y	80	87	0			13
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	219 1	1 4	6193 426	3 9	Y	387	385	0			15
04	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	145 306	1 9	4301	3	Y	278	277	0			16
05	5611	X	3312	-0-	-2299	-0-	91 391	1 9	2830	3	Y	355	356	0			15
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	168 1	1 4	4954 371	3 9	Y	337	334	0			18
07	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	168 1	1 4	4973 337	3 9	Y	306	309	0			15
08	5983	X	5276	-0-	-707	-0-	158 317	1 9	4801	3	Y	288	287	0			16
09	5490	X	5241	-0-	-249	-0-	136 306	1 9	4799	3	Y	278	277	0			17
10	5673	X	3153	-0-	-2520	-0-	82 175	1 9	2896	3	Y	159	162	0			14
*11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	164 333	1 9	5017	3	Y	303	301	0			16
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 57,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,213

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6994	-0-	-508	-0-	246 267	1 9	6481	3	Y	243	244	0			12
02	6776	X	6559	-0-	-217	-0-	201 34	1 4	6281 43	3 9	Y	39	44	0			7
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	325 1	1 4	9171 318	3 9	Y	289	287	0			9
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	270 336	1 9	8019	3	Y	305	302	0			12
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	281 1	1 4	8715 402	3 9	Y	365	366	0			11
06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	247 1	1 4	7286 294	3 9	Y	267	266	0			12
07	8525	X	7729	-0-	-796	-0-	242 1	1 4	7122 364	3 9	Y	331	334	0			9
08	8525	X	7518	-0-	-1007	-0-	228 356	1 9	6934	3	Y	324	323	0			10
09	8250	X	7445	-0-	-805	-0-	196 292	1 9	6957	3	Y	265	264	0			11
10	8525	X	7223	-0-	-1302	-0-	195 1	1 4	6917 110	3 9	Y	100	103	0			8
*11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	257 188	1 9	7863	3	Y	171	170	0			9
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 87,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,699

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	333	1	8771	3	Y	1295	1292	0			42
							1425	9									
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	247	1	7730	3	Y	186	206	0			22
							42	4	205	9							
03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	280	1	7893	3	Y	1052	1046	0			28
							1	4	1157	9							
04	7950	X	3794	-0-	-4156	-0-	110	1	3254	3	Y	391	393	0			26
							430	9									
05	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	258	1	8029	3	Y	1043	1039	0			30
							1	4	1147	9							
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	230	1	6770	3	Y	874	867	0			37
							1	4	961	9							
07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	251	1	7390	3	Y	924	933	0			28
							1	4	1016	9							
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	213	1	6494	3	Y	790	788	0			30
							869	9									
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	190	1	6723	3	Y	742	739	0			33
							816	9									
10	7223	X	5727	-0-	-1496	-0-	141	1	5018	3	Y	515	522	0			26
							1	4	567	9							
*11	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	198	1	6065	3	Y	673	671	0			28
							740	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 85,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,485

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	88	90	0			11
							1	4	97	9							
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	407	3	Y	75	75	0			11
							17	4	83	9							
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	92	94	0			9
							2	4	101	9							
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	154	153	0			10
							2	4	169	9							
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	5	1	260	3	Y	74	74	0			10
							81	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	69	69	0			10
							76	9									
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	4	1	284	3	Y	45	46	0			9
							3	4	50	9							
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	Y	29	30	0			8
							32	9									
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	395	3	Y	11	11	0			8
							1	4	12	9							
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	18	18	0			8
							1	4	20	9							
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	455	3	Y	48	48	0			8
							1	4	53	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	256	1	6747	3	Y	392	392	0			13
							431	9									
02	5544	X	3988	-0-	-1556	-0-	121	1	3806	3	Y	36	41	0			8
							21	4	40	9							
03	6138	X	2556	-0-	-3582	-0-	84	1	2348	3	Y	113	113	0			8
							124	9									
04	5940	X	4009	-0-	-1931	-0-	125	1	3702	3	Y	165	163	0			10
							182	9									
05	6138	X	3744	-0-	-2394	-0-	112	1	3478	3	Y	140	142	0			8
							154	9									
06	5940	X	4090	-0-	-1850	-0-	127	1	3768	3	Y	176	174	0			10
							1	4	194	9							
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	115	1	3373	3	Y	118	121	0			7
							130	9									
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	108	1	3279	3	Y	112	112	0			7
							123	9									
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	105	1	3735	3	Y	156	155	0			8
							172	9									
10	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	84	1	2977	3	Y	160	161	0			7
							176	9									
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	102	1	3125	3	Y	142	142	0			7
							156	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 43,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	830	3	Y	181	181	0			5
							199	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	51	54	0			2
							56	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	784	3	Y	186	183	0			5
							1	4	205	9							
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	Y	171	171	0			5
							1	4	188	9							
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	822	3	Y	117	118	0			4
							1	4	129	9							
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	134	134	0			4
							147	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1055	3	Y	243	240	0			7
							7	4	267	9							
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	3	Y	131	134	0			4
							1	4	144	9							
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	980	3	Y	104	105	0			3
							114	9									
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	93	94	0			2
							1	4	102	9							
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	96	95	0			3
							1	4	106	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	3	Y	239	239	0			10
							263	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	41	1	1426	3	Y	155	155	0			10
							2	4	171	9							
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	Y	91	95	0			6
							1	4	100	9							
04	1950	N	359	-0-	-1591	-0-	10	1	314	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	Y	252	244	0			13
							2	4	277	9							
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	71	1	1800	3	Y	271	271	0			13
							298	9									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	78	1	1876	3	Y	444	439	0			18
							12	4	488	9							
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	90	1	1906	3	Y	365	366	0			17
							1	4	402	9							
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	86	1	1742	3	Y	224	230	0			11
							246	9									
10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	70	1	1530	3	Y	228	229	0			10
							2	4	251	9							
11	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	72	1	1397	3	Y	183	181	0			12
							2	4	201	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,484

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6833	-0-	-421	-0-	236	1	6213	3	Y	349	348	0			17
							384	9									
02	6552	X	5585	-0-	-967	-0-	170	1	5321	3	Y	59	65	0			11
							29	4	65	9							
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	246	1	6926	3	Y	323	321	0			13
							1	4	355	9							
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	217	1	6426	3	Y	302	299	0			16
							332	9									
05	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	199	1	6184	3	Y	304	305	0			15
							1	4	334	9							
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	220	1	6504	3	Y	313	310	0			18
							1	4	344	9							
07	7533	X	6419	-0-	-1114	-0-	200	1	5903	3	Y	286	290	0			14
							1	4	315	9							
08	7533	X	6390	-0-	-1143	-0-	195	1	5938	3	Y	234	234	0			14
							257	9									
09	7080	X	6572	-0-	-508	-0-	175	1	6200	3	Y	179	179	0			14
							197	9									
10	7316	X	6501	-0-	-815	-0-	174	1	6175	3	Y	137	139	0			12
							1	4	151	9							
11	7080	X	5990	-0-	-1090	-0-	184	1	5620	3	Y	169	168	0			13
							186	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 72,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,655

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	75	1	1993	3	Y	254	254	0			6
							279	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	49	1	1565	3	Y	34	37	0			3
							9	4	37	9							
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	75	1	2110	3	Y	194	192	0			5
							213	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	72	1	2140	3	Y	241	238	0			8
							265	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	56	1	1742	3	Y	225	226	0			7
							248	9									
06	2100	N	1902	-0-	-198	-0-	53	1	1556	3	Y	266	263	0			10
							293	9									
07	2542	N	1526	-0-	-1016	-0-	47	1	1388	3	Y	83	88	0			5
							91	9									
08	2046	N	1624	-0-	-422	-0-	48	1	1477	3	Y	90	90	0			5
							99	9									
09	1890	N	1245	-0-	-645	-0-	30	1	1050	3	Y	150	149	0			6
							165	9									
10	1519	N	1097	-0-	-422	-0-	28	1	996	3	Y	66	68	0			4
							73	9									
11	1560	N	993	-0-	-567	-0-	30	1	922	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	291	1	7668	3	Y	390	389	0			14
							429	9									
02	7280	X	7146	-0-	-134	-0-	218	1	6825	3	Y	60	65	0			9
							37	4	66	9							
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	305	1	8603	3	Y	328	326	0			11
							1	4	361	9							
04	7800	X	7729	-0-	-71	-0-	243	1	7209	3	Y	252	251	0			12
							277	9									
05	8060	X	6277	-0-	-1783	-0-	188	1	5861	3	Y	206	207	0			11
							1	4	227	9							
06	7800	X	6191	-0-	-1609	-0-	193	1	5708	3	Y	263	260	0			14
							1	4	289	9							
07	7471	X	6059	-0-	-1412	-0-	190	1	5613	3	Y	232	235	0			11
							1	4	255	9							
08	7471	X	6312	-0-	-1159	-0-	192	1	5856	3	Y	240	238	0			13
							264	9									
09	7230	X	6245	-0-	-985	-0-	165	1	5845	3	Y	214	215	0			12
							235	9									
10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	192	1	6814	3	Y	250	251	0			11
							1	4	275	9							
11	6180	X	3867	-0-	-2313	-0-	116	1	3565	3	Y	169	170	0			10
							186	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 74,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3875	-0-	-992	-0-	117 671	1 9	3087	3	Y	610	611	0			30
02	4396	X	4375	-0-	-21	-0-	129 22	1 4	4046 178	3 9	Y	162	173	0			19
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	185 1348	1 9	5208	3	Y	1225	1217	0			27
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	178 757	1 9	5280	3	Y	688	687	0			28
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	154 1	1 4	4805 682	3 9	Y	620	624	0			24
06	4710	X	4414	-0-	-296	-0-	127 564	1 9	3723	3	Y	513	509	0			28
07	4495	X	3430	-0-	-1065	-0-	99 429	1 9	2902	3	Y	390	399	0			19
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	156 809	1 9	4745	3	Y	735	727	0			27
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	141 813	1 9	4982	3	Y	739	736	0			30
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	119 664	1 9	4203	3	Y	604	610	0			24
*11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	121 703	1 9	3719	3	Y	639	638	0			25
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 55,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,925

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	178 944	1 9	4688	3	Y	858	858	0			25
02	5488	X	4474	-0-	-1014	-0-	132 23	1 4	4144 175	3 9	Y	159	170	0			14
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	185 899	1 9	5192	3	Y	817	812	0			19
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	186 843	1 9	5518	3	Y	766	760	0			25
05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	184 1	1 4	5709 859	3 9	Y	781	784	0			22
06	5880	X	5827	-0-	-53	-0-	166 1	1 4	4895 765	3 9	Y	695	689	0			28
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	182 1	1 4	5362 839	3 9	Y	763	770	0			21
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	175 766	1 9	5329	3	Y	696	694	0			23
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	143 722	1 9	5060	3	Y	656	653	0			26
10	5952	X	5924	-0-	-28	-0-	143 1	1 4	5089 691	3 9	Y	628	632	0			22
11	5760	X	5706	-0-	-54	-0-	158 702	1 9	4846	3	Y	638	637	0			23
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 65,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,457

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	245	1	6474	3	Y	1105	1101	0			34
							1216	9									
02	5320	X	5132	-0-	-188	-0-	153	1	4804	3	Y	135	151	0			18
							26	4	149	9							
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	193	1	5416	3	Y	995	989	0			24
							1095	9									
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	175	1	5179	3	Y	886	879	0			31
							975	9									
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	168	1	5226	3	Y	685	691	0			25
							1	4	754	9							
06	5700	X	5647	-0-	-53	-0-	161	1	4759	3	Y	660	653	0			32
							1	4	726	9							
07	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	305	1	8990	3	Y	862	868	0			26
							1	4	948	9							
08	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	255	1	7755	3	Y	789	786	0			29
							868	9									
09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	133	1	4696	3	Y	594	594	0			29
							653	9									
10	5332	X	5129	-0-	-203	-0-	124	1	4404	3	Y	545	549	0			25
							1	4	600	9							
*11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	159	1	4875	3	Y	652	650	0			27
							717	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 73,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,908

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1723	-0-	-136	-0-	45	1	1176	3	Y	456	458	0			12
							502	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	33	1	1049	3	Y	82	85	0			9
							6	4	90	9							
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	3	Y	652	647	0			14
							717	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	3	Y	454	452	0			16
							499	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	75	1	2311	3	Y	478	480	0			14
							526	9									
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2204	3	Y	482	477	0			19
							530	9									
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	3	Y	446	452	0			13
							491	9									
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	48	1	1475	3	Y	452	450	0			15
							497	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	41	1	1445	3	Y	430	428	0			17
							473	9									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	41	1	1434	3	Y	406	408	0			15
							447	9									
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	47	1	1439	3	Y	440	439	0			16
							484	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 23,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,778

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	337	1	8924	3	Y	1012	1011	0			33
							1	4	1113	9							
02	9072	X	8208	-0-	-864	-0-	247	1	7739	3	Y	164	179	0			18
							42	4	180	9							
03	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	352	1	9925	3	Y	960	955	0			23
							1	4	1056	9							
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	354	1	10505	3	Y	994	985	0			32
							1093	9									
05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	318	1	9867	3	Y	945	949	0			28
							1	4	1040	9							
06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	328	1	9675	3	Y	948	938	0			38
							1	4	1043	9							
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	368	1	10849	3	Y	976	986	0			28
							1	4	1074	9							
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	339	1	10334	3	Y	919	915	0			32
							1011	9									
09	9090	X	8796	-0-	-294	-0-	220	1	7778	3	Y	725	724	0			33
							798	9									
10	9393	X	8972	-0-	-421	-0-	225	1	7966	3	Y	709	713	0			29
							1	4	780	9							
11	9090	X	7759	-0-	-1331	-0-	222	1	6812	3	Y	659	659	0			29
							725	9									
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 113,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,011

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	338	1	8943	3	Y	809	807	0			28
							1	4	890	9							
02	7756	X	6714	-0-	-1042	-0-	203	1	6368	3	Y	98	111	0			15
							35	4	108	9							
03	8587	X	4190	-0-	-4397	-0-	135	1	3780	3	Y	250	250	0			15
							275	9									
04	8310	X	4569	-0-	-3741	-0-	139	1	4138	3	Y	265	262	0			18
							292	9									
05	8587	X	4474	-0-	-4113	-0-	131	1	4059	3	Y	258	260	0			16
							284	9									
06	8310	X	913	-0-	-7397	-0-	28	1	821	3	Y	58	60	0			14
							64	9									
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	5	0			9
08	4278	X	1070	-0-	-3208	-0-	31	1	954	3	Y	77	76	0			10
							85	9									
09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	307	1	10861	3	Y	241	237	0			14
							265	9									
10	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	291	1	10289	3	Y	339	340	0			13
							1	4	373	9							
*11	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	380	1	11631	3	Y	475	473	0			15
							523	9									
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 67,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,870

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	74 284	1 9	1964	3	Y	258	258	0			6
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	47 8	1 4	1468 36	3 9	Y	33	36	0			3
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	65 235	1 9	1837	3	Y	214	212	0			5
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	60 195	1 9	1778	3	Y	177	176	0			6
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	52 176	1 9	1619	3	Y	160	161	0			5
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	53 194	1 9	1565	3	Y	176	174	0			7
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	55 268	1 9	1626	3	Y	244	245	0			6
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	54 249	1 9	1635	3	Y	226	225	0			7
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	45 201	1 9	1604	3	Y	183	183	0			7
10	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	41 180	1 9	1431	3	Y	164	165	0			6
11	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	51 211	1 9	1551	3	Y	192	191	0			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	215 506	1 9	5673	3	Y	460	459	0			15
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	173 30	1 4	5444 84	3 9	Y	76	82	0			9
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	230 1	1 4	6487 419	3 9	Y	381	379	0			11
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	197 464	1 9	5854	3	Y	422	418	0			15
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	197 1	1 4	6130 508	3 9	Y	462	464	0			13
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	194 1	1 4	5731 483	3 9	Y	439	435	0			17
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	218 1	1 4	6436 428	3 9	Y	389	394	0			12
08	7037	X	6312	-0-	-725	-0-	188 394	1 9	5730	3	Y	358	357	0			13
09	6630	X	4542	-0-	-2088	-0-	115 353	1 9	4074	3	Y	321	320	0			14
10	7037	X	5389	-0-	-1648	-0-	133 1	1 4	4730 525	3 9	Y	477	477	0			14
11	6810	X	4759	-0-	-2051	-0-	140 326	1 9	4293	3	Y	296	298	0			12
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 67,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,081

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7244	-0-	-196		-0-		245	1	6467	3	Y	484	484	0			17
									532	9									
02	6720	X	4297	-0-	-2423		-0-		131	1	4088	3	Y	51	59	0			9
									22	4	56	9							
03	7223	X	5317	-0-	-1906		-0-		170	1	4780	3	Y	334	332	0			11
									367	9									
04	7020	X	6099	-0-	-921		-0-		185	1	5490	3	Y	385	381	0			15
									424	9									
05	8067	X	8067	-0-	-0-		-0-		234	1	7269	3	Y	512	513	0			14
									1	4	563	9							
06	7277	X	7277	-0-	-0-		-0-		223	1	6570	3	Y	439	436	0			17
									1	4	483	9							
07	7318	X	7318	-0-	-0-		-0-		225	1	6629	3	Y	421	426	0			12
									1	4	463	9							
08	7333	X	7333	-0-	-0-		-0-		218	1	6628	3	Y	443	441	0			14
									487	9									
09	5730	X	5333	-0-	-397		-0-		134	1	4740	3	Y	417	415	0			16
									459	9									
10	6188	X	6188	-0-	-0-		-0-		160	1	5669	3	Y	325	329	0			12
									1	4	358	9							
11	5730	X	4750	-0-	-980		-0-		141	1	4306	3	Y	275	275	0			12
									303	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921		-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 69,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,086

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10839	X	10839	-0-	-0-		-0-		550	1	9162	3	Y	1018	1015	0			20
									7	4	1120	9							
02	12643	X	12643	-0-	-0-		-0-		514	1	11083	3	Y	945	930	0			35
									6	4	1040	9							
03	12434	X	12434	-0-	-0-		-0-		813	1	10498	3	Y	1019	1037	0			17
									2	4	1121	9							
04	11779	X	11779	-0-	-0-		-0-		816	1	9976	3	Y	897	896	0			18
									987	9									
05	12246	X	12246	-0-	-0-		-0-		916	1	10310	3	Y	926	926	0			18
									1	4	1019	9							
06	11085	X	11085	-0-	-0-		-0-		626	1	9554	3	Y	822	821	0			19
									1	4	904	9							
07	11640	X	11640	-0-	-0-		-0-		663	1	9915	3	Y	962	953	0			28
									4	4	1058	9							
08	10958	X	10958	-0-	-0-		-0-		772	1	9260	3	Y	841	854	0			15
									1	4	925	9							
09	10744	X	10744	-0-	-0-		-0-		782	1	9090	3	Y	793	789	0			19
									872	9									
10	10943	X	10724	-0-	-219		-0-		837	1	8966	3	Y	834	835	0			18
									4	4	917	9							
11	10590	X	9742	-0-	-848		-0-		820	1	8067	3	Y	776	774	0			20
									1	4	854	9							
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 124,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,833

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	851	1	14200	3	Y	535	533	0			4
							12	4	589	9							
02	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	487	1	10503	3	Y	426	420	0			10
							6	4	469	9							
03	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	993	1	12821	3	Y	484	492	0			2
							2	4	532	9							
04	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	990	1	12110	3	Y	466	465	0			3
							1	4	513	9							
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	1081	1	12168	3	Y	452	452	0			3
							1	4	497	9							
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	724	1	11038	3	Y	408	407	0			4
							1	4	449	9							
07	13423	X	12553	-0-	-870	-0-	753	1	11266	3	Y	481	476	0			9
							5	4	529	9							
08	13423	X	12457	-0-	-966	-0-	917	1	11002	3	Y	488	494	0			3
							1	4	537	9							
09	12990	X	12005	-0-	-985	-0-	912	1	10605	3	Y	444	441	0			6
							488	9									
10	13423	X	11492	-0-	-1931	-0-	944	1	10102	3	Y	402	404	0			4
							4	4	442	9							
11	12210	X	10781	-0-	-1429	-0-	953	1	9379	3	Y	407	405	0			6
							1	4	448	9							
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 140,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,993

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	28	1	1322	3	Y	341	341	0			21
							2	4	375	9							
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	23	1	1585	3	Y	208	209	0			20
							67	4	229	9							
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	3	Y	206	211	0			15
							6	4	227	9							
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	317	316	0			16
							6	4	349	9							
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	21	1	1247	3	Y	337	335	0			18
							2	4	371	9							
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	26	1	1281	3	Y	310	309	0			19
							2	4	341	9							
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	17	1	1078	3	Y	303	308	0			14
							10	4	333	9							
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	11	1	731	3	Y	228	232	0			10
							1	4	251	9							
09	990	N	212	-0-	-778	-0-	3	1	169	3	Y	36	38	0			8
							40	9									
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	3000	N	4964	-0-	1964	1964	72	1	4852	3	Y	27	27	0			-0-
							10	4	30	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1964					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1616	-0-	1616	1616	22 36	1 9	1558	3	Y	33	34	0			1
02	T. A.		1156	-0-	1156	2772	16 22	1 9	1118	3	Y	20	20	0			1
03	T. A.		1594	-0-	1594	4366	24 42	1 9	1528	3	Y	38	38	0			1
04	4805	X	439	-0-	-4366	-0-	8 18	1 9	413	3	Y	16	17	0			-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	22 42	1 9	966	3	Y	38	37	0			1
06	1530	N	1059	-0-	-471	-0-	20 40	1 9	999	3	Y	36	34	0	3	1	-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11 41	1 9	488	3	Y	37	37	0			-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	36 37	1 9	1617	3	Y	34	33	0			1
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	1094	3	Y	5	5	0			1
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	620	3	Y	12	12	0			1
11	1260	N	543	-0-	-717	-0-	22	1	521	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	174 2	1 4	2899 359	3 9	Y	326	326	0			2
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	148 2	1 4	3190 367	3 9	Y	334	328	0			8
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	246 387	1 9	3163	3	Y	352	358	0			2
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	219 395	1 9	2670	3	Y	359	358	0			3
05	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	240 317	1 9	2694	3	Y	288	289	0			2
06	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	168 322	1 9	2554	3	Y	293	292	0			3
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	185 1	1 4	2761 359	3 9	Y	326	324	0			5
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	217 342	1 9	2597	3	Y	311	316	0			-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	212 323	1 9	2461	3	Y	294	292	0			2
10	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	183 1	1 4	1965 245	3 9	Y	223	225	0			-0-
11	2730	X	1804	-0-	-926	-0-	147 211	1 9	1446	3	Y	192	192	0			-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	43 145	1 9	3011	3	Y	132	132	0			1
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	48 168	1 9	3343	3	Y	153	151	0			3
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	48 172	1 9	3108	3	Y	156	157	0			2
04	720	X	637	-0-	-83	-0-	12 40	1 9	585	3	Y	36	38	0			-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	988	-0-	-2360	-0-	21	1	967	3	Y	-0-					-0-
08	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	298 2351	1 9	13526	3	Y	2137	2095	0			42
09	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	290 1025	1 9	12201	3	Y	932	944	0			30
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	348 903	1 9	9891	3	Y	821	825	0			26
*11	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	344 760	1 9	8197	3	Y	691	688	0			29
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 61,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,058

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	85 845	1 9	6019	3	Y	768	762	0			20
02	5908	X	3336	-0-	-2572	-0-	42 373	1 9	2921	3	Y	339	348	0			11
03	6541	X	4199	-0-	-2342	-0-	57 492	1 9	3650	3	Y	447	447	0			11
04	6330	X	516	-0-	-5814	-0-	9 59	1 9	448	3	Y	54	65	0			-0-
05	6541	X	61	-0-	-6480	-0-	1 7	1 9	53	3	Y	6	6	0			-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	130 798	1 9	5909	3	Y	725	710	0			15
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	137 861	1 9	5735	3	Y	783	773	0			25
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	162 564	1 9	4601	3	Y	513	521	0			17
11	5940	X	4493	-0-	-1447	-0-	168 326	1 9	3999	3	Y	296	299	0			14
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 38,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,931

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	183 1211	1 9	12936	3	Y	1101	1097	0			32
02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	152 1240	1 9	10477	3	Y	1127	1117	0			42
03	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	196 1631	1 9	12595	3	Y	1483	1481	0			44
04	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	230 1607	1 9	11300	3	Y	1461	1476	0			29
05	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	248 1411	1 9	10978	3	Y	1283	1275	0			37
06	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	241 857	1 9	11923	3	Y	779	742	0	53	1	21
07	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	257 925	1 9	11623	3	Y	841	847	0			15
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	241 914	1 9	10929	3	Y	831	828	0			18
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	239 833	1 9	10054	3	Y	757	750	0			25
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	348 1220	1 9	9880	3	Y	1109	1099	0			35
11	9540	X	9462	-0-	-78	-0-	335 1150	1 9	7977	3	Y	1045	1035	0			45
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 136,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,817

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-		188	1	13253	3	Y	788	789	0			23
								867	9									
02	12264	X	1537	-0-	-10727	-0-		21	1	1426	3	Y	82	100	0			5
								90	9									
03	13578	X	3911	-0-	-9667	-0-		56	1	3605	3	Y	227	225	0			7
								250	9									
04	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-		404	1	19856	3	Y	1152	1138	0			21
								1267	9									
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-		381	1	16879	3	Y	835	832	0			24
								919	9									
06	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-		319	1	15769	3	Y	1062	990	0	69	1	27
								1168	9									
07	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-		309	1	13966	3	Y	804	817	0			14
								884	9									
08	14880	X	11442	-0-	-3438	-0-		232	1	10535	3	Y	614	615	0			13
								675	9									
09	14400	X	6812	-0-	-7588	-0-		150	1	6281	3	Y	346	348	0			11
								381	9									
10	14880	X	12060	-0-	-2820	-0-		378	1	10735	3	Y	861	845	0			27
								947	9									
11	14400	X	6882	-0-	-7518	-0-		269	1	6400	3	Y	194	211	0			10
								213	9									
12	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 129,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,965

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-		109	1	7666	3	Y	252	254	0			6
								277	9									
02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-		97	1	6692	3	Y	199	199	0			6
								219	9									
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-		103	1	6608	3	Y	215	216	0			5
								237	9									
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-		134	1	6601	3	Y	232	234	0			3
								255	9									
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-		149	1	6605	3	Y	129	129	0			3
								142	9									
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-		127	1	6278	3	Y	112	106	0	8	1	1
								123	9									
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-		149	1	6708	3	Y	128	129	0			-0-
								141	9									
08	6975	X	5614	-0-	-1361	-0-		118	1	5363	3	Y	121	120	0			1
								133	9									
09	6750	X	3673	-0-	-3077	-0-		82	1	3435	3	Y	142	140	0			3
								156	9									
10	6975	X	2371	-0-	-4604	-0-		77	1	2194	3	Y	91	93	0			1
								100	9									
11	6750	X	3284	-0-	-3466	-0-		131	1	3121	3	Y	29	30	0			-0-
								32	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	138	1	9746	3	Y	798	793	0			21
							878	9									
02	7924	X	6926	-0-	-998	-0-	93	1	6381	3	Y	411	418	0			14
							452	9									
03	8773	X	2098	-0-	-6675	-0-	30	1	1919	3	Y	135	145	0			4
							149	9									
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
06	8490	X	4	-0-	-8486	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		11243	-0-	11243	11243	220	1	9952	3	Y	974	955	0			19
							1071	9									
09	T. A.		11880	-0-	11880	23123	259	1	10866	3	Y	686	683	0			22
							755	9									
10	T. A.		11878	-0-	11878	35001	376	1	10700	3	Y	729	728	0			23
							802	9									
*11	45599	X	10598	-0-	-35001	-0-	397	1	9463	3	Y	671	666	0			28
							738	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 65,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,404

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	9	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	8	1	520	3	Y	43	42	0			1
							47	9									
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	82	1	4055	3	Y	285	281	0			5
							314	9									
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	97	1	4283	3	Y	300	297	0			8
							330	9									
06	3000	N	4123	-0-	1123	1123	76	1	3780	3	Y	243	229	0	16	1	6
							267	9									
07	4030	X	1898	-0-	-2132	-0-	38	1	1729	3	Y	119	123	0			2
							131	9									
08	4030	X	1127	-0-	-2903	-0-	22	1	1015	3	Y	82	83	0			1
							90	9									
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	3900	X	255	-0-	-3645	-0-	10	1	241	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	143 967	1 9	10110	3	Y	879	874	0			21
02	8064	X	7772	-0-	-292	-0-	102 612	1 9	7058	3	Y	556	559	0			18
03	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	146	1	9337	3	Y	-0-	18	0			-0-
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	186	1	9166	3	Y	-0-					-0-
05	8928	X	7383	-0-	-1545	-0-	154 422	1 9	6807	3	Y	384	374	0			10
06	8640	X	6820	-0-	-1820	-0-	128 354	1 9	6338	3	Y	322	303	0	21	1	8
07	9672	X	7745	-0-	-1927	-0-	159 394	1 9	7192	3	Y	358	360	0			6
08	9672	X	5899	-0-	-3773	-0-	118 446	1 9	5335	3	Y	405	403	0			8
09	9360	X	6151	-0-	-3209	-0-	133 447	1 9	5571	3	Y	406	401	0			13
10	7750	X	6080	-0-	-1670	-0-	196 326	1 9	5558	3	Y	296	299	0			10
11	7500	X	4429	-0-	-3071	-0-	164 364	1 9	3901	3	Y	331	326	0			15
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 82,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,937

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	170 1381	1 9	12008	3	Y	1255	1249	0			34
02	10640	X	8628	-0-	-2012	-0-	111 834	1 9	7683	3	Y	758	764	0			28
03	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	219 1529	1 9	14067	3	Y	1390	1378	0			40
04	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	244 1318	1 9	11983	3	Y	1198	1215	0			23
05	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	303 1372	1 9	13418	3	Y	1247	1234	0			36
06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	241 1071	1 9	11941	3	Y	974	918	0	64	1	28
07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	258 1042	1 9	11646	3	Y	947	956	0			19
08	12121	X	11061	-0-	-1060	-0-	214 1146	1 9	9701	3	Y	1042	1037	0			24
09	11730	X	9522	-0-	-2208	-0-	200 925	1 9	8397	3	Y	841	835	0			30
10	12121	X	9649	-0-	-2472	-0-	296 926	1 9	8427	3	Y	842	843	0			29
11	11730	X	7343	-0-	-4387	-0-	265 779	1 9	6299	3	Y	708	704	0			33
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 130,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8251	-0-	-553	-0-	151	1	7616	3	Y	430	450	1			23
							11	4	473	9							
02	7952	X	7700	-0-	-252	-0-	122	1	7110	3	Y	378	367	1			34
							52	4	416	9							
03	8804	X	8228	-0-	-576	-0-	167	1	7614	3	Y	402	408	1			28
							5	4	442	9							
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	174	1	8263	3	Y	342	345	1			25
							376	9									
05	8804	X	8492	-0-	-312	-0-	172	1	7956	3	Y	327	332	1			20
							4	4	360	9							
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	188	1	7981	3	Y	317	308	1			29
							26	4	349	9							
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	195	1	7055	3	Y	327	327	1			29
							34	4	360	9							
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	180	1	7475	3	Y	354	362	1			21
							16	4	389	9							
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	158	1	6290	3	Y	260	257	1			24
							1	4	286	9							
10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	176	1	6385	3	Y	211	216	1			19
							27	4	232	9							
*11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	158	1	5956	3	Y	252	248	1			23
							14	4	277	9							
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 85,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,600

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4655	-0-	-863	-0-	85	1	4265	3	Y	272	275	1			11
							6	4	299	9							
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	66	1	3860	3	Y	212	207	1			16
							28	4	233	9							
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	108	1	4912	3	Y	248	249	1			15
							3	4	273	9							
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	112	1	5306	3	Y	315	311	1			19
							347	9									
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	101	1	4692	3	Y	390	391	1			18
							3	4	429	9							
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	107	1	4542	3	Y	526	505	1			39
							15	4	579	9							
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	117	1	4218	3	Y	425	434	1			30
							20	4	468	9							
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	109	1	4523	3	Y	334	350	1			14
							10	4	367	9							
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	105	1	4170	3	Y	294	288	1			20
							1	4	323	9							
10	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	117	1	4207	3	Y	280	282	1			18
							17	4	308	9							
11	4530	X	4166	-0-	-364	-0-	100	1	3774	3	Y	257	256	1			19
							9	4	283	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 53,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	96	1	4836	3	Y	822	818	1			34
							7	4	904	9							
02	4396	X	1742	-0-	-2654	-0-	25	1	1484	3	Y	202	220	1			16
							11	4	222	9							
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	103	1	4696	3	Y	645	626	1			35
							3	4	710	9							
04	5640	X	4127	-0-	-1513	-0-	76	1	3578	3	Y	430	444	1			21
							473	9									
05	5828	X	3244	-0-	-2584	-0-	60	1	2765	3	Y	380	388	1			13
							1	4	418	9							
06	5640	X	3486	-0-	-2154	-0-	68	1	2925	3	Y	439	424	1			28
							10	4	483	9							
07	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	88	1	3159	3	Y	486	486	1			28
							15	4	535	9							
08	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	72	1	3018	3	Y	884	881	1			31
							7	4	972	9							
09	3960	X	3344	-0-	-616	-0-	57	1	2254	3	Y	939	911	1			59
							1033	9									
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	79	1	2858	3	Y	1207	1197	1			69
							12	4	1328	9							
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	78	1	2942	3	Y	1003	1006	1			66
							7	4	1103	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 43,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,437

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	23	1	1170	3	Y	283	296	1			6
							2	4	311	9							
02	2268	X	1682	-0-	-586	-0-	21	1	1247	3	Y	368	352	1			22
							9	4	405	9							
03	2511	X	2446	-0-	-65	-0-	40	1	1816	3	Y	535	531	1			26
							1	4	589	9							
04	2430	X	1979	-0-	-451	-0-	34	1	1620	3	Y	295	310	1			11
							325	9									
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	45	1	2065	3	Y	477	474	1			14
							1	4	525	9							
06	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	39	1	1625	3	Y	509	493	1			30
							5	4	560	9							
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	59	1	2161	3	Y	456	461	1			25
							11	4	502	9							
08	2635	N	1487	-0-	-1148	-0-	23	1	947	3	Y	468	481	1			12
							2	4	515	9							
09	2220	N	461	-0-	-1759	-0-	6	1	244	3	Y	192	199	1			5
							211	9									
10	2697	N	1086	-0-	-1611	-0-	17	1	586	3	Y	437	424	1			18
							2	4	481	9							
11	1440	N	318	-0-	-1122	-0-	5	1	167	3	Y	133	149	1			2
							146	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4274	-0-	-934	-0-	130 710	1 9	3434	3	Y	645	642	0			19
02	4704	X	4331	-0-	-373	-0-	130 22	1 4	4070 109	3 9	Y	99	107	0			11
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	270 1	1 4	7628 779	3 9	Y	708	704	0			15
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	245 739	1 9	7271	3	Y	672	666	0			21
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	224 1	1 4	6977 817	3 9	Y	743	745	0			19
06	5040	X	3759	-0-	-1281	-0-	109 452	1 9	3198	3	Y	411	410	0			20
07	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	249 1	1 4	7335 893	3 9	Y	812	812	0			20
08	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	255 928	1 9	7783	3	Y	844	840	0			24
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	143 628	1 9	5073	3	Y	571	572	0			23
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	168 1	1 4	5963 990	3 9	Y	900	898	0			25
*11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	209 740	1 9	6399	3	Y	673	675	0			23
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 75,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,078

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	206 1983	1 9	14529	3	Y	1803	1794	0			49
02	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	174 1673	1 9	11988	3	Y	1521	1516	0			54
03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	198 1768	1 9	12683	3	Y	1607	1615	0			46
04	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	256 1789	1 9	12616	3	Y	1626	1643	0			29
05	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	279 1706	1 9	12356	3	Y	1551	1538	0			42
06	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	257 1624	1 9	12707	3	Y	1476	1384	0	98	1	36
07	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	280 1715	1 9	12664	3	Y	1559	1569	0			26
08	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	257 1786	1 9	11630	3	Y	1624	1617	0			33
09	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	247 1327	1 9	10390	3	Y	1206	1200	0			39
10	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	390 1617	1 9	11089	3	Y	1470	1463	0			46
*11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	324 1123	1 9	7704	3	Y	1021	1023	0			44
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 151,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10731	-0-	-522	-0-	136	1	9626	3	Y	881	874	0			26
							969	9									
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	139	1	9577	3	Y	930	921	0			35
							1023	9									
03	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	198	1	12720	3	Y	1227	1225	0			37
							1350	9									
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	228	1	11196	3	Y	1055	1070	0			22
							1161	9									
05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	250	1	11064	3	Y	1111	1100	0			33
							1222	9									
06	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	222	1	10971	3	Y	938	883	0	62	1	26
							1032	9									
07	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	241	1	10904	3	Y	951	958	0			19
							1046	9									
08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	217	1	9820	3	Y	949	946	0			22
							1044	9									
09	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	223	1	9348	3	Y	830	823	0			29
							913	9									
10	10633	X	7322	-0-	-3311	-0-	227	1	6453	3	Y	584	592	0			21
							642	9									
11	10290	X	9343	-0-	-947	-0-	334	1	7957	3	Y	956	935	0			42
							1052	9									
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 123,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,412

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	53	1	1453	3	Y	240	242	0			7
							264	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	3	Y	368	359	0			16
							1	4	405	9							
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	70	1	1799	3	Y	593	591	0			18
							2	4	652	9							
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	59	1	1878	3	Y	302	310	0			10
							2	4	332	9							
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	3	Y	360	357	0			13
							1	4	396	9							
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	47	1	1192	3	Y	355	356	0			12
							391	9									
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	64	1	1548	3	Y	569	563	0			18
							10	4	626	9							
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1246	3	Y	659	652	0			25
							1	4	725	9							
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	Y	456	465	0			16
							502	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	55	1	1223	3	Y	426	430	0			12
							2	4	469	9							
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	3	Y	447	439	0			20
							2	4	492	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 21,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,775

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X		4109	-0-	-1254	-0-	125	1	3443	3	Y	492	491	0			19
								541	9									
02	4844	X		3156	-0-	-1688	-0-	79	1	2751	3	Y	293	295	0			17
								4	4	322	9							
03	5363	X		4251	-0-	-1112	-0-	141	1	3631	3	Y	432	432	0			17
								4	4	475	9							
04	4560	X		4068	-0-	-492	-0-	110	1	3532	3	Y	384	384	0			17
								4	4	422	9							
05	4712	X		3963	-0-	-749	-0-	121	1	3453	3	Y	351	350	0			18
								3	4	386	9							
06	4110	X		3535	-0-	-575	-0-	120	1	3038	3	Y	343	344	0			17
								377	9									
07	4282	X		4282	-0-	-0-	-0-	136	1	3280	3	Y	768	754	0			31
								21	4	845	9							
08	4171	X		4171	-0-	-0-	-0-	158	1	3336	3	Y	614	616	0			29
								2	4	675	9							
09	3450	X		3449	-0-	-1	-0-	141	1	2859	3	Y	408	417	0			20
								449	9									
10	3565	X		3533	-0-	-32	-0-	132	1	2880	3	Y	471	471	0			20
								3	4	518	9							
*11	3905	X		3905	-0-	-0-	-0-	171	1	3283	3	Y	406	401	0			25
								4	4	447	9							
12	3565	X	NO RPT		-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 42,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,962

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	11358	-0-	-81	-0-	612	1	10209	3	Y	481	479	0			5
							8	4	529	9							
02	10332	X	7269	-0-	-3063	-0-	305	1	6575	3	Y	350	346	0			9
							4	4	385	9							
03	11439	X	11239	-0-	-200	-0-	767	1	9899	3	Y	520	525	0			4
							1	4	572	9							
04	10980	X	9288	-0-	-1692	-0-	669	1	8177	3	Y	402	402	0			4
							442	9									
05	11346	X	10066	-0-	-1280	-0-	783	1	8816	3	Y	424	424	0			4
							1	4	466	9							
06	10980	X	8478	-0-	-2502	-0-	497	1	7585	3	Y	359	359	0			4
							1	4	395	9							
07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	523	1	7825	3	Y	450	445	0			9
							3	4	495	9							
08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	636	1	7625	3	Y	462	467	0			4
							508	9									
09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	626	1	7273	3	Y	352	352	0			4
							387	9									
10	8401	X	7973	-0-	-428	-0-	648	1	6942	3	Y	345	346	0			3
							3	4	380	9							
11	8130	X	7439	-0-	-691	-0-	657	1	6463	3	Y	289	289	0			3
							1	4	318	9							
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 99,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,434

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	3	Y	256	255	0			12
							282	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	29	1	1002	3	Y	137	138	0			11
							1	4	151	9							
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	68	1	1747	3	Y	239	237	0			13
							2	4	263	9							
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	3	Y	204	204	0			13
							2	4	224	9							
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	3	Y	240	237	0			16
							2	4	264	9							
06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	54	1	1375	3	Y	220	221	0			15
							242	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	68	1	1630	3	Y	405	399	0			21
							10	4	446	9							
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	72	1	1523	3	Y	487	482	0			26
							1	4	536	9							
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	72	1	1469	3	Y	311	318	0			19
							342	9									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	3	Y	317	319	0			17
							2	4	349	9							
*11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	106	1	2046	3	Y	458	445	0			30
							3	4	504	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 21,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6050	-0-	-1886	-0-	71	1	5702	3	Y	243	244	0			16
							10	4	267	9							
02	7168	X	2523	-0-	-4645	-0-	48	1	2271	3	Y	171	171	0			16
							16	4	188	9							
03	7936	X	4211	-0-	-3725	-0-	40	1	3965	3	Y	185	187	0			14
							2	4	204	9							
04	7560	X	6578	-0-	-982	-0-	67	1	5698	3	Y	734	728	0			20
							6	4	807	9							
05	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	68	1	5274	3	Y	319	327	0			12
							4	4	351	9							
06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	40	1	5655	3	Y	271	271	0			12
							3	4	298	9							
07	6789	X	5120	-0-	-1669	-0-	34	1	4757	3	Y	291	292	0			11
							9	4	320	9							
08	6789	X	4486	-0-	-2303	-0-	21	1	4114	3	Y	318	323	0			6
							1	4	350	9							
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	37	1	7287	3	Y	98	100	0			4
							108	9									
10	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	46	1	7147	3	Y	659	651	0			12
							4	4	725	9							
*11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	166	1	7216	3	Y	451	456	0			7
							6	4	496	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 63,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,740

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	568	1	15630	3	Y	1524	1521	0			43
							2	4	1676	9							
02	14728	X	11069	-0-	-3659	-0-	287	1	9933	3	Y	760	771	0			32
							13	4	836	9							
03	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	906	1	23262	3	Y	2245	2210	0			67
							23	4	2470	9							
04	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	771	1	24751	3	Y	1627	1640	0			54
							28	4	1790	9							
05	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	675	1	19355	3	Y	1096	1108	0			42
							18	4	1206	9							
06	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	710	1	17975	3	Y	1086	1089	0			39
							2	4	1195	9							
07	23064	X	19586	-0-	-3478	-0-	698	1	16836	3	Y	1768	1746	0			61
							107	4	1945	9							
08	23064	X	12357	-0-	-10707	-0-	495	1	10492	3	Y	1239	1251	0			49
							7	4	1363	9							
09	22320	X	13668	-0-	-8652	-0-	570	1	11599	3	Y	1362	1361	0			50
							1	4	1498	9							
10	21266	X	14307	-0-	-6959	-0-	584	1	12737	3	Y	883	905	0			28
							15	4	971	9							
11	19890	X	14587	-0-	-5303	-0-	656	1	12628	3	Y	1170	1142	0			56
							16	4	1287	9							
12	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 198,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,760

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	20464	-0-	-4770	-0-	657	1	18088	3	Y	1561	1558	0			49
							2	4	1717	9							
02	22792	X	19480	-0-	-3312	-0-	508	1	17509	3	Y	1310	1299	0			60
							22	4	1441	9							
03	24707	X	17013	-0-	-7694	-0-	588	1	15104	3	Y	1187	1206	0			41
							15	4	1306	9							
04	23580	X	20174	-0-	-3406	-0-	567	1	18186	3	Y	1274	1268	0			47
							20	4	1401	9							
05	22692	X	19342	-0-	-3350	-0-	608	1	17438	3	Y	1164	1161	0			50
							16	4	1280	9							
06	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	853	1	21582	3	Y	1380	1375	0			55
							2	4	1518	9							
07	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	844	1	20335	3	Y	1881	1866	0			70
							129	4	2069	9							
08	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	789	1	16737	3	Y	1626	1627	0			69
							12	4	1789	9							
09	14460	X	14105	-0-	-355	-0-	606	1	12362	3	Y	1032	1058	0			43
							2	4	1135	9							
10	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	654	1	14273	3	Y	1404	1398	0			49
							17	4	1544	9							
*11	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	721	1	13899	3	Y	919	918	0			50
							18	4	1011	9							
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 209,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,738

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	628	1	17294	3	Y	1870	1854	0			54
							2	4	2057	9							
02	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	486	1	16796	3	Y	1437	1429	0			62
							22	4	1581	9							
03	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	550	1	14118	3	Y	1329	1350	0			41
							14	4	1462	9							
04	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	542	1	17413	3	Y	1364	1360	0			45
							20	4	1500	9							
05	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	688	1	19709	3	Y	1463	1451	0			57
							18	4	1609	9							
06	11850	X	9883	-0-	-1967	-0-	352	1	8918	3	Y	556	592	0			21
							1	4	612	9							
07	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	633	1	15270	3	Y	1577	1545	0			53
							97	4	1735	9							
08	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	815	1	17284	3	Y	1833	1814	0			72
							12	4	2016	9							
09	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	825	1	16811	3	Y	1193	1220	0			45
							2	4	1312	9							
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	753	1	16439	3	Y	1400	1400	0			45
							20	4	1540	9							
*11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	767	1	14776	3	Y	1290	1271	0			64
							19	4	1419	9							
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 198,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	441	1	18829	3	Y	2817	2821	0			85
							3	4	3099	9							
02	17612	X	14327	-0-	-3285	-0-	580	1	12665	3	Y	875	912	0			48
							119	4	963	9							
03	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	938	1	15922	3	Y	3130	3097	0			81
							4	4	3443	9							
04	31447	X	31447	-0-	-0-	-0-	1378	1	25112	3	Y	4504	4443	0			142
							3	4	4954	9							
05	30434	X	30434	-0-	-0-	-0-	1286	1	24640	3	Y	4092	4121	0			113
							7	4	4501	9							
06	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	1334	1	23667	3	Y	3495	3494	0			114
							10	4	3845	9							
07	23777	X	4910	-0-	-18867	-0-	330	1	1862	3	Y	2461	2484	0			91
							11	4	2707	9							
08	27536	X	27536	-0-	-0-	-0-	1349	1	23271	3	Y	2639	2644	0			86
							13	4	2903	9							
09	26728	X	26728	-0-	-0-	-0-	1677	1	22488	3	Y	2330	2335	0			81
							2563	9									
10	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	1544	1	23143	3	Y	2609	2571	0			119
							1	4	2870	9							
*11	26588	X	26588	-0-	-0-	-0-	1657	1	22330	3	Y	2364	2391	0			92
							1	4	2600	9							
12	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 261,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,316

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	498	1	21249	3	Y	3070	3055	0			91
							3	4	3377	9							
02	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	887	1	19354	3	Y	1174	1202	0			63
							182	4	1291	9							
03	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	1161	1	19719	3	Y	2478	2478	0			63
							5	4	2726	9							
04	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	1108	1	20160	3	Y	2071	2070	0			64
							1	4	2278	9							
05	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	985	1	18863	3	Y	2201	2206	0			59
							5	4	2421	9							
06	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	954	1	16932	3	Y	1065	1090	0			34
							7	4	1172	9							
07	18166	X	2917	-0-	-15249	-0-	217	1	1233	3	Y	1326	1313	0			47
							8	4	1459	9							
08	18166	X	17304	-0-	-862	-0-	869	1	15003	3	Y	1294	1299	0			42
							9	4	1423	9							
09	17745	X	17745	-0-	-0-	-0-	1093	1	14661	3	Y	1810	1790	0			62
							1991	9									
10	18166	X	16854	-0-	-1312	-0-	975	1	14614	3	Y	1150	1158	0			54
							1265	9									
*11	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	1271	1	17119	3	Y	1647	1637	0			64
							1812	9									
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 210,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	546	1	23254	3	Y	1710	1715	0			49
							3	4	1881	9							
02	22288	X	13706	-0-	-8582	-0-	573	1	12513	3	Y	456	483	0			22
							118	4	502	9							
03	24676	X	10724	-0-	-13952	-0-	569	1	9670	3	Y	438	453	0			7
							3	4	482	9							
04	23880	X	6371	-0-	-17509	-0-	312	1	5697	3	Y	328	330	0			5
							1	4	361	9							
05	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	23880	X	-0-	-0-	-23880	-0-					Y	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	724	1	12513	3	Y	1071	1037	0			34
							8	4	1178	9							
09	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	1323	1	17739	3	Y	1587	1566	0			55
							1746	9									
10	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	1230	1	18442	3	Y	988	997	0			46
							1	4	1087	9							
*11	22167	X	22167	-0-	-0-	-0-	1450	1	19527	3	Y	1082	1087	0			41
							1190	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 134,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,660

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	16223	-0-	-5911	-0-	340	1	14554	3	Y	1205	1225	0			42
							3	4	1326	9							
02	19992	X	16226	-0-	-3766	-0-	668	1	14579	3	Y	765	761	0			46
							137	4	842	9							
03	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	1322	1	22483	3	Y	1643	1641	0			48
							7	4	1807	9							
04	21420	X	19433	-0-	-1987	-0-	925	1	16822	3	Y	1532	1526	0			54
							1	4	1685	9							
05	22134	X	20608	-0-	-1526	-0-	938	1	17935	3	Y	1574	1579	0			49
							4	4	1731	9							
06	21420	X	19206	-0-	-2214	-0-	934	1	16567	3	Y	1544	1537	0			56
							7	4	1698	9							
07	18414	X	3184	-0-	-15230	-0-	235	1	1331	3	Y	1464	1461	0			59
							8	4	1610	9							
08	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	928	1	16000	3	Y	1384	1392	0			51
							9	4	1522	9							
09	17820	X	17437	-0-	-383	-0-	1062	1	14238	3	Y	1943	1921	0			73
							2137	9									
10	18414	X	15605	-0-	-2809	-0-	900	1	13477	3	Y	1116	1131	0			58
							1228	9									
11	17820	X	14256	-0-	-3564	-0-	908	1	12231	3	Y	1015	1028	0			45
							1117	9									
12	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 186,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5465	-0-		-301		-0-	243	1	3849	3	Y	1246	1246	0			9
									2	4	1371	9							
02	4508	X	3452	-0-		-1056		-0-	166	1	2486	3	Y	705	703	0			11
									24	4	776	9							
03	5521	X	5521	-0-		-0-		-0-	243	1	3845	3	Y	1302	1297	0	5	1	11
									1	4	1432	9							
04	5280	X	3054	-0-		-2226		-0-	117	1	1912	3	Y	932	936	0			7
									1025	9									
05	5456	X	5045	-0-		-411		-0-	223	1	3560	3	Y	1147	1139	0			15
									1262	9									
06	5362	X	5362	-0-		-0-		-0-	266	1	4033	3	Y	966	968	0			13
									1063	9									
07	5936	X	5936	-0-		-0-		-0-	346	1	4462	3	Y	1021	1019	0			15
									5	4	1123	9							
08	5518	X	4364	-0-		-1154		-0-	260	1	3107	3	Y	905	905	0			15
									1	4	996	9							
09	5370	X	4832	-0-		-538		-0-	276	1	3407	3	Y	1042	1039	0			18
									3	4	1146	9							
10	5549	X	4859	-0-		-690		-0-	266	1	3575	3	Y	922	923	0			17
									4	4	1014	9							
11	5370	X	4518	-0-		-852		-0-	264	1	3346	3	Y	818	821	0			14
									8	4	900	9							
12	5549	X	NO RPT	-0-		-5549		-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 52,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,006

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19802	X	19802	-0-		-0-		-0-	409	1	17454	3	Y	1760	1765	0			54
									3	4	1936	9							
02	19112	X	19112	-0-		-0-		-0-	792	1	17288	3	Y	790	801	0			43
									163	4	869	9							
03	23875	X	23875	-0-		-0-		-0-	1211	1	20584	3	Y	1885	1878	0			50
									6	4	2074	9							
04	17880	X	17880	-0-		-0-		-0-	841	1	15307	3	Y	1574	1572	0			52
									1	4	1731	9							
05	21670	X	21670	-0-		-0-		-0-	975	1	18674	3	Y	1833	1833	0			52
									5	4	2016	9							
06	20466	X	20466	-0-		-0-		-0-	993	1	17612	3	Y	1685	1681	0			56
									7	4	1854	9							
07	19127	X	3228	-0-		-15899		-0-	242	1	1366	3	Y	1465	1466	0			55
									8	4	1612	9							
08	19127	X	15261	-0-		-3866		-0-	766	1	13220	3	Y	1152	1168	0			39
									8	4	1267	9							
09	18510	X	14002	-0-		-4508		-0-	843	1	11298	3	Y	1692	1672	0			59
									1861	9									
10	19127	X	14660	-0-		-4467		-0-	845	1	12652	3	Y	1057	1066	0			50
									1163	9									
11	18510	X	12901	-0-		-5609		-0-	837	1	11271	3	Y	721	742	0			29
									793	9									
12	15252	X	NO RPT	-0-		-15252		-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 182,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,614

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	286	1	8468	3	Y	565	565	0			31
							4	4	622	9							
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	276	1	7176	3	Y	361	364	0			28
							293	4	397	9							
03	8959	X	8020	-0-	-939	-0-	233	1	7325	3	Y	401	403	0			26
							21	4	441	9							
04	8670	X	6564	-0-	-2106	-0-	160	1	5985	3	Y	364	366	0			24
							19	4	400	9							
05	8959	X	6816	-0-	-2143	-0-	210	1	6168	3	Y	393	399	0			18
							6	4	432	9							
06	8670	X	4851	-0-	-3819	-0-	145	1	4395	3	Y	263	263	0			18
							22	4	289	9							
07	5766	X	4660	-0-	-1106	-0-	115	1	4259	3	Y	234	236	0			16
							29	4	257	9							
08	5766	X	4979	-0-	-787	-0-	142	1	4509	3	Y	291	293	0			14
							8	4	320	9							
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	191	1	6138	3	Y	436	436	0			14
							11	4	480	9							
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	197	1	6355	3	Y	449	444	0			19
							9	4	494	9							
*11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	211	1	6011	3	Y	414	421	0			12
							11	4	455	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 73,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,171

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	Y	109	108	0			12
							2	4	120	9							
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	3	Y	118	119	0			11
							103	4	130	9							
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	93	1	2946	3	Y	162	162	0			11
							9	4	178	9							
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	78	1	2904	3	Y	109	111	0			9
							9	4	120	9							
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	100	1	2949	3	Y	111	113	0			7
							3	4	122	9							
06	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	91	1	2763	3	Y	95	94	0			8
							14	4	105	9							
07	2387	X	2148	-0-	-239	-0-	54	1	2002	3	Y	72	73	0			7
							13	4	79	9							
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	85	1	2685	3	Y	85	86	0			6
							5	4	94	9							
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	78	1	2498	3	Y	114	114	0			6
							4	4	125	9							
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	79	1	2571	3	Y	108	107	0			7
							4	4	119	9							
*11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	80	1	2270	3	Y	97	99	0			5
							4	4	107	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 31,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	167	1	4933	3	Y	345	345	0			22
							2	4	380	9							
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	133	1	3448	3	Y	197	200	0			19
							140	4	217	9							
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	140	1	4409	3	Y	178	180	0			17
							13	4	196	9							
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	102	1	3831	3	Y	191	192	0			16
							12	4	210	9							
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	130	1	3809	3	Y	200	204	0			12
							3	4	220	9							
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	134	1	4050	3	Y	220	218	0			14
							20	4	242	9							
07	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	115	1	4271	3	Y	199	200	0			13
							29	4	219	9							
08	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	123	1	3893	3	Y	198	200	0			11
							7	4	218	9							
09	4440	X	3901	-0-	-539	-0-	112	1	3575	3	Y	189	190	0			10
							6	4	208	9							
10	4619	X	3814	-0-	-805	-0-	109	1	3522	3	Y	162	161	0			11
							5	4	178	9							
11	4470	X	3714	-0-	-756	-0-	119	1	3377	3	Y	193	196	0			8
							6	4	212	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 47,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3200	-0-	100	100	99	1	2921	3	Y	163	163	0			12
							1	4	179	9							
02	1966	N	1866	-0-	-100	-0-	63	1	1639	3	Y	88	89	0			11
							67	4	97	9							
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	43	1	1343	3	Y	77	78	0			10
							4	4	85	9							
04	2460	X	1185	-0-	-1275	-0-	27	1	1001	3	Y	140	139	0			11
							3	4	154	9							
05	2542	X	1047	-0-	-1495	-0-	33	1	960	3	Y	48	51	0			8
							1	4	53	9							
06	2460	X	778	-0-	-1682	-0-	24	1	712	3	Y	35	35	0			8
							3	4	39	9							
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	16	1	583	3	Y	26	27	0			7
							4	4	29	9							
08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	28	1	890	3	Y	47	47	0			7
							2	4	52	9							
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	78	1	2527	3	Y	123	123	0			7
							5	4	135	9							
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	63	1	2053	3	Y	101	100	0			8
							3	4	111	9							
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	63	1	1795	3	Y	111	112	0			7
							3	4	122	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5262	-0-	-3108	-0-	163	1	4824	3	Y	248	250	0			24
							2	4	273	9							
02	7560	X	5490	-0-	-2070	-0-	187	1	4851	3	Y	231	232	0			23
							198	4	254	9							
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	196	1	6175	3	Y	264	265	0			22
							18	4	290	9							
04	7620	X	5498	-0-	-2122	-0-	138	1	5140	3	Y	185	188	0			19
							16	4	204	9							
05	7874	X	5979	-0-	-1895	-0-	190	1	5572	3	Y	193	197	0			15
							5	4	212	9							
06	6450	X	5482	-0-	-968	-0-	168	1	5092	3	Y	179	178	0			16
							25	4	197	9							
07	6665	X	5968	-0-	-697	-0-	151	1	5570	3	Y	191	191	0			16
							37	4	210	9							
08	6665	X	5022	-0-	-1643	-0-	147	1	4652	3	Y	195	197	0			14
							8	4	215	9							
09	5790	X	4418	-0-	-1372	-0-	128	1	4114	3	Y	154	156	0			12
							169	9									
10	5983	X	3937	-0-	-2046	-0-	113	1	3634	3	Y	168	166	0			14
							185	9									
*11	5790	X	3500	-0-	-2290	-0-	113	1	3208	3	Y	157	160	0			11
							173	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 57,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	292	1	8661	3	Y	744	743	0			42
							4	4	818	9							
02	6580	X	5688	-0-	-892	-0-	188	1	4895	3	Y	368	374	0			36
							200	4	405	9							
03	7285	X	7147	-0-	-138	-0-	202	1	6345	3	Y	529	530	0			35
							18	4	582	9							
04	7050	X	6291	-0-	-759	-0-	150	1	5641	3	Y	438	441	0			32
							18	4	482	9							
05	7285	X	6677	-0-	-608	-0-	202	1	5914	3	Y	505	512	0			25
							5	4	556	9							
06	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	195	1	5895	3	Y	503	500	0			28
							29	4	553	9							
07	5611	X	4680	-0-	-931	-0-	112	1	4141	3	Y	363	367	0			24
							28	4	399	9							
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	196	1	6213	3	Y	501	503	0			22
							11	4	551	9							
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	180	1	5770	3	Y	486	489	0			19
							535	9									
10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	177	1	5699	3	Y	408	405	0			22
							449	9									
*11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	181	1	5137	3	Y	426	432	0			16
							469	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 72,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	212	1	6278	3	Y	504	500	0			27
							3	4	554	9							
02	2828	X	2184	-0-	-644	-0-	73	1	1898	3	Y	124	129	0			22
							77	4	136	9							
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	129	1	4064	3	Y	272	272	0			22
							12	4	299	9							
04	3030	X	1030	-0-	-2000	-0-	25	1	939	3	Y	57	61	0			18
							3	4	63	9							
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	113	1	3434	3	Y	200	196	0			4
							17	4	220	9							
07	4495	X	2085	-0-	-2410	-0-	51	1	1908	3	Y	103	103	0			4
							13	4	113	9							
08	4495	X	3354	-0-	-1141	-0-	96	1	3037	3	Y	196	195	0			5
							5	4	216	9							
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	186	1	5970	3	Y	412	409	0			8
							11	4	453	9							
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	148	1	4760	3	Y	316	313	0			11
							6	4	348	9							
*11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	166	1	4700	3	Y	369	371	0			9
							8	4	406	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 41,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,553

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2527	-0-	-2526	-0-	76	1	2243	3	Y	188	189	0			6
							1	4	207	9							
02	4564	X	3557	-0-	-1007	-0-	121	1	3143	3	Y	150	150	0			6
							128	4	165	9							
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	142	1	4451	3	Y	298	296	0			8
							13	4	328	9							
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	103	1	3864	3	Y	300	299	0			9
							12	4	330	9							
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	3	Y	212	214	0			7
							5	4	233	9							
06	4770	X	3347	-0-	-1423	-0-	102	1	3094	3	Y	124	124	0			7
							15	4	136	9							
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	86	1	3165	3	Y	280	275	0			12
							21	4	308	9							
08	2325	X	1444	-0-	-881	-0-	43	1	1331	3	Y	62	68	0			6
							2	4	68	9							
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	79	1	2557	3	Y	96	96	0			6
							5	4	106	9							
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	82	1	2667	3	Y	96	96	0			6
							4	4	106	9							
*11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	85	1	2406	3	Y	116	117	0			5
							4	4	128	9							
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 38,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	330	1	9780	3	Y	1099	1098	0			70
							5	4	1209	9							
02	9632	X	8649	-0-	-983	-0-	278	1	7223	3	Y	775	781	0			64
							295	4	853	9							
03	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	297	1	9332	3	Y	1093	1093	0			64
							27	4	1202	9							
04	10320	X	9374	-0-	-946	-0-	217	1	8150	3	Y	892	898	0			58
							26	4	981	9							
05	10664	X	9421	-0-	-1243	-0-	275	1	8063	3	Y	978	990	0			46
							7	4	1076	9							
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-	17	0			29
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
08	8401	X	7593	-0-	-808	-0-	208	1	6561	3	Y	739	727	0			12
							11	4	813	9							
09	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	225	1	7244	3	Y	915	913	0			14
							13	4	1007	9							
10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	237	1	7633	3	Y	810	801	0			23
							10	4	891	9							
*11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	251	1	7118	3	Y	802	809	0			16
							12	4	882	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 82,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,103

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4594	-0-	-2598	-0-	211	1	3355	3	Y	933	934	0			7
							2	4	1026	9							
02	5516	X	4395	-0-	-1121	-0-	210	1	3129	3	Y	933	924	0			16
							30	4	1026	9							
03	5735	X	5363	-0-	-372	-0-	245	1	3896	3	Y	1109	1110	0	4	1	11
							2	4	1220	9							
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	247	1	4044	3	Y	1050	1050	0			11
							1155	9									
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	246	1	3921	3	Y	879	877	0			13
							967	9									
06	5190	X	4077	-0-	-1113	-0-	205	1	3109	3	Y	694	696	0			11
							763	9									
07	5611	X	4251	-0-	-1360	-0-	244	1	3155	3	Y	771	769	0			13
							4	4	848	9							
08	5611	X	3998	-0-	-1613	-0-	241	1	2879	3	Y	797	796	0			14
							1	4	877	9							
09	5430	X	3326	-0-	-2104	-0-	187	1	2303	3	Y	758	758	0			14
							2	4	834	9							
10	5146	X	3068	-0-	-2078	-0-	162	1	2165	3	Y	672	673	0			13
							2	4	739	9							
11	4110	X	2255	-0-	-1855	-0-	124	1	1581	3	Y	496	500	0			9
							4	4	546	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 45,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,092

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	427	1	12635	3	Y	1916	1909	0			109
							6	4	2108	9							
02	16296	X	10502	-0-	-5794	-0-	330	1	8575	3	Y	1134	1147	0			96
							350	4	1247	9							
03	18042	X	14217	-0-	-3825	-0-	375	1	11788	3	Y	1836	1832	0			100
							34	4	2020	9							
04	16170	X	12264	-0-	-3906	-0-	276	1	10322	3	Y	1485	1494	0			91
							32	4	1634	9							
05	15190	X	13192	-0-	-1998	-0-	380	1	11131	3	Y	1519	1540	0			70
							10	4	1671	9							
06	14700	X	12699	-0-	-2001	-0-	355	1	10759	3	Y	1393	1387	0			76
							53	4	1532	9							
07	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	269	1	9957	3	Y	1237	1239	0			74
							67	4	1361	9							
08	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	338	1	10688	3	Y	1525	1534	0			65
							18	4	1678	9							
09	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	307	1	9884	3	Y	1337	1347	0			55
							1471	9									
10	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	294	1	9481	3	Y	1309	1294	0			70
							1440	9									
*11	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	312	1	8862	3	Y	1273	1292	0			51
							1400	9									
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 135,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,964

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3522	-0-	422	422	103	1	3075	3	Y	311	311	0			23
							2	4	342	9							
02	2727	N	2305	-0-	-422	-0-	75	1	1938	3	Y	194	196	0			21
							79	4	213	9							
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	63	1	1989	3	Y	217	218	0			20
							6	4	239	9							
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	63	1	2391	3	Y	282	282	0			20
							8	4	310	9							
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	71	1	2071	3	Y	281	286	0			15
							2	4	309	9							
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	68	1	2062	3	Y	263	262	0			16
							10	4	289	9							
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	74	1	2723	3	Y	197	199	0			14
							18	4	217	9							
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	92	1	2920	3	Y	176	178	0			12
							5	4	194	9							
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	78	1	2488	3	Y	178	180	0			10
							4	4	196	9							
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	3	Y	221	218	0			13
							3	4	243	9							
*11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	105	1	2958	3	Y	246	249	0			10
							5	4	271	9							
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 30,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,566

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4814	-0-	-1107	-0-	148	1	4392	3	Y	247	247	0			10
							2	4	272	9							
02	5348	X	3214	-0-	-2134	-0-	108	1	2833	3	Y	142	143	0			9
							117	4	156	9							
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	209	1	6580	3	Y	283	282	0			10
							19	4	311	9							
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	157	1	5864	3	Y	204	206	0			8
							18	4	224	9							
05	5456	X	3825	-0-	-1631	-0-	120	1	3523	3	Y	163	165	0			6
							3	4	179	9							
06	5730	X	3851	-0-	-1879	-0-	117	1	3526	3	Y	174	173	0			7
							17	4	191	9							
07	7130	X	4097	-0-	-3033	-0-	103	1	3810	3	Y	144	144	0			7
							26	4	158	9							
08	7130	X	4742	-0-	-2388	-0-	138	1	4367	3	Y	208	209	0			6
							8	4	229	9							
09	6270	X	4288	-0-	-1982	-0-	122	1	3921	3	Y	216	216	0			6
							7	4	238	9							
10	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	97	1	3105	3	Y	174	173	0			7
							4	4	191	9							
11	4590	X	3491	-0-	-1099	-0-	110	1	3146	3	Y	208	209	0			6
							6	4	229	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 49,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	10837	-0-	-2400	-0-	1098	1	7255	3	Y	2257	2260	0			113
							1	4	2483	9							
02	11956	X	9343	-0-	-2613	-0-	572	1	6445	3	Y	2112	2104	0			121
							3	4	2323	9							
03	13237	X	12036	-0-	-1201	-0-	695	1	8446	3	Y	2631	2673	0			79
							1	4	2894	9							
04	12210	X	11227	-0-	-983	-0-	477	1	8244	3	Y	2276	2275	0			80
							2	4	2504	9							
05	11625	X	10562	-0-	-1063	-0-	516	1	7590	3	Y	2232	2245	0			67
							1	4	2455	9							
06	11640	X	9776	-0-	-1864	-0-	507	1	6986	3	Y	2075	2067	0			75
							2283	9									
07	11067	X	9284	-0-	-1783	-0-	558	1	6656	3	Y	1877	1840	0			112
							5	4	2065	9							
08	11067	X	9419	-0-	-1648	-0-	628	1	6502	3	Y	2080	2122	0			70
							1	4	2288	9							
09	10710	X	9330	-0-	-1380	-0-	606	1	6449	3	Y	2067	2059	0			78
							1	4	2274	9							
10	10571	X	9070	-0-	-1501	-0-	592	1	6253	3	Y	2022	2009	0			91
							1	4	2224	9							
11	9780	X	8601	-0-	-1179	-0-	551	1	5941	3	Y	1916	1922	0			85
							1	4	2108	9							
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 109,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,545

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	12180	3	2670	9	Y	2427	2414	0	123
02	9772	X	7676	-0-	-2096	-0-	5916	3	2	4	Y	1598	1626	0	95
							1758	9							
03	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	11186	3	1	4	Y	2701	2714	0	82
							2971	9							
04	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	11591	3	4	4	Y	2297	2297	0	82
							2527	9							
05	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	10074	3	2142	9	Y	1947	1969	0	60
06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	8491	3	2165	9	Y	1968	1955	0	73
07	13764	X	10522	-0-	-3242	-0-	8329	3	6	4	Y	1988	1940	0	121
							2187	9							
08	13764	X	10387	-0-	-3377	-0-	8124	3	2263	9	Y	2057	2107	0	71
09	13320	X	9648	-0-	-3672	-0-	7539	3	2109	9	Y	1917	1914	0	74
10	12214	X	9126	-0-	-3088	-0-	7095	3	2030	9	Y	1845	1834	0	85
*11	10650	X	8018	-0-	-2632	-0-	6214	3	1803	9	Y	1639	1649	0	75
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: 121,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,384

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5239	-0-	-651	-0-	140	1	4141	3	Y	869	871	0	63
							2	4	956	9					
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	172	1	4483	3	Y	879	881	0	61
							183	4	967	9					
03	5890	X	5390	-0-	-500	-0-	135	1	4247	3	Y	905	909	0	57
							12	4	996	9					
04	5700	X	5282	-0-	-418	-0-	109	1	4095	3	Y	968	969	0	56
							13	4	1065	9					
05	5890	X	4961	-0-	-929	-0-	129	1	3771	3	Y	962	976	0	42
							3	4	1058	9					
06	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	178	1	5364	3	Y	1213	1201	0	54
							26	4	1334	9					
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	137	1	5061	3	Y	993	994	0	53
							34	4	1092	9					
08	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	130	1	4113	3	Y	1040	1050	0	43
							7	4	1144	9					
09	5970	X	4541	-0-	-1429	-0-	106	1	3388	3	Y	946	952	0	37
							6	4	1041	9					
10	6169	X	4648	-0-	-1521	-0-	110	1	3564	3	Y	881	871	0	47
							5	4	969	9					
11	5970	X	3679	-0-	-2291	-0-	99	1	2820	3	Y	686	701	0	32
							5	4	755	9					
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 58,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,342

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4352	-0-	-1042		-0-	135	1	3999	3	Y	196	195	0			13
								2	4	216	9							
02	4872	X	2157	-0-	-2715		-0-	71	1	1846	3	Y	150	151	0			12
								75	4	165	9							
03	5394	X	3796	-0-	-1598		-0-	109	1	3429	3	Y	225	225	0			12
								10	4	248	9							
04	4526	X	4526	-0-	-0-		-0-	113	1	4213	3	Y	170	171	0			11
								13	4	187	9							
05	4340	X	4221	-0-	-119		-0-	134	1	3949	3	Y	122	125	0			8
								4	4	134	9							
06	8934	X	8934	-0-	-0-		-0-	279	1	8428	3	Y	169	168	0			9
								41	4	186	9							
07	5227	X	5227	-0-	-0-		-0-	131	1	4847	3	Y	196	195	0			10
								33	4	216	9							
08	6647	X	6647	-0-	-0-		-0-	193	1	6126	3	Y	288	288	0			10
								11	4	317	9							
09	4020	X	1947	-0-	-2073		-0-	56	1	1798	3	Y	82	85	0			7
								90	9									
10	4154	X	2270	-0-	-1884		-0-	64	1	2079	3	Y	113	111	0			9
								124	9									
*11	4020	X	2271	-0-	-1749		-0-	72	1	2056	3	Y	126	128	0			7
								139	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 46,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3234	-0-	-2408		-0-	36	1	2871	3	Y	293	293	0			7
								5	4	322	9							
02	5124	X	1357	-0-	-3767		-0-	27	1	1285	3	Y	32	34	0			5
								10	4	35	9							
03	5673	X	2743	-0-	-2930		-0-	28	1	2707	3	Y	6	7	0			4
								1	4	7	9							
04	4153	X	4153	-0-	-0-		-0-	49	1	4100	3	Y	-0-	1	0			3
								4	4									
05	6386	X	6386	-0-	-0-		-0-	68	1	5317	3	Y	906	901	0			8
								4	4	997	9							
06	4830	X	4830	-0-	-0-		-0-	24	1	3486	3	Y	1198	1195	0			11
								2	4	1318	9							
07	4067	X	4067	-0-	-0-		-0-	19	1	2697	3	Y	1224	1223	0			12
								5	4	1346	9							
08	2139	X	1744	-0-	-395		-0-	4	1	709	3	Y	937	941	0			8
								1031	9									
09	5342	X	5342	-0-	-0-		-0-	20	1	3952	3	Y	1245	1235	0			18
								1370	9									
10	5200	X	5200	-0-	-0-		-0-	26	1	4033	3	Y	1035	1036	0			17
								1139	9									
*11	4850	X	4850	-0-	-0-		-0-	99	1	4312	3	Y	395	404	0			8
								435	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139		-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 43,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	12584	3	2071	9	Y	1883	1874	0			92
02	10304	X	7469	-0-	-2835	-0-	5969	3	2	4	Y	1362	1377	0			77
							1498	9									
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	11124	3	1	4	Y	2114	2130	0			61
							2325	9									
04	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	10504	3	3	4	Y	1969	1963	0			67
							2166	9									
05	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	12066	3	2135	9	Y	1941	1952	0			56
06	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	11002	3	1918	9	Y	1744	1739	0			61
07	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	11248	3	9	4	Y	1732	1691	0			102
							1905	9									
08	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	11175	3	1768	9	Y	1607	1656	0			53
09	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	10664	3	1826	9	Y	1660	1652	0			61
10	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	10211	3	1714	9	Y	1558	1550	0			69
*11	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	9527	3	1584	9	Y	1440	1446	0			63
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 137,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,010

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	28486	-0-	-12527	-0-	354	1	24995	3	Y	2852	2841	0			78
							3137	9									
02	37044	X	22433	-0-	-14611	-0-	294	1	20238	3	Y	1728	1743	0			63
							1901	9									
03	41013	X	24052	-0-	-16961	-0-	324	1	20771	3	Y	2688	2674	0			77
							2957	9									
04	36990	X	21327	-0-	-15663	-0-	369	1	18134	3	Y	2567	2595	0			49
							2824	9									
05	32953	X	20762	-0-	-12191	-0-	403	1	17848	3	Y	2283	2267	0			65
							2511	9									
06	27570	X	18301	-0-	-9269	-0-	315	1	15606	3	Y	2164	2029	0	144	1	56
							2380	9									
07	24118	X	18354	-0-	-5764	-0-	350	1	15818	3	Y	1987	2008	0			35
							2186	9									
08	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	493	1	22339	3	Y	2975	2949	0			61
							3273	9									
09	21330	X	18757	-0-	-2573	-0-	378	1	15901	3	Y	2253	2241	0			73
							2478	9									
10	20770	X	14903	-0-	-5867	-0-	442	1	12567	3	Y	1722	1739	0			56
							1894	9									
11	23340	X	16798	-0-	-6542	-0-	619	1	14731	3	Y	1316	1314	0			58
							1448	9									
12	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 230,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,535

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	15818	-0-	-6161	-0-	187	1	13226	3	Y	2186	2175	0			57
							2405	9									
02	19852	X	13393	-0-	-6459	-0-	172	1	11854	3	Y	1243	1257	0			43
							1367	9									
03	21204	X	13423	-0-	-7781	-0-	183	1	11721	3	Y	1381	1387	0			37
							1519	9									
04	19290	X	10567	-0-	-8723	-0-	179	1	8831	3	Y	1415	1429	0			23
							1557	9									
05	16616	X	10303	-0-	-6313	-0-	196	1	8671	3	Y	1305	1295	0			33
							1436	9									
06	15300	X	8914	-0-	-6386	-0-	152	1	7508	3	Y	1140	1072	0	75	1	26
							1254	9									
07	12524	X	9428	-0-	-3096	-0-	172	1	7771	3	Y	1350	1356	0			20
							1485	9									
08	12524	X	8772	-0-	-3752	-0-	159	1	7214	3	Y	1272	1269	0			23
							1399	9									
09	10560	X	8950	-0-	-1610	-0-	175	1	7339	3	Y	1305	1290	0			38
							1436	9									
10	10292	X	9170	-0-	-1122	-0-	265	1	7546	3	Y	1235	1238	0			35
							1359	9									
*11	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	507	1	12082	3	Y	1324	1306	0			53
							1456	9									
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 122,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,156

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	13208	-0-	-4090	-0-	157	1	11104	3	Y	1770	1763	0			50
							1947	9									
02	15624	X	7563	-0-	-8061	-0-	93	1	6424	3	Y	951	965	0			36
							1046	9									
03	17298	X	13067	-0-	-4231	-0-	152	1	9727	3	Y	2898	2852	0			82
							3188	9									
04	15690	X	11008	-0-	-4682	-0-	181	1	8893	3	Y	1758	1806	0			34
							1934	9									
05	13733	X	10518	-0-	-3215	-0-	192	1	8492	3	Y	1667	1653	0			48
							1834	9									
06	12780	X	9149	-0-	-3631	-0-	147	1	7291	3	Y	1555	1459	0	103	1	41
							1711	9									
07	12090	X	9497	-0-	-2593	-0-	174	1	7857	3	Y	1333	1349	0			25
							1466	9									
08	12090	X	9355	-0-	-2735	-0-	169	1	7625	3	Y	1419	1413	0			31
							1561	9									
09	11010	X	9500	-0-	-1510	-0-	184	1	7717	3	Y	1454	1437	0			48
							1599	9									
10	10509	X	3962	-0-	-6547	-0-	112	1	3175	3	Y	614	640	0			22
							675	9									
11	9180	X	897	-0-	-8283	-0-	24	1	580	3	Y	266	274	0			14
							293	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 97,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	16116	-0-	-7878	-0-	202	1	14274	3	Y	1491	1487	0			39
							1640	9									
02	21672	X	15791	-0-	-5881	-0-	210	1	14441	3	Y	1036	1039	0			36
							1140	9									
03	23994	X	15005	-0-	-8989	-0-	202	1	12958	3	Y	1677	1666	0			47
							1845	9									
04	21570	X	13602	-0-	-7968	-0-	232	1	11400	3	Y	1791	1806	0			32
							1970	9									
05	18662	X	13543	-0-	-5119	-0-	258	1	11448	3	Y	1670	1657	0			45
							1837	9									
06	16920	X	12165	-0-	-4755	-0-	208	1	10262	3	Y	1541	1446	0	102	1	38
							1695	9									
07	15438	X	12624	-0-	-2814	-0-	236	1	10651	3	Y	1579	1590	0			27
							1737	9									
08	15004	X	10601	-0-	-4403	-0-	194	1	8794	3	Y	1466	1463	0			30
							1613	9									
09	13590	X	12012	-0-	-1578	-0-	236	1	9915	3	Y	1692	1669	0			53
							1861	9									
10	13547	X	4290	-0-	-9257	-0-	127	1	3606	3	Y	506	542	0			17
							557	9									
11	12210	X	665	-0-	-11545	-0-	22	1	524	3	Y	108	120	0			5
							119	9									
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 126,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,557

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	141	1	9936	3	Y	1404	1392	0			34
							1544	9									
02	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	145	1	10017	3	Y	789	798	0			25
							868	9									
03	11501	X	9500	-0-	-2001	-0-	124	1	7991	3	Y	1259	1252	0			32
							1385	9									
04	11130	X	7931	-0-	-3199	-0-	131	1	6429	3	Y	1246	1259	0			19
							1371	9									
05	11501	X	7780	-0-	-3721	-0-	146	1	6460	3	Y	1067	1061	0			25
							1174	9									
06	11130	X	6848	-0-	-4282	-0-	114	1	5636	3	Y	998	937	0	67	1	19
							1098	9									
07	8680	X	7810	-0-	-870	-0-	145	1	6567	3	Y	998	1006	0			11
							1098	9									
08	8680	X	2301	-0-	-6379	-0-	42	1	1905	3	Y	322	332	0			1
							354	9									
09	7920	X	7107	-0-	-813	-0-	135	1	5687	3	Y	1168	1138	0			31
							1285	9									
10	7812	X	2106	-0-	-5706	-0-	62	1	1770	3	Y	249	277	0			3
							274	9									
11	7560	X	1085	-0-	-6475	-0-	40	1	947	3	Y	89	92	0			-0-
							98	9									
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,589

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	20683	-0-	-2877	-0-	218 5088	1 9	15377	3	Y	4625	4595	0			120
02	21280	X	9805	-0-	-11475	-0-	120 1390	1 9	8295	3	Y	1264	1339	0			45
03	23560	X	21277	-0-	-2283	-0-	275 3352	1 9	17650	3	Y	3047	3009	0			83
04	22800	X	18811	-0-	-3989	-0-	296 3950	1 9	14565	3	Y	3591	3611	0			63
05	21917	X	20781	-0-	-1136	-0-	358 4553	1 9	15870	3	Y	4139	4090	0			112
06	20580	X	18303	-0-	-2277	-0-	279 4201	1 9	13823	3	Y	3819	3584	0	253	1	94
07	21266	X	18036	-0-	-3230	-0-	295 4414	1 9	13327	3	Y	4013	4041	0			66
08	21266	X	16502	-0-	-4764	-0-	293 2922	1 9	13287	3	Y	2656	2669	0			53
09	20100	X	10653	-0-	-9447	-0-	204 1877	1 9	8572	3	Y	1706	1706	0			53
10	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
11	18300	X	6389	-0-	-11911	-0-	202 1370	1 9	4817	3	Y	1245	1194	0			51
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 161,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,105

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	16423	-0-	-6517	-0-	203 1894	1 9	14326	3	Y	1722	1716	0			46
02	20720	X	14483	-0-	-6237	-0-	188 1318	1 9	12977	3	Y	1198	1202	0			42
03	22940	X	15552	-0-	-7388	-0-	211 1791	1 9	13550	3	Y	1628	1625	0			45
04	20820	X	13109	-0-	-7711	-0-	230 1566	1 9	11313	3	Y	1424	1444	0			25
05	18104	X	17390	-0-	-714	-0-	328 2508	1 9	14554	3	Y	2280	2244	0			61
06	15900	X	15466	-0-	-434	-0-	268 1920	1 9	13278	3	Y	1745	1647	0	116	1	43
07	16027	X	15816	-0-	-211	-0-	299 1976	1 9	13541	3	Y	1796	1810	0			29
08	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	375 2778	1 9	16971	3	Y	2525	2504	0			50
09	16830	X	15324	-0-	-1506	-0-	309 2042	1 9	12973	3	Y	1856	1847	0			59
10	17391	X	13753	-0-	-3638	-0-	409 1723	1 9	11621	3	Y	1566	1576	0			49
11	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
12	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,740

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	22800	-0-	-2217	-0-	735	1	18357	3	Y	3361	3360	0			48
							11	4	3697	9							
02	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	747	1	19272	3	Y	2307	2313	0			42
							57	4	2538	9							
03	25017	X	18959	-0-	-6058	-0-	662	1	15864	3	Y	2204	2206	0			40
							9	4	2424	9							
04	23190	X	16889	-0-	-6301	-0-	631	1	13918	3	Y	2127	2131	0			36
							2340	9									
05	25017	X	15396	-0-	-9621	-0-	599	1	12305	3	Y	2265	2262	0			39
							2492	9									
06	24210	X	14115	-0-	-10095	-0-	540	1	11460	3	Y	1916	1916	0			39
							7	4	2108	9							
07	15841	X	13650	-0-	-2191	-0-	503	1	11317	3	Y	1621	1627	0			33
							47	4	1783	9							
08	15841	X	13123	-0-	-2718	-0-	470	1	10843	3	Y	1642	1648	0			27
							4	4	1806	9							
09	15330	X	13383	-0-	-1947	-0-	622	1	11317	3	Y	1313	1305	0			35
							1444	9									
10	15407	X	13493	-0-	-1914	-0-	503	1	12001	3	Y	899	918	0			16
							989	9									
11	14130	X	11322	-0-	-2808	-0-	500	1	9135	3	Y	1521	1507	0			30
							14	4	1673	9							
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 175,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,176

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33682	X	33682	-0-	-0-	-0-	1075	1	26839	3	Y	5229	5228	0			78
							16	4	5752	9							
02	26460	X	17951	-0-	-8509	-0-	573	1	14782	3	Y	2320	2354	0			44
							44	4	2552	9							
03	29295	X	24923	-0-	-4372	-0-	856	1	20492	3	Y	3240	3223	0			61
							11	4	3564	9							
04	28350	X	24422	-0-	-3928	-0-	918	1	20288	3	Y	2923	2931	0			53
							1	4	3215	9							
05	29295	X	25997	-0-	-3298	-0-	1072	1	22006	3	Y	2654	2659	0			48
							2919	9									
06	28350	X	25571	-0-	-2779	-0-	1038	1	22031	3	Y	2263	2263	0			48
							13	4	2489	9							
07	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	962	1	21637	3	Y	2491	2486	0			53
							90	4	2740	9							
08	26009	X	23710	-0-	-2299	-0-	875	1	20188	3	Y	2400	2411	0			42
							7	4	2640	9							
09	25560	X	17855	-0-	-7705	-0-	790	1	14361	3	Y	2458	2431	0			69
							2704	9									
10	26412	X	4954	-0-	-21458	-0-	198	1	4731	3	Y	23	92	0			-0-
							25	9									
11	25560	X	6544	-0-	-19016	-0-	321	1	5866	3	Y	316	311	0			5
							9	4	348	9							
12	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 231,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	11524	-0-	-6208	-0-	313	1	7823	3	Y	3075	3083	0			46
							5	4	3383	9							
02	16016	X	7589	-0-	-8427	-0-	212	1	5471	3	Y	1718	1731	0			33
							16	4	1890	9							
03	16957	X	8479	-0-	-8478	-0-	262	1	6282	3	Y	1755	1755	0			33
							4	4	1931	9							
04	12870	X	7584	-0-	-5286	-0-	237	1	5227	3	Y	1927	1925	0			35
							2120	9									
05	12245	X	5623	-0-	-6622	-0-	160	1	3282	3	Y	1983	1981	0			37
							2181	9									
06	11160	X	3877	-0-	-7283	-0-	92	1	1949	3	Y	1668	1669	0			36
							1	4	1835	9							
07	8277	X	4487	-0-	-3790	-0-	111	1	2478	3	Y	1716	1715	0			37
							10	4	1888	9							
08	8277	X	3810	-0-	-4467	-0-	93	1	2139	3	Y	1434	1446	0			25
							1	4	1577	9							
09	7590	X	3977	-0-	-3613	-0-	132	1	2394	3	Y	1319	1307	0			37
							1451	9									
10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	414	1	9884	3	Y	1609	1615	0			31
							1770	9									
*11	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	431	1	7870	3	Y	1991	1980	0			42
							12	4	2190	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 79,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,195

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	672	1	17745	3	Y	3508	3501	0			126
							1	4	3859	9							
02	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	440	1	13789	3	Y	16356	16252	0			230
							75	4	17992	9							
03	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	591	1	16636	3	Y	2796	2937	0			89
							1	4	3076	9							
04	18780	X	18752	-0-	-28	-0-	520	1	15437	3	Y	2541	2522	0			108
							2795	9									
05	19406	X	18072	-0-	-1334	-0-	479	1	14899	3	Y	2447	2461	0			94
							2	4	2692	9							
06	18780	X	16893	-0-	-1887	-0-	467	1	13793	3	Y	2392	2369	0			117
							2	4	2631	9							
07	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	481	1	14193	3	Y	2292	2324	0			85
							2	4	2521	9							
08	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	455	1	13878	3	Y	2264	2254	0			95
							1	4	2490	9							
09	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	381	1	13503	3	Y	1879	1876	0			98
							2067	9									
10	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	395	1	14016	3	Y	1809	1821	0			86
							2	4	1990	9							
*11	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	436	1	13342	3	Y	1881	1878	0			89
							2069	9									
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 210,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	18912	-0-	-835	-0-	638	1	15940	3	Y	2113	2117	0			36
							10	4	2324	9							
02	17836	X	17241	-0-	-595	-0-	576	1	14853	3	Y	1607	1608	0			35
							44	4	1768	9							
03	19747	X	15932	-0-	-3815	-0-	548	1	13125	3	Y	2047	2039	0			43
							7	4	2252	9							
04	18300	X	13010	-0-	-5290	-0-	505	1	11140	3	Y	1241	1257	0			27
							1365	9									
05	19096	X	13009	-0-	-6087	-0-	514	1	10556	3	Y	1763	1753	0			37
							1939	9									
06	18480	X	12379	-0-	-6101	-0-	479	1	10161	3	Y	1575	1573	0			39
							6	4	1733	9							
07	13175	X	12827	-0-	-348	-0-	473	1	10631	3	Y	1526	1527	0			38
							44	4	1679	9							
08	13175	X	11986	-0-	-1189	-0-	447	1	10296	3	Y	1127	1140	0			25
							3	4	1240	9							
09	12750	X	11464	-0-	-1286	-0-	524	1	9536	3	Y	1276	1260	0			41
							1404	9									
10	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	481	1	11488	3	Y	1472	1479	0			34
							1619	9									
11	12420	X	11275	-0-	-1145	-0-	487	1	8904	3	Y	1700	1692	0			42
							14	4	1870	9							
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 151,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,447

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30719	X	30719	-0-	-0-	-0-	988	1	26071	3	Y	3326	3320	0			134
							1	4	3659	9							
02	26796	X	22217	-0-	-4579	-0-	670	1	20979	3	Y	413	469	0			78
							114	4	454	9							
03	29667	X	27600	-0-	-2067	-0-	847	1	23855	3	Y	2633	2619	0			92
							2	4	2896	9							
04	28710	X	25467	-0-	-3243	-0-	745	1	22144	3	Y	2343	2325	0			110
							1	4	2577	9							
05	29667	X	24271	-0-	-5396	-0-	685	1	21255	3	Y	2117	2131	0			96
							2	4	2329	9							
06	28710	X	22925	-0-	-5785	-0-	672	1	19832	3	Y	2198	2176	0			118
							3	4	2418	9							
07	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	675	1	19873	3	Y	2204	2235	0			87
							2	4	2424	9							
08	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	635	1	19369	3	Y	2188	2178	0			97
							1	4	2407	9							
09	21663	X	21663	-0-	-0-	-0-	532	1	18846	3	Y	2077	2069	0			105
							2285	9									
10	22382	X	22382	-0-	-0-	-0-	553	1	19574	3	Y	2048	2061	0			92
							2	4	2253	9							
*11	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	610	1	18711	3	Y	2139	2136	0			95
							1	4	2353	9							
12	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 264,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,686

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	714	1	19685	3	Y	2907	2894	0			84
							3	4	3198	9							
02	18312	X	17762	-0-	-550	-0-	445	1	15385	3	Y	1738	1748	0			74
							20	4	1912	9							
03	20274	X	19369	-0-	-905	-0-	646	1	16594	3	Y	1920	1937	0			57
							17	4	2112	9							
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	564	1	18072	3	Y	2102	2092	0			67
							20	4	2312	9							
05	20274	X	19817	-0-	-457	-0-	591	1	16949	3	Y	2055	2045	0			77
							16	4	2261	9							
06	19620	X	17581	-0-	-2039	-0-	580	1	14685	3	Y	2104	2107	0			74
							2	4	2314	9							
07	16833	X	13355	-0-	-3478	-0-	529	1	12745	3	Y	-0-	74	0			-0-
							81	4									
08	16833	X	12488	-0-	-4345	-0-	562	1	11918	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	16290	X	12747	-0-	-3543	-0-	525	1	10699	3	Y	1384	1333	0			51
							1	4	1522	9							
10	16833	X	13065	-0-	-3768	-0-	501	1	10941	3	Y	1464	1467	0			48
							13	4	1610	9							
11	16290	X	12027	-0-	-4263	-0-	519	1	9999	3	Y	1360	1340	0			68
							13	4	1496	9							
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 182,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,034

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	310	1	15615	3	Y	1840	1898	1			85
							22	4	2024	9							
02	15484	X	14347	-0-	-1137	-0-	216	1	12573	3	Y	1334	1311	1			108
							91	4	1467	9							
03	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	353	1	16122	3	Y	1640	1649	1			99
							11	4	1804	9							
04	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	338	1	16006	3	Y	1573	1581	1			91
							1730	9									
05	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	360	1	16643	3	Y	1587	1603	1			75
							9	4	1746	9							
06	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	350	1	14873	3	Y	1279	1257	1			97
							49	4	1407	9							
07	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	428	1	15458	3	Y	1174	1188	1			83
							75	4	1291	9							
08	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	354	1	14774	3	Y	1019	1060	1			42
							33	4	1121	9							
09	15720	X	9920	-0-	-5800	-0-	227	1	9054	3	Y	579	583	1			38
							2	4	637	9							
10	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
11	15720	X	11384	-0-	-4336	-0-	263	1	9932	3	Y	1060	988	1			72
							23	4	1166	9							
12	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 158,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	356	1	17961	3	Y	2135	2187	1			104
							25	4	2349	9							
02	15792	X	15448	-0-	-344	-0-	231	1	13472	3	Y	1497	1473	1			128
							98	4	1647	9							
03	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	341	1	15566	3	Y	1640	1662	1			106
							10	4	1804	9							
04	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	318	1	15077	3	Y	1603	1610	1			99
							1763	9									
05	17484	X	17059	-0-	-425	-0-	326	1	15090	3	Y	1486	1508	1			77
							8	4	1635	9							
06	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	356	1	15141	3	Y	1384	1349	1			112
							50	4	1522	9							
07	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	412	1	14901	3	Y	1329	1339	1			102
							72	4	1462	9							
08	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	387	1	16095	3	Y	1243	1284	1			61
							35	4	1367	9							
09	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	462	1	18390	3	Y	1268	1235	1			94
							4	4	1395	9							
10	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	596	1	21544	3	Y	1120	1137	1			77
							89	4	1232	9							
*11	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	337	1	12679	3	Y	580	608	1			49
							29	4	638	9							
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 197,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,285

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	272	1	13705	3	Y	1871	1898	1			91
							19	4	2058	9							
02	13748	X	13326	-0-	-422	-0-	194	1	11310	3	Y	1582	1540	1			133
							82	4	1740	9							
03	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	382	1	17408	3	Y	2186	2183	1			136
							11	4	2405	9							
04	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	335	1	15859	3	Y	1703	1733	1			106
							1873	9									
05	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	342	1	15804	3	Y	1646	1668	1			84
							8	4	1811	9							
06	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	352	1	14979	3	Y	1559	1519	1			124
							50	4	1715	9							
07	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	417	1	15084	3	Y	1419	1436	1			107
							73	4	1561	9							
08	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	347	1	14463	3	Y	1058	1113	1			52
							32	4	1164	9							
09	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	354	1	14093	3	Y	901	886	1			67
							3	4	991	9							
10	15841	X	15588	-0-	-253	-0-	389	1	14057	3	Y	985	986	1			66
							58	4	1084	9							
11	15330	X	15263	-0-	-67	-0-	366	1	13773	3	Y	994	986	1			74
							31	4	1093	9							
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 182,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	5499	-0-	-19487	-0-	167	1	4598	3	Y	666	674	0			19
							1	4	733	9							
02	22568	X	20308	-0-	-2260	-0-	512	1	17671	3	Y	1911	1851	0			79
							23	4	2102	9							
03	24986	X	20207	-0-	-4779	-0-	677	1	17409	3	Y	1912	1934	0			57
							18	4	2103	9							
04	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	579	1	18582	3	Y	1674	1678	0			53
							21	4	1841	9							
05	22475	X	20485	-0-	-1990	-0-	627	1	17957	3	Y	1714	1703	0			64
							16	4	1885	9							
06	21750	X	18522	-0-	-3228	-0-	636	1	16115	3	Y	1608	1615	0			57
							2	4	1769	9							
07	18042	X	14376	-0-	-3666	-0-	569	1	13720	3	Y	-0-	57	0			-0-
							87	4									
08	18042	X	11697	-0-	-6345	-0-	526	1	11163	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	801	1	16328	3	Y	1523	1466	0			57
							2	4	1675	9							
10	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	839	1	18325	3	Y	1269	1283	0			43
							22	4	1396	9							
*11	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	814	1	15697	3	Y	1158	1142	0			59
							21	4	1274	9							
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 189,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,435

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	25839	-0-	-542	-0-	802	1	22102	3	Y	2665	2646	0			76
							3	4	2932	9							
02	23828	X	20720	-0-	-3108	-0-	527	1	18197	3	Y	1794	1794	0			76
							23	4	1973	9							
03	26381	X	21246	-0-	-5135	-0-	704	1	18064	3	Y	2236	2246	0			66
							18	4	2460	9							
04	25530	X	21734	-0-	-3796	-0-	587	1	18830	3	Y	2087	2086	0			67
							21	4	2296	9							
05	26381	X	20061	-0-	-6320	-0-	604	1	17315	3	Y	1933	1927	0			73
							16	4	2126	9							
06	25020	X	17397	-0-	-7623	-0-	596	1	15090	3	Y	1554	1572	0			55
							2	4	1709	9							
07	17329	X	14109	-0-	-3220	-0-	559	1	13465	3	Y	-0-	55	0			-0-
							85	4									
08	17329	X	13243	-0-	-4086	-0-	596	1	12638	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	16770	X	12911	-0-	-3859	-0-	549	1	11175	3	Y	1078	1038	0			40
							1	4	1186	9							
10	17329	X	13830	-0-	-3499	-0-	546	1	11925	3	Y	1223	1222	0			41
							14	4	1345	9							
11	16770	X	13931	-0-	-2839	-0-	620	1	11966	3	Y	1208	1188	0			61
							16	4	1329	9							
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 195,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,778

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	716	1	18898	3	Y	3438	3431	0			133
							1	4	3782	9							
02	19432	X	16777	-0-	-2655	-0-	501	1	15681	3	Y	464	519	0			78
							85	4	510	9							
03	21514	X	21481	-0-	-33	-0-	625	1	17597	3	Y	2962	2945	0			95
							1	4	3258	9							
04	20820	X	19740	-0-	-1080	-0-	546	1	16237	3	Y	2687	2666	0			116
							1	4	2956	9							
05	21514	X	19079	-0-	-2435	-0-	500	1	15542	3	Y	2759	2772	0			103
							2	4	3035	9							
06	20820	X	17620	-0-	-3200	-0-	490	1	14464	3	Y	2422	2401	0			124
							2	4	2664	9							
07	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	494	1	14553	3	Y	2948	2974	0			98
							2	4	3243	9							
08	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	465	1	14182	3	Y	3286	3266	0			118
							1	4	3615	9							
09	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	389	1	13774	3	Y	2794	2788	0			124
							3073	9									
10	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	404	1	14336	3	Y	2930	2943	0			111
							2	4	3223	9							
*11	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	447	1	13699	3	Y	2828	2826	0			113
							3111	9									
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 207,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,518

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	1435	1	24274	3	Y	6874	6868	0			209
							7561	9									
02	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	808	1	15459	3	Y	5255	5257	0			207
							68	4	5781	9							
03	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	831	1	21544	3	Y	5259	5288	0			178
							350	4	5785	9							
04	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-	803	1	19102	3	Y	4738	4653	0			263
							39	4	5212	9							
05	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	845	1	19156	3	Y	5010	5011	0			262
							133	4	5511	9							
06	23456	X	23456	-0-	-0-	-0-	1036	1	17275	3	Y	4647	4715	0			194
							33	4	5112	9							
07	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	790	1	17507	3	Y	4258	4221	0			231
							116	4	4684	9							
08	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	773	1	16727	3	Y	3955	3968	0			218
							27	4	4351	9							
09	20220	X	19593	-0-	-627	-0-	698	1	14933	3	Y	3575	3557	0			236
							29	4	3933	9							
10	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	724	1	15975	3	Y	3868	3918	0			186
							95	4	4255	9							
11	20220	X	20212	-0-	-8	-0-	679	1	15442	3	Y	3463	3398	0			251
							282	4	3809	9							
12	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 263,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,902

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	1464	1	24761	3	Y	6634	6631	0			217
							7297	9									
02	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	840	1	16065	3	Y	4889	4895	0			211
							70	4	5378	9							
03	30086	X	30086	-0-	-0-	-0-	865	1	22402	3	Y	5868	5887	0			192
							364	4	6455	9							
04	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	819	1	19453	3	Y	5187	5095	0			284
							39	4	5706	9							
05	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	855	1	19374	3	Y	5072	5078	0			278
							135	4	5579	9							
06	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	1035	1	17261	3	Y	4594	4667	0			205
							33	4	5053	9							
07	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	778	1	17247	3	Y	4332	4292	0			245
							115	4	4765	9							
08	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	758	1	16406	3	Y	3753	3770	0			228
							27	4	4128	9							
09	20520	X	19320	-0-	-1200	-0-	693	1	14824	3	Y	3431	3413	0			246
							29	4	3774	9							
10	21204	X	20862	-0-	-342	-0-	720	1	15867	3	Y	3801	3851	0			196
							94	4	4181	9							
11	20520	X	20299	-0-	-221	-0-	679	1	15412	3	Y	3570	3501	0			265
							281	4	3927	9							
12	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 266,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,131

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	335	1	16871	3	Y	3618	3702	1			169
							23	4	3980	9							
02	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	194	1	11304	3	Y	2351	2324	1			196
							82	4	2586	9							
03	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	361	1	16471	3	Y	3071	3078	1			189
							11	4	3378	9							
04	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	339	1	16072	3	Y	2909	2925	1			173
							3200	9									
05	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	394	1	18242	3	Y	2956	2983	1			146
							10	4	3252	9							
06	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	414	1	17590	3	Y	2643	2583	1			206
							58	4	2907	9							
07	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	456	1	16458	3	Y	2457	2483	1			180
							79	4	2703	9							
08	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	380	1	15850	3	Y	2129	2213	1			96
							35	4	2342	9							
09	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	478	1	19012	3	Y	2171	2114	1			153
							4	4	2388	9							
10	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	472	1	17055	3	Y	1849	1882	1			120
							71	4	2034	9							
*11	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	443	1	16699	3	Y	1677	1676	1			121
							38	4	1845	9							
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 216,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,831

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	15418	-0-	-1167	-0-	13099	3	24	4	Y	2086	2080	0			58
							2295	9									
02	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	20437	3	144	4	Y	2183	2167	0			74
							2401	9									
03	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	15325	3	7	4	Y	1664	1686	0			52
							1830	9									
04	14910	X	14799	-0-	-111	-0-	12513	3	13	4	Y	2066	2054	0			64
							2273	9									
05	16585	X	12416	-0-	-4169	-0-	10862	3	7	4	Y	1406	1428	0			42
							1547	9									
06	16050	X	8777	-0-	-7273	-0-	7670	3	5	4	Y	1002	1004	0			40
							1102	9									
07	11625	X	8231	-0-	-3394	-0-	7126	3	13	4	Y	993	995	0			38
							1092	9									
08	11625	X	8095	-0-	-3530	-0-	7161	3	2	4	Y	847	865	0			20
							932	9									
09	11250	X	8068	-0-	-3182	-0-	6890	3	1178	9	Y	1071	1064	0			27
10	11625	X	6621	-0-	-5004	-0-	5643	3	3	4	Y	886	887	0			26
							975	9									
11	8790	X	5884	-0-	-2906	-0-	4787	3	4	4	Y	994	1000	0			20
							1093	9									
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 128,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,198

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	1099	1	18592	3	Y	5482	5482	0			182
							6030	9									
02	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	640	1	12253	3	Y	3977	3983	0			176
							54	4	4375	9							
03	22202	X	22202	-0-	-0-	-0-	614	1	15906	3	Y	4931	4946	0			161
							258	4	5424	9							
04	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	577	1	13709	3	Y	4241	4167	0			235
							28	4	4665	9							
05	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	604	1	13700	3	Y	3570	3583	0			222
							96	4	3927	9							
06	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	728	1	12138	3	Y	3215	3275	0			162
							23	4	3537	9							
07	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	540	1	11962	3	Y	2974	2948	0			188
							79	4	3271	9							
08	14911	X	14573	-0-	-338	-0-	514	1	11120	3	Y	2655	2667	0			176
							18	4	2921	9							
09	14430	X	13061	-0-	-1369	-0-	466	1	9967	3	Y	2372	2361	0			187
							19	4	2609	9							
10	14911	X	14140	-0-	-771	-0-	494	1	10891	3	Y	2445	2488	0			144
							65	4	2690	9							
11	14430	X	13772	-0-	-658	-0-	466	1	10585	3	Y	2298	2254	0			188
							193	4	2528	9							
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 190,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	366	1	18456	3	Y	3749	3842	1			169
							26	4	4124	9							
02	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	217	1	12599	3	Y	2447	2418	1			198
							91	4	2692	9							
03	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	375	1	17118	3	Y	3003	3023	1			178
							11	4	3303	9							
04	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	346	1	16415	3	Y	2788	2808	1			158
							3067	9									
05	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	344	1	15898	3	Y	2592	2631	1			119
							8	4	2851	9							
06	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	377	1	16043	3	Y	2443	2382	1			180
							53	4	2687	9							
07	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	506	1	18288	3	Y	2478	2488	1			170
							88	4	2726	9							
08	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	422	1	17603	3	Y	2012	2101	1			81
							39	4	2213	9							
09	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	396	1	15725	3	Y	1748	1714	1			115
							3	4	1923	9							
10	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	478	1	17297	3	Y	1791	1800	1			106
							72	4	1970	9							
*11	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	438	1	16512	3	Y	1697	1689	1			114
							38	4	1867	9							
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 216,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,748

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	350	1	17638	3	Y	3637	3694	1			167
							24	4	4001	9							
02	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	196	1	11421	3	Y	2437	2403	1			201
							83	4	2681	9							
03	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	376	1	17163	3	Y	3198	3205	1			194
							11	4	3518	9							
04	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	354	1	16757	3	Y	3008	3026	1			176
							3309	9									
05	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	350	1	16217	3	Y	2828	2867	1			137
							9	4	3111	9							
06	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	383	1	16313	3	Y	2327	2286	1			178
							54	4	2560	9							
07	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	547	1	19737	3	Y	2671	2660	1			189
							95	4	2938	9							
08	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	460	1	19175	3	Y	2257	2346	1			100
							42	4	2483	9							
09	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	450	1	17854	3	Y	1878	1847	1			131
							3	4	2066	9							
10	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	474	1	17134	3	Y	1539	1572	1			98
							71	4	1693	9							
*11	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	452	1	17017	3	Y	1583	1569	1			112
							39	4	1741	9							
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 221,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,363

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	8116	-0-	8116	8116	413	1	5649	3	Y	1831	1778	0			53
						40	4	2014	9							
10	SHUT IN	43621	-0-	43621	51737	1255	1	32530	3	Y	8808	8783	0			78
						147	4	9689	9							
*11	DELQ PR	14580	-0-	14580	66317	149	1	3726	3	Y	9720	9704	0			94
						13	4	10692	9							
12	23932 X	NO RPT	-0-	-23932	42385					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 66,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,359

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	7513	-0-	7513	7513	375	1	5131	3	Y	1792	1740	0			52
						36	4	1971	9							
10	SHUT IN	39287	-0-	39287	46800	1113	1	28847	3	Y	8361	8338	0			75
						130	4	9197	9							
*11	DELQ PR	13946	-0-	13946	60746	134	1	3351	3	Y	9499	9481	0			93
						12	4	10449	9							
12	21421 X	NO RPT	-0-	-21421	39325					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 60,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,652

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		9040	-0-	9040	9040	463	1	6331	3	Y	2002	1943	0			59
							44	4	2202	9							
10	SHUT IN		43584	-0-	43584	52624	1258	1	32631	3	Y	8679	8659	0			79
							148	4	9547	9							
*11	DELQ PR		14436	-0-	14436	67060	146	1	3641	3	Y	9669	9652	0			96
							13	4	10636	9							
12	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	41516					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 67,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,350

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	1749	-0-	1749	1749	25	1	1697	3	N	20	20	0			2
							5	4	22	9							
10	0	W	2014	-0-	2014	3763	39	1	1946	3	N	20	20	0			2
							7	4	22	9							
11	0	W	4311	-0-	4311	8074	62	1	4219	3	N	19	19	0			2
							9	4	21	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8074					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	W	1026	-0-	1026	1026		15	1	995	3	Y	12	14	0			2
								3	4	13	9							
10	0	W	953	-0-	953	1979		18	1	920	3	Y	10	10	0			2
								4	4	11	9							
11	0	W	1998	-0-	1998	3977		29	1	1936	3	Y	26	26	0			2
								4	4	29	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3977						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-		48	1	2374	3	N	201	199	0			9
								3	4	221	9							
07	0	W	2478	-0-	2478	2478		34	1	2190	3	N	212	214	0			7
								21	4	233	9							
08	0	W	1877	-0-	1877	4355		23	1	1693	3	N	144	146	0			5
								3	4	158	9							
09	0	W	1560	-0-	1560	5915		20	1	1353	3	N	166	165	0			6
								4	4	183	9							
*10	0	W	1926	-0-	1926	7841		33	1	1701	3	N	168	168	0			6
								7	4	185	9							
11	0	W	3580	-0-	3580	11421		49	1	3333	3	N	174	174	0			6
								7	4	191	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11421						N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5610	X	5444	-0-	-166	-0-		107	1	5292	3	Y	41	38	0	3	1	-0-
								45	9									
*07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-		132	1	5964	3	Y	41	41	0			-0-
								45	9									
*08	5797	X	5128	-0-	-669	-0-		109	1	4933	3	Y	78	76	0			2
								86	9									
*09	5610	X	4833	-0-	-777	-0-		111	1	4658	3	Y	58	58	0			2
								64	9									
*10	5797	X	4866	-0-	-931	-0-		163	1	4627	3	Y	69	69	0			2
								76	9									
*11	5610	X	3763	-0-	-1847	-0-		150	1	3582	3	Y	28	29	0			1
								31	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		6463	-0-	6463	6463	329 32	1 4	4510 1592	3 9	Y	1447	1404	0			43
10	0		34887	-0-	34887	41350	986 116	1 4	25573 8212	3 9	Y	7465	7440	0			68
11	0		13247	-0-	13247	54597	125 11	1 4	3117 9994	3 9	Y	9085	9063	0			90
12	6708	X	NO RPT	-0-	-6708	47889					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 54,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,997

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		6614	-0-	6614	6614	333 32	1 4	4558 1691	3 9	Y	1537	1492	0			45
10	0		40903	-0-	40903	47517	1168 137	1 4	30277 9321	3 9	Y	8474	8443	0			76
11	0		14181	-0-	14181	61698	142 12	1 4	3535 10492	3 9	Y	9538	9521	0			93
12	4056	X	NO RPT	-0-	-4056	57642					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 61,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,549

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		904	-0-	904	904	49	1	763	3	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
02	T. A.		755	-0-	755	1659	41	1	656	3	Y	51	51	0			3
							2	4	56	9							
03	T. A.		946	-0-	946	2605	49	1	826	3	Y	63	64	0			2
							2	4	69	9							
04	3429	X	824	-0-	-2605	-0-	40	1	716	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	44	1	758	3	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
06	930	N	820	-0-	-110	-0-	37	1	724	3	Y	52	52	0			2
							2	4	57	9							
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	99	98	0			3
							2	4	109	9							
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	832	3	Y	46	47	0			2
							1	4	51	9							
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	Y	34	35	0			1
							2	4	37	9							
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	Y	104	100	0			5
							114	9									
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	Y	65	67	0			3
							1	4	72	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	3	Y	142	142	0			8
							3	4	156	9							
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	3	Y	107	107	0			8
							6	4	118	9							
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1805	3	Y	141	141	0			8
							2	4	155	9							
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	3	Y	130	130	0			8
							1	4	143	9							
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	3	Y	127	127	0			8
							2	4	140	9							
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	3	Y	126	125	0			9
							2	4	139	9							
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1702	3	Y	96	96	0			9
							3	4	106	9							
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	92	1	1721	3	Y	103	101	0			11
							3	4	113	9							
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	3	Y	121	122	0			10
							5	4	133	9							
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	100	1	1698	3	Y	136	134	0			12
							2	4	150	9							
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	103	1	1661	3	Y	151	152	0			11
							3	4	166	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 21,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-		-0-		-0-	7 28	1 9	109	3	Y	25	25	0		-0-
02	65	N	65	-0-		-0-		-0-	3 12	1 9	50	3	Y	11	11	0		-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04	119	N	119	-0-		-0-		-0-	6 23	1 9	90	3	Y	21	21	0		-0-
05	119	N	119	-0-		-0-		-0-	6 23	1 9	90	3	Y	21	21	0		-0-
06	96	N	96	-0-		-0-		-0-	4 18	1 9	74	3	Y	16	15	0		1
07	124	N	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-				-0-
09	90	N	-0-	-0-		-90		-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5856	X	5856	-0-		-0-		-0-	342 9	1 4	5350 155	3 9	Y	141	141	0		3
02	5264	X	4905	-0-		-359		-0-	270 18	1 4	4487 130	3 9	Y	118	118	0		3
03	6022	X	6022	-0-		-0-		-0-	325 8	1 4	5494 195	3 9	Y	177	177	0		3
04	5640	X	5453	-0-		-187		-0-	285 4	1 4	5030 134	3 9	Y	122	121	0		4
05	5828	X	5619	-0-		-209		-0-	301 9	1 4	5164 145	3 9	Y	132	132	0		4
06	5640	X	5311	-0-		-329		-0-	253 9	1 4	4917 132	3 9	Y	120	120	0		4
07	5363	X	5098	-0-		-265		-0-	249 8	1 4	4710 131	3 9	Y	119	119	0		4
08	5368	X	5368	-0-		-0-		-0-	263 8	1 4	4965 132	3 9	Y	120	119	0		5
09	5190	X	4231	-0-		-959		-0-	214 11	1 4	3911 95	3 9	Y	86	88	0		3
10	5363	X	4890	-0-		-473		-0-	264 5	1 4	4521 100	3 9	Y	91	89	0		5
11	5190	X	5129	-0-		-61		-0-	293 8	1 4	4710 118	3 9	Y	107	108	0		4
12	5363	X	NO RPT	-0-		-5363		-0-					Y	NO RPT				4

TOTAL GAS PROD: 57,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	180	1	2813	3	Y	148	148	0			9
							5	4	163	9							
02	2828	X	1519	-0-	-1309	-0-	81	1	1349	3	Y	76	78	0			7
							5	4	84	9							
03	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	149	1	2513	3	Y	151	150	0			8
							4	4	166	9							
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	156	1	2746	3	Y	176	175	0			9
							1	4	194	9							
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	162	1	2787	3	Y	238	237	0			10
							4	4	262	9							
06	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	138	1	2679	3	Y	161	163	0			8
							4	4	177	9							
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	147	1	2766	3	Y	179	178	0			9
							5	4	197	9							
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	144	1	2742	3	Y	205	204	0			10
							4	4	226	9							
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	143	1	2637	3	Y	175	175	0			10
							7	4	193	9							
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	155	1	2657	3	Y	232	227	0			15
							3	4	255	9							
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	154	1	2474	3	Y	180	183	0			12
							4	4	198	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 31,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

01	3441 X	3233	-0-	-208	-0-	180	1	2851	3	Y	179	180	0			12
						5	4	197	9							
02	3108 X	2551	-0-	-557	-0-	136	1	2255	3	Y	137	137	0			12
						9	4	151	9							
03	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	180	1	3042	3	Y	165	166	0			11
						5	4	182	9							
04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	177	1	3147	3	Y	152	151	0			12
						2	4	167	9							
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	186	1	3207	3	Y	131	130	0			13
						5	4	144	9							
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	161	1	3147	3	Y	88	89	0			12
						5	4	97	9							
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	170	1	3217	3	Y	89	89	0			12
						6	4	98	9							
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	170	1	3189	3	Y	86	85	0			13
						6	4	95	9							
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	165	1	3029	3	Y	81	82	0			12
						8	4	89	9							
10	3379 X	3357	-0-	-22	-0-	181	1	3094	3	Y	71	70	0			13
						4	4	78	9							
11	3270 X	3208	-0-	-62	-0-	183	1	2953	3	Y	61	62	0			12
						5	4	67	9							
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 36,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	170	1	2643	3	Y	117	116	0			5
							5	4	129	9							
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	106	1	1743	3	Y	55	56	0			4
							7	4	61	9							
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	144	1	2432	3	Y	79	80	0			3
							4	4	87	9							
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	3	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	145	1	2484	3	Y	99	99	0			3
							4	4	109	9							
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	135	1	2635	3	Y	91	92	0			2
							4	4	100	9							
07	2852	N	2644	-0-	-208	-0-	127	1	2397	3	Y	105	104	0			3
							4	4	116	9							
08	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	125	1	2374	3	Y	105	104	0			4
							4	4	116	9							
09	2850	N	1570	-0-	-1280	-0-	78	1	1430	3	Y	53	55	0			2
							4	4	58	9							
10	2635	N	845	-0-	-1790	-0-	42	1	718	3	Y	77	75	0			4
							85	9									
11	2520	N	884	-0-	-1636	-0-	46	1	741	3	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 24,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	76	1	1200	3	Y	77	76	0			6
								1	4	85	9							
02	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	60	1	983	3	Y	62	62	0			6
								4	4	68	9							
03	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	90	1	1519	3	Y	99	99	0			6
								2	4	109	9							
04	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	81	1	1451	3	Y	49	49	0			6
								1	4	54	9							
05	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	79	1	1364	3	Y	32	32	0			6
								2	4	35	9							
06	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-	71	1	1380	3	Y	27	27	0			6
								2	4	30	9							
07	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	74	1	1410	3	Y	32	32	0			6
								2	4	35	9							
08	1488	N	1469	-0-		-19	-0-	72	1	1359	3	Y	32	31	0			7
								3	4	35	9							
09	1440	N	1124	-0-		-316	-0-	57	1	1036	3	Y	25	25	0			7
								3	4	28	9							
10	1488	N	807	-0-		-681	-0-	43	1	741	3	Y	21	20	0			8
								23	9									
11	1410	N	761	-0-		-649	-0-	43	1	691	3	Y	24	25	0			7
								1	4	26	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-		-0-	-0-	45	1	681	3	Y	14	14	0			3
								1	4	15	9							
02	704	N	704	-0-		-0-	-0-	40	1	648	3	Y	13	14	0			2
								2	4	14	9							
03	697	N	697	-0-		-0-	-0-	39	1	645	3	Y	12	14	0			-0-
								13	9									
04	720	N	670	-0-		-50	-0-	34	1	622	3	Y	13	12	0			1
								14	9									
05	775	N	591	-0-		-184	-0-	31	1	547	3	Y	12	11	0			2
								13	9									
06	681	N	681	-0-		-0-	-0-	32	1	635	3	Y	13	12	0			3
								14	9									
07	686	N	686	-0-		-0-	-0-	33	1	638	3	Y	13	12	0			4
								1	4	14	9							
08	692	N	692	-0-		-0-	-0-	33	1	646	3	Y	11	10	0			5
								1	4	12	9							
09	677	N	677	-0-		-0-	-0-	34	1	633	3	Y	7	7	0			5
								2	4	8	9							
10	578	N	578	-0-		-0-	-0-	32	1	539	3	Y	6	6	0			5
								7	9									
*11	686	N	686	-0-		-0-	-0-	39	1	642	3	Y	4	5	0			4
								1	4	4	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	204	1	3188	3	Y	146	146	0	12
							5	4	161	9					
02	3304	X	2481	-0-	-823	-0-	134	1	2229	3	Y	100	100	0	12
							8	4	110	9					
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	189	1	3203	3	Y	156	156	0	12
							5	4	172	9					
04	3540	X	3241	-0-	-299	-0-	163	1	2884	3	Y	175	174	0	13
							1	4	193	9					
05	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	172	1	2933	3	Y	226	226	0	13
							4	4	249	9					
06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	148	1	2874	3	Y	174	174	0	13
							5	4	191	9					
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	154	1	2912	3	Y	165	164	0	14
							5	4	182	9					
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	150	1	2815	3	Y	148	147	0	15
							4	4	163	9					
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	149	1	2717	3	Y	151	152	0	14
							7	4	166	9					
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	184	1	3151	3	Y	171	167	0	18
							4	4	188	9					
*11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	181	1	2910	3	Y	164	166	0	16
							5	4	180	9					
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 35,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	637	3	Y	47	46	0	2
							1	4	52	9					
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	Y	40	40	0	2
							1	4	44	9					
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	Y	48	48	0	2
							53	9							
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	631	3	Y	55	54	0	3
							61	9							
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	34	1	593	3	Y	38	39	0	2
							42	9							
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	32	1	619	3	Y	30	30	0	2
							33	9							
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	38	38	0	2
							1	4	42	9					
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	578	3	Y	35	35	0	2
							1	4	39	9					
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	31	31	0	2
							1	4	34	9					
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	26	1	441	3	Y	29	28	0	3
							32	9							
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	Y	201	201	0			6
							1	4	221	9							
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	Y	157	158	0			5
							2	4	173	9							
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	58	1	994	3	Y	389	389	0			5
							2	4	428	9							
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	319	321	0			3
							351	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	992	3	Y	376	375	0			4
							1	4	414	9							
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	46	1	881	3	Y	317	316	0			5
							2	4	349	9							
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	40	1	748	3	Y	238	240	0			3
							2	4	262	9							
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	34	1	662	3	Y	195	194	0			4
							1	4	215	9							
09	1020	N	785	-0-	-235	-0-	30	1	576	3	Y	162	163	0			3
							1	4	178	9							
10	1054	N	867	-0-	-187	-0-	39	1	670	3	Y	144	141	0			6
							158	9									
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	38	1	619	3	Y	138	140	0			4
							1	4	152	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,636

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	635	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	78	77	0			3
							86	9									
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	26	1	445	3	Y	56	57	0			2
							62	9									
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	23	1	446	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	38	37	0			2
							42	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
02	3724	X	21	-0-	-3703	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	4123	X	42	-0-	-4081	-0-	2	1	39	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1470	X	9	-0-	-1461	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	143	1	2227	3	Y	209	210	0			9
							4	4	230	9							
02	2688	X	2046	-0-	-642	-0-	106	1	1757	3	Y	160	162	0			7
							7	4	176	9							
03	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	133	1	2257	3	Y	215	214	0			8
							3	4	237	9							
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	133	1	2345	3	Y	229	229	0			8
							1	4	252	9							
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	142	1	2452	3	Y	244	243	0			9
							4	4	268	9							
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	3	Y	146	147	0			8
							4	4	161	9							
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	129	1	2443	3	Y	151	151	0			8
							4	4	166	9							
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	124	1	2327	3	Y	147	146	0			9
							4	4	162	9							
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	124	1	2294	3	Y	146	147	0			8
							6	4	161	9							
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	138	1	2333	3	Y	134	132	0			10
							3	4	147	9							
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	139	1	2242	3	Y	135	136	0			9
							4	4	149	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 28,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	3	Y	143	143	0			6
							4	4	157	9							
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	133	1	2202	3	Y	99	100	0			5
							8	4	109	9							
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	161	1	2712	3	Y	148	148	0			5
							5	4	163	9							
04	3000	N	3020	-0-	20	20	149	1	2637	3	Y	212	211	0			6
							1	4	233	9							
05	3100	N	3196	-0-	96	116	161	1	2768	3	Y	239	238	0			7
							4	4	263	9							
06	2493	N	2377	-0-	-116	-0-	110	1	2140	3	Y	112	112	0			7
							4	4	123	9							
07	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	114	1	2189	3	Y	115	114	0			8
							4	4	127	9							
08	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	130	1	2460	3	Y	120	119	0			9
							4	4	132	9							
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	150	1	2748	3	Y	110	111	0			8
							8	4	121	9							
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	167	1	2824	3	Y	100	98	0			10
							4	4	110	9							
*11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	156	1	2527	3	Y	100	101	0			9
							4	4	110	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 30,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	86	1	1362	3	Y	48	48	0			4
							1	4	53	9							
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	3	Y	29	30	0			3
							5	4	32	9							
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	79	1	1333	3	Y	35	35	0			3
							2	4	39	9							
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	73	1	1296	3	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	29	29	0			2
							2	4	32	9							
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	65	1	1244	3	Y	34	34	0			2
							2	4	37	9							
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	3	Y	35	36	0			1
							2	4	39	9							
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	3	Y	39	38	0			2
							2	4	43	9							
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	64	1	1178	3	Y	31	31	0			2
							4	4	34	9							
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1239	3	Y	28	27	0			3
							1	4	31	9							
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1196	3	Y	32	32	0			3
							2	4	35	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1492	3	Y	163	162	0			23
							2	4	179	9							
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	59	61	0			21
							1	4	65	9							
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	Y	91	91	0			21
							2	4	100	9							
04	1500	N	910	-0-	-590	-0-	44	1	799	3	Y	61	61	0			21
							67	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	807	3	Y	44	44	0			21
							1	4	48	9							
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	40	1	760	3	Y	31	32	0			20
							2	4	34	9							
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	818	3	Y	34	34	0			20
							2	4	37	9							
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	41	1	778	3	Y	33	33	0			20
							1	4	36	9							
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	3	Y	43	45	0			18
							3	4	47	9							
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	80	1	1367	3	Y	60	59	0			19
							1	4	66	9							
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	3	Y	39	39	0			19
							2	4	43	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	62	1	978	3	Y	87	88	0			6
							1	4	96	9							
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	642	3	Y	32	33	0			5
							2	4	35	9							
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	948	3	Y	41	42	0			4
							2	4	45	9							
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	48	1	871	3	Y	52	51	0			5
							57	9									
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	41	1	720	3	Y	40	40	0			5
							44	9									
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	40	1	801	3	Y	39	39	0			5
							2	4	43	9							
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	40	1	746	3	Y	57	56	0			6
							2	4	63	9							
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	Y	66	65	0			7
							1	4	73	9							
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	38	1	721	3	Y	46	48	0			5
							2	4	51	9							
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	42	1	720	3	Y	36	37	0			4
							40	9									
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	742	3	Y	36	36	0			4
							1	4	40	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	826	3	Y	21	21	0			5
							1	4	23	9							
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	641	3	Y	10	11	0			4
							1	4	11	9							
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	968	3	Y	24	24	0			4
							2	4	26	9							
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	859	3	Y	93	91	0			6
							102	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	3	Y	45	45	0			6
							1	4	50	9							
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	3	Y	36	37	0			5
							2	4	40	9							
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	41	41	0			5
							2	4	45	9							
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	3	Y	43	44	0			4
							2	4	47	9							
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	3	Y	42	43	0			3
							4	4	46	9							
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	73	1	1252	3	Y	47	46	0			4
							1	4	52	9							
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	3	Y	44	46	0			2
							2	4	48	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	24	23	0			4
							1	4	26	9							
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	16	17	0			3
							1	4	18	9							
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	Y	26	26	0			3
							29	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	Y	56	55	0			4
							62	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	43	43	0			4
							47	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	23	23	0			4
							1	4	25	9							
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	Y	22	23	0			3
							1	4	24	9							
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	Y	20	19	0			4
							22	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	3	Y	40	40	0			6
							2	4	44	9							
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	Y	10	11	0			5
							3	4	11	9							
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	5	5	0			5
							6	9									
04	1560	N	173	-0-	-1387	-0-	9	1	163	3	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
05	992	N	69	-0-	-923	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	117	1	2002	3	Y	25	24	0			1
							2	4	28	9							
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	105	1	1681	3	Y	18	19	0			-0-
							3	4	20	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	91	1	1422	3	Y	29	29	0			8
							1	4	32	9							
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	872	3	Y	18	19	0			7
							4	4	20	9							
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	Y	5	7	0			5
							6	9									
04	1500	N	216	-0-	-1284	-0-	11	1	197	3	Y	7	7	0			5
							8	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	3	Y	107	105	0			7
							2	4	118	9							
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	3	Y	47	47	0			7
							2	4	52	9							
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	Y	44	45	0			6
							2	4	48	9							
08	2015	N	1324	-0-	-691	-0-	63	1	1211	3	Y	44	44	0			6
							2	4	48	9							
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	76	1	1407	3	Y	54	54	0			6
							4	4	59	9							
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	70	1	1193	3	Y	57	55	0			8
							1	4	63	9							
11	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	61	1	986	3	Y	51	51	0			8
							1	4	56	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	195	1	3046	3	Y	36	36	0			16
							5	4	40	9							
02	3080	X	2873	-0-	-207	-0-	161	1	2661	3	Y	36	36	0			16
							11	4	40	9							
03	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	157	1	2656	3	Y	83	83	0			16
							5	4	91	9							
04	3300	X	2862	-0-	-438	-0-	149	1	2635	3	Y	70	70	0			16
							1	4	77	9							
05	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	160	1	2750	3	Y	51	52	0			15
							4	4	56	9							
06	3180	X	2706	-0-	-474	-0-	130	1	2525	3	Y	43	43	0			15
							4	4	47	9							
07	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	133	1	2526	3	Y	44	43	0			16
							4	4	48	9							
08	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	134	1	2541	3	Y	44	44	0			16
							4	4	48	9							
09	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	123	1	2254	3	Y	40	41	0			15
							6	4	44	9							
10	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	146	1	2488	3	Y	45	44	0			16
							3	4	50	9							
11	2640	N	2510	-0-	-130	-0-	144	1	2312	3	Y	45	46	0			15
							4	4	50	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 30,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	3	Y	36	36	0	1
							2	4	40	9					
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	3	Y	30	30	0	1
							5	4	33	9					
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1455	3	Y	36	36	0	1
							2	4	40	9					
04	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1451	3	Y	35	35	0	1
							1	4	39	9					
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	81	1	1388	3	Y	34	35	0	-0-
							2	4	37	9					
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	3	Y	36	36	0	-0-
							2	4	40	9					
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	3	Y	36	36	0	-0-
							2	4	40	9					
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1459	3	Y	36	35	0	1
							3	4	40	9					
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1458	3	Y	36	36	0	1
							4	4	40	9					
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	83	1	1429	3	Y	37	37	0	1
							1	4	41	9					
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	3	Y	32	33	0	-0-
							2	4	35	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1571	-0-		-103		-0-	91	1	1425	3	Y	49	49	0			6
									1	4	54	9							
02	1442	N	1442	-0-		-0-		-0-	79	1	1310	3	Y	44	44	0			6
									5	4	48	9							
03	1619	N	1619	-0-		-0-		-0-	88	1	1465	3	Y	58	58	0			6
									2	4	64	9							
04	1530	N	1202	-0-		-328		-0-	60	1	1058	3	Y	76	75	0			7
									84	9									
05	1626	N	1626	-0-		-0-		-0-	82	1	1403	3	Y	126	125	0			8
									2	4	139	9							
06	1628	N	1628	-0-		-0-		-0-	73	1	1420	3	Y	121	120	0			9
									2	4	133	9							
07	3100	N	3435	-0-		335		335	159	1	2982	3	Y	263	262	0			10
									5	4	289	9							
08	1730	N	1395	-0-		-335		-0-	63	1	1205	3	Y	114	116	0			8
									2	4	125	9							
09	1185	N	1185	-0-		-0-		-0-	55	1	1020	3	Y	98	99	0			7
									2	4	108	9							
10	894	X	894	-0-		-0-		-0-	46	1	801	3	Y	43	43	0			7
									47	9									
*11	1245	X	1245	-0-		-0-		-0-	71	1	1118	3	Y	49	49	0			7
									2	4	54	9							
12	155	X	NO RPT	-0-		-155		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 17,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5370	-0-		-24		-0-	319	1	4974	3	Y	63	62	0			2
									8	4	69	9							
02	4872	X	4270	-0-		-602		-0-	239	1	3961	3	Y	49	49	0			2
									16	4	54	9							
03	5639	X	5639	-0-		-0-		-0-	309	1	5193	3	Y	117	117	0			2
									8	4	129	9							
04	5220	X	5014	-0-		-206		-0-	258	1	4576	3	Y	160	158	0			4
									4	4	176	9							
05	5394	X	5182	-0-		-212		-0-	280	1	4794	3	Y	92	92	0			4
									7	4	101	9							
06	5220	X	4893	-0-		-327		-0-	235	1	4555	3	Y	86	86	0			4
									8	4	95	9							
07	5146	X	4997	-0-		-149		-0-	245	1	4644	3	Y	91	91	0			4
									8	4	100	9							
08	5146	X	4950	-0-		-196		-0-	244	1	4600	3	Y	90	88	0			6
									7	4	99	9							
09	4980	X	4755	-0-		-225		-0-	241	1	4420	3	Y	74	74	0			6
									13	4	81	9							
10	5146	X	4991	-0-		-155		-0-	272	1	4651	3	Y	57	56	0			7
									5	4	63	9							
11	4890	X	4565	-0-		-325		-0-	263	1	4241	3	Y	49	51	0			5
									7	4	54	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-		-4991		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 54,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	Y	50	51	0			9
							1	4	55	9							
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	49	49	0			9
							2	4	54	9							
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	815	3	Y	52	51	0			10
							2	4	57	9							
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	Y	52	51	0			11
							57	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	785	3	Y	60	60	0			11
							1	4	66	9							
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	36	1	706	3	Y	49	49	0			11
							2	4	54	9							
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	821	3	Y	53	53	0			11
							2	4	58	9							
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	Y	51	50	0			12
							1	4	56	9							
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	Y	53	54	0			11
							2	4	58	9							
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	40	1	684	3	Y	51	50	0			12
							56	9									
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	Y	47	48	0			11
							1	4	52	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 9,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	146	1	2275	3	Y	188	187	0			16
							4	4	207	9							
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	167	1	2761	3	Y	221	220	0			17
							11	4	243	9							
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	193	1	3262	3	Y	197	198	0			16
							5	4	217	9							
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2652	3	Y	190	190	0			16
							1	4	209	9							
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	155	1	2636	3	Y	200	200	0			16
							4	4	220	9							
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	131	1	2549	3	Y	168	169	0			15
							4	4	185	9							
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	135	1	2562	3	Y	165	164	0			16
							4	4	182	9							
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	133	1	2528	3	Y	172	171	0			17
							4	4	189	9							
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	130	1	2401	3	Y	203	203	0			17
							7	4	223	9							
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	142	1	2417	3	Y	201	198	0			20
							3	4	221	9							
*11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	143	1	2296	3	Y	216	218	0			18
							4	4	238	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 32,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	699	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	Y	56	55	0			2
							62	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	Y	66	65	0			3
							2	4	73	9							
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	Y	89	88	0			4
							1	4	98	9							
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	116	115	0			5
							1	4	128	9							
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	Y	34	35	0			4
							37	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	164	1	2577	3	Y	239	239	0			17
							5	4	263	9							
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	134	1	2243	3	Y	198	200	0			15
							8	4	218	9							
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	153	1	2597	3	Y	244	244	0			15
							5	4	268	9							
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	138	1	2473	3	Y	242	243	0			14
							1	4	266	9							
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2577	3	Y	206	207	0			13
							4	4	227	9							
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	132	1	2564	3	Y	176	177	0			12
							4	4	194	9							
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	135	1	2572	3	Y	183	183	0			12
							4	4	201	9							
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	136	1	2565	3	Y	186	186	0			12
							4	4	205	9							
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	133	1	2433	3	Y	177	177	0			12
							7	4	195	9							
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	150	1	2574	3	Y	154	152	0			14
							3	4	169	9							
*11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	160	1	2591	3	Y	183	184	0			13
							5	4	201	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 31,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	214	1	3374	3	Y	220	219	0			19
							5	4	242	9							
02	3836	X	3114	-0-	-722	-0-	166	1	2744	3	Y	175	175	0			19
							11	4	193	9							
03	4247	X	3657	-0-	-590	-0-	192	1	3226	3	Y	213	213	0			19
							5	4	234	9							
04	4110	X	3688	-0-	-422	-0-	182	1	3241	3	Y	238	239	0			18
							3	4	262	9							
05	4247	X	3426	-0-	-821	-0-	176	1	3025	3	Y	201	202	0			17
							4	4	221	9							
06	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	145	1	2796	3	Y	173	173	0			17
							4	4	190	9							
07	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	140	1	2637	3	Y	170	169	0			18
							4	4	187	9							
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	142	1	2695	3	Y	165	163	0			20
							4	4	182	9							
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2577	3	Y	142	143	0			19
							7	4	156	9							
10	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	153	1	2601	3	Y	149	146	0			22
							3	4	164	9							
11	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	150	1	2421	3	Y	146	148	0			20
							4	4	161	9							
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 35,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4950	-0-	1850	4597	277	1	4353	3	Y	285	286	0			12
							6	4	314	9							
02	2800	N	2700	-0-	-100	4497	149	1	2467	3	Y	67	70	0			9
							10	4	74	9							
03	3100	N	2344	-0-	-756	3741	128	1	2165	3	Y	44	45	0			8
							3	4	48	9							
04	6638	X	2897	-0-	-3741	-0-	152	1	2678	3	Y	60	61	0			7
							1	4	66	9							
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	156	1	2693	3	Y	63	62	0			8
							4	4	69	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	133	1	2583	3	Y	57	57	0			8
							4	4	63	9							
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	140	1	2642	3	Y	61	60	0			9
							4	4	67	9							
08	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	136	1	2587	3	Y	38	39	0			8
							4	4	42	9							
09	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	123	1	2271	3	Y	24	24	0			8
							6	4	26	9							
10	2790	N	1422	-0-	-1368	-0-	78	1	1328	3	Y	14	14	0			8
							1	4	15	9							
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	139	1	2183	3	Y	126	127	0			7
							4	4	139	9							
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	3	Y	77	79	0			5
							5	4	85	9							
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	3	Y	148	147	0			6
							2	4	163	9							
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	1945	3	Y	114	114	0			6
							1	4	125	9							
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	111	1	1914	3	Y	118	118	0			6
							2	4	130	9							
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	3	Y	109	109	0			6
							2	4	120	9							
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	1890	3	Y	115	114	0			7
							4	4	127	9							
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1864	3	Y	115	115	0			7
							3	4	127	9							
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	3	Y	106	107	0			6
							5	4	117	9							
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	3	Y	132	129	0			9
							2	4	145	9							
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	121	1	1942	3	Y	150	151	0			8
							3	4	165	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 23,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	3	Y	18	19	0			11
							1	4	20	9							
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	Y	20	20	0			11
							5	4	22	9							
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	716	3	Y	23	23	0			11
							25	9									
04	870	N	364	-0-	-506	-0-	17	1	318	3	Y	26	26	0			11
							29	9									
05	899	N	323	-0-	-576	-0-	16	1	276	3	Y	28	28	0			11
							31	9									
06	750	N	328	-0-	-422	-0-	15	1	285	3	Y	25	25	0			11
							28	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	23	22	0			12
							25	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	24	24	0			12
							26	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	21	20	0			13
							1	4	23	9							
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	9	1	164	3	Y	16	15	0			14
							18	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	202	1	3164	3	Y	213	213	0			10
							5	4	234	9							
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	213	1	3546	3	Y	250	249	0			11
							14	4	275	9							
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	242	1	4047	3	Y	240	242	0			9
							7	4	264	9							
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	190	1	3344	3	Y	208	208	0			9
							3	4	229	9							
05	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	199	1	3402	3	Y	222	222	0			9
							5	4	244	9							
06	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	166	1	3238	3	Y	251	250	0			10
							6	4	276	9							
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	164	1	3095	3	Y	245	244	0			11
							5	4	270	9							
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	162	1	3081	3	Y	225	225	0			11
							4	4	248	9							
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	166	1	3049	3	Y	236	234	0			13
							8	4	260	9							
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	179	1	3047	3	Y	299	292	0			20
							4	4	329	9							
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	190	1	3057	3	Y	172	177	0			15
							5	4	189	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 41,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,561

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2707	-0-	-672	-0-		160	1	2510	3	Y	29	29	0			-0-
								5	4	32	9							
02	3052	X	2149	-0-	-903	-0-		122	1	1995	3	Y	22	22	0			-0-
								8	4	24	9							
03	3379	X	2542	-0-	-837	-0-		141	1	2361	3	Y	34	34	0			-0-
								3	4	37	9							
04	3120	X	2330	-0-	-790	-0-		120	1	2128	3	Y	74	74	0			-0-
								1	4	81	9							
05	2697	X	2387	-0-	-310	-0-		130	1	2221	3	Y	29	29	0			-0-
								4	4	32	9							
06	2610	X	2584	-0-	-26	-0-		123	1	2398	3	Y	54	54	0			-0-
								4	4	59	9							
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-		133	1	2500	3	Y	51	51	0			-0-
								4	4	56	9							
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-		141	1	2633	3	Y	74	73	0			1
								4	4	81	9							
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-		145	1	2660	3	Y	74	75	0			-0-
								7	4	81	9							
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-		135	1	2324	3	Y	51	50	0			1
								2	4	56	9							
*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-		146	1	2348	3	Y	48	48	0			1
								4	4	53	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-		370	1	5810	3	Y	233	232	0			6
								11	4	256	9							
02	5740	X	5104	-0-	-636	-0-		275	1	4560	3	Y	227	227	0			6
								19	4	250	9							
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-		348	1	5857	3	Y	362	364	0			4
								10	4	398	9							
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-		315	1	5572	3	Y	362	362	0			4
								4	4	398	9							
05	6355	X	5733	-0-	-622	-0-		295	1	5064	3	Y	332	333	0			3
								9	4	365	9							
06	6150	X	5559	-0-	-591	-0-		255	1	4956	3	Y	308	308	0			3
								9	4	339	9							
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-		288	1	5461	3	Y	307	308	0			2
								9	4	338	9							
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-		292	1	5516	3	Y	342	339	0			5
								10	4	376	9							
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-		291	1	5339	3	Y	420	422	0			3
								17	4	462	9							
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-		314	1	5386	3	Y	400	395	0			8
								7	4	440	9							
*11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-		315	1	5084	3	Y	326	332	0			2
								9	4	359	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 66,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	966	3	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	972	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	51	1	916	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	51	1	889	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	47	1	918	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	923	3	Y	10	9	0			2
							2	4	11	9							
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	909	3	Y	10	9	0			3
							1	4	11	9							
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	48	1	863	3	Y	9	9	0			3
							2	4	10	9							
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	53	1	898	3	Y	10	9	0			4
							1	4	11	9							
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	Y	6	5	0			5
							1	4	7	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	158	1	2488	3	Y	98	98	0			3
							5	4	108	9							
02	3220	X	1835	-0-	-1385	-0-	99	1	1644	3	Y	77	79	0			1
							7	4	85	9							
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	202	1	3419	3	Y	163	163	0			1
							5	4	179	9							
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	3	Y	153	153	0			1
							3	4	168	9							
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	190	1	3254	3	Y	124	124	0			1
							5	4	136	9							
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	165	1	3199	3	Y	74	74	0			1
							6	4	81	9							
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	173	1	3263	3	Y	90	91	0			-0-
							6	4	99	9							
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	171	1	3237	3	Y	98	97	0			1
							6	4	108	9							
09	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	166	1	3045	3	Y	114	115	0			-0-
							8	4	125	9							
10	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	182	1	3118	3	Y	118	116	0			2
							4	4	130	9							
11	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	182	1	2925	3	Y	127	128	0			1
							5	4	140	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	101	1	1559	3	Y	19	20	0			1
							2	4	21	9							
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	3	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	Y	18	19	0			-0-
							2	4	20	9							
04	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	74	1	1333	3	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
05	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	69	1	1178	3	Y	15	14	0			1
							2	4	17	9							
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	3	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							
07	1829	X	1584	-0-	-245	-0-	79	1	1482	3	Y	19	18	0			1
							2	4	21	9							
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	3	Y	19	18	0			2
							3	4	21	9							
09	1770	X	1518	-0-	-252	-0-	76	1	1418	3	Y	18	18	0			2
							4	4	20	9							
10	1829	X	1455	-0-	-374	-0-	80	1	1354	3	Y	18	17	0			3
							1	4	20	9							
11	1770	X	1365	-0-	-405	-0-	79	1	1264	3	Y	18	18	0			3
							2	4	20	9							
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10056	-0-	-1321	-0-	582	1	9127	3	Y	303	304	0			4
							14	4	333	9							
02	10276	X	8946	-0-	-1330	-0-	489	1	8095	3	Y	300	300	0			4
							32	4	330	9							
03	11377	X	9526	-0-	-1851	-0-	515	1	8690	3	Y	279	280	0			3
							14	4	307	9							
04	10110	X	9060	-0-	-1050	-0-	468	1	8311	3	Y	250	251	0			2
							6	4	275	9							
05	10106	X	9179	-0-	-927	-0-	488	1	8396	3	Y	255	256	0			1
							14	4	281	9							
06	9720	X	8825	-0-	-895	-0-	421	1	8168	3	Y	202	202	0			1
							14	4	222	9							
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	439	1	8303	3	Y	240	240	0			1
							17	4	264	9							
08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	448	1	8440	3	Y	305	301	0			5
							15	4	336	9							
09	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	438	1	8038	3	Y	265	268	0			2
							292	9									
10	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	483	1	8264	3	Y	283	278	0			7
							311	9									
*11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	481	1	7736	3	Y	308	312	0			3
							339	9									
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 100,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,990

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	3	Y	6	6	0		1
							2	4	7	9						
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	3	Y	5	5	0		1
							7	4	6	9						
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	3	Y	6	6	0		1
							2	4	7	9						
04	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	95	1	1686	3	Y	6	5	0		2
							1	4	7	9						
05	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	95	1	1650	3	Y	5	5	0		2
							2	4	6	9						
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	3	Y	6	5	0		3
							2	4	7	9						
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	98	1	1838	3	Y	6	7	0		2
							3	4	7	9						
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	102	1	1923	3	Y	7	7	0		2
							3	4	8	9						
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	98	1	1789	3	Y	6	7	0		1
							5	4	7	9						
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	103	1	1749	3	Y	6	6	0		1
							2	4	7	9						
11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	100	1	1608	3	Y	4	4	0		1
							3	4	4	9						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	130	1	2028	3	Y	141	141	0		14
							4	4	155	9						
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	3	Y	77	79	0		12
							5	4	85	9						
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	151	1	2542	3	Y	182	180	0		14
							4	4	200	9						
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	118	1	2079	3	Y	145	145	0		14
							1	4	160	9						
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	3	Y	100	101	0		13
							2	4	110	9						
06	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	99	1	1897	3	Y	128	128	0		13
							2	4	141	9						
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	1958	3	Y	136	136	0		13
							4	4	150	9						
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	90	1	1701	3	Y	83	83	0		13
							3	4	91	9						
09	2070	N	1661	-0-	-409	-0-	81	1	1492	3	Y	75	75	0		13
							5	4	83	9						
10	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	96	1	1662	3	Y	85	84	0		14
							2	4	94	9						
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1764	3	Y	89	89	0		14
							3	4	98	9						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

TOTAL GAS PROD: 22,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	3	Y	54	55	0			2
							1	4	59	9							
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	3	Y	47	47	0			2
							5	4	52	9							
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1276	3	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	69	1	1221	3	Y	51	50	0			3
							56	9									
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	70	1	1204	3	Y	51	51	0			3
							2	4	56	9							
06	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	59	1	1158	3	Y	46	46	0			3
							2	4	51	9							
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	64	1	1221	3	Y	50	50	0			3
							2	4	55	9							
08	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	63	1	1193	3	Y	50	50	0			3
							2	4	55	9							
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	3	Y	49	49	0			3
							4	4	54	9							
10	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	67	1	1161	3	Y	51	50	0			4
							1	4	56	9							
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	71	1	1146	3	Y	50	51	0			3
							2	4	55	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	63	1	988	3	Y	76	75	0			13
							1	4	84	9							
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	3	Y	76	76	0			13
							4	4	84	9							
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	97	1	1634	3	Y	138	138	0			13
							2	4	152	9							
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	3	Y	130	130	0			13
							1	4	143	9							
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	3	Y	107	107	0			13
							1	4	118	9							
06	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	74	1	1429	3	Y	82	81	0			14
							2	4	90	9							
07	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	51	1	974	3	Y	80	80	0			14
							2	4	88	9							
08	1550	N	1030	-0-	-520	-0-	47	1	891	3	Y	82	80	0			16
							2	4	90	9							
09	1500	N	1030	-0-	-470	-0-	47	1	854	3	Y	115	115	0			16
							2	4	127	9							
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	123	1	774	3	Y	107	107	0			16
							1	4	118	9							
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	190	1	656	3	Y	102	103	0			15
							1	4	112	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2878	-0-	-253	-0-	164	1	2567	3	Y	129	128	0			5
							5	4	142	9							
02	2828	X	2664	-0-	-164	-0-	143	1	2386	3	Y	114	114	0			5
							10	4	125	9							
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	163	1	2757	3	Y	144	144	0			5
							5	4	158	9							
04	2790	X	2476	-0-	-314	-0-	125	1	2212	3	Y	125	125	0			5
							1	4	138	9							
05	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	134	1	2320	3	Y	133	132	0			6
							4	4	146	9							
06	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	110	1	2132	3	Y	116	115	0			7
							4	4	128	9							
07	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	104	1	1951	3	Y	110	109	0			8
							4	4	121	9							
08	2449	N	1151	-0-	-1298	-0-	54	1	1030	3	Y	59	59	0			8
							2	4	65	9							
09	2370	N	847	-0-	-1523	-0-	42	1	755	3	Y	44	45	0			7
							2	4	48	9							
10	2170	N	1239	-0-	-931	-0-	64	1	1101	3	Y	66	65	0			8
							1	4	73	9							
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	64	64	0			8
							1	4	70	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		25	-0-	25	59	25	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	66	7	3			Y	-0-					-0-
04	85	X	19	-0-	-66	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		43	-0-	43	43	2	1	38	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	T. A.		3039	-0-	3039	3082	139	1	2617	3	Y	254	249	0			5
							4	4	279	9							
09	T. A.		2314	-0-	2314	5396	109	1	1986	3	Y	194	197	0			2
							6	4	213	9							
10	7619	X	2223	-0-	-5396	-0-	113	1	1931	3	Y	161	159	0			4
							2	4	177	9							
*11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	128	1	2044	3	Y	84	86	0			2
							4	4	92	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	4	0			5
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	18	19	0			4
							20	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	613	3	Y	87	86	0			5
							96	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	Y	98	97	0			6
							108	9									
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	13	3	2	9	Y	2	4	0			4
07	775	N	76	-0-	-699	-0-	4	1	60	3	Y	11	11	0			4
							12	9									
08	713	N	203	-0-	-510	-0-	8	1	158	3	Y	34	33	0			5
							37	9									
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	88	87	0			6
							1	4	97	9							
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	52	1	318	3	Y	64	63	0			7
							70	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	3	Y	4	3	0			3
							1	4	4	9							
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	906	3	Y	3	3	0			3
							4	4	3	9							
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	3	3	0			3
							2	4	3	9							
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	55	1	970	3	Y	3	3	0			3
							3	9									
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	55	1	948	3	Y	3	3	0			3
							1	4	3	9							
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	48	1	954	3	Y	3	3	0			3
							2	4	3	9							
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	3	3	0			3
							2	4	3	9							
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	968	3	Y	3	3	0			3
							1	4	3	9							
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	52	1	945	3	Y	3	3	0			3
							2	4	3	9							
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	54	1	937	3	Y	11	11	0			3
							1	4	12	9							
11	990	N	935	-0-	-55	-0-	55	1	867	3	Y	11	11	0			3
							1	4	12	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	3	Y	63	64	0			8
							1	4	69	9							
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	952	3	Y	71	71	0			8
							4	4	78	9							
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	3	Y	65	65	0			8
							2	4	72	9							
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	3	Y	62	61	0			9
							68	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1093	3	Y	73	73	0			9
							1	4	80	9							
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	3	Y	52	53	0			8
							2	4	57	9							
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	3	Y	55	55	0			8
							2	4	61	9							
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	3	Y	65	65	0			8
							2	4	72	9							
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	54	1	982	3	Y	47	48	0			7
							2	4	52	9							
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	60	1	1021	3	Y	40	40	0			7
							1	4	44	9							
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	59	1	960	3	Y	67	67	0			7
							1	4	74	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	3	Y	59	59	0			5
							2	4	65	9							
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	88	1	1460	3	Y	31	32	0			4
							5	4	34	9							
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1397	3	Y	37	38	0			3
							2	4	41	9							
04	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	82	1	1468	3	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
05	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	69	1	1179	3	Y	69	68	0			4
							2	4	76	9							
06	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	62	1	1232	3	Y	68	68	0			4
							2	4	75	9							
07	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	62	1	1184	3	Y	68	68	0			4
							2	4	75	9							
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	62	1	1179	3	Y	47	47	0			4
							2	4	52	9							
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	3	Y	55	56	0			3
							5	4	61	9							
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	83	1	1421	3	Y	61	59	0			5
							1	4	67	9							
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1142	3	Y	83	83	0			5
							2	4	91	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

01	5859	X	5835	-0-	-24	-0-	334	1	5225	3	Y	244	245	0			5
							8	4	268	9							
02	5292	X	4866	-0-	-426	-0-	264	1	4386	3	Y	180	181	0			4
							18	4	198	9							
03	5859	X	5843	-0-	-16	-0-	309	1	5209	3	Y	288	288	0			4
							8	4	317	9							
04	5670	X	5577	-0-	-93	-0-	281	1	5000	3	Y	265	266	0			3
							4	4	292	9							
05	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	300	1	5139	3	Y	234	234	0			3
							9	4	257	9							
06	5640	X	5295	-0-	-345	-0-	247	1	4821	3	Y	198	198	0			3
							9	4	218	9							
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	260	1	4891	3	Y	197	197	0			3
							9	4	217	9							
08	5363	X	5084	-0-	-279	-0-	245	1	4631	3	Y	183	182	0			4
							7	4	201	9							
09	5190	X	4280	-0-	-910	-0-	213	1	3901	3	Y	141	143	0			2
							11	4	155	9							
10	5363	X	4231	-0-	-1132	-0-	226	1	3854	3	Y	134	131	0			5
							4	4	147	9							
11	5190	X	4748	-0-	-442	-0-	265	1	4265	3	Y	192	192	0			5
							7	4	211	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 56,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,256

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	162	1	2533	3	Y	116	116	0			25
							5	4	128	9							
02	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	133	1	2219	3	Y	70	71	0			24
							8	4	77	9							
03	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	155	1	2609	3	Y	88	88	0			24
							5	4	97	9							
04	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	143	1	2505	3	Y	105	105	0			24
							1	4	116	9							
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	3	Y	108	107	0			25
							4	4	119	9							
06	2760	N	2736	-0-	-24	-0-	128	1	2494	3	Y	100	99	0			26
							4	4	110	9							
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	135	1	2571	3	Y	107	106	0			27
							4	4	118	9							
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	136	1	2578	3	Y	108	108	0			27
							4	4	119	9							
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	136	1	2477	3	Y	105	105	0			27
							7	4	116	9							
10	2790	N	2662	-0-	-128	-0-	140	1	2402	3	Y	106	104	0			29
							3	4	117	9							
11	2700	N	2556	-0-	-144	-0-	142	1	2296	3	Y	104	105	0			28
							4	4	114	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 30,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	289	1	4524	3	Y	155	155	0			11
							8	4	171	9							
02	4144	X	3591	-0-	-553	-0-	197	1	3274	3	Y	96	97	0			10
							14	4	106	9							
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	316	1	5311	3	Y	134	133	0			11
							8	4	147	9							
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	243	1	4329	3	Y	145	144	0			12
							4	4	160	9							
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	249	1	4268	3	Y	140	140	0			12
							7	4	154	9							
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	215	1	4194	3	Y	118	118	0			12
							7	4	130	9							
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	225	1	4268	3	Y	146	145	0			13
							7	4	161	9							
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	215	1	4036	3	Y	164	161	0			16
							7	4	180	9							
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	221	1	4030	3	Y	101	103	0			14
							12	4	111	9							
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	247	1	4205	3	Y	121	119	0			16
							5	4	133	9							
*11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	239	1	3861	3	Y	128	129	0			15
							7	4	141	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 50,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	14	15	0			3
							15	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	13	12	0			4
							14	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	39	3	Y	9	9	0			4
							10	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	14	13	0			5
							15	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	18	3	3	9	Y	3	3	0			1
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	41	40	0			8
							1	4	45	9							
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	39	40	0			7
							1	4	43	9							
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	43	43	0			7
							47	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	509	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	30	1	513	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	25	1	485	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	459	3	Y	34	35	0			6
							37	9									
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	25	1	470	3	Y	36	35	0			7
							1	4	40	9							
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	26	1	472	3	Y	36	37	0			6
							1	4	40	9							
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	27	1	454	3	Y	36	37	0			5
							40	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	1862	3	Y	234	233	0			20
							2	4	257	9							
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1552	3	Y	181	182	0			19
							6	4	199	9							
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	3	Y	213	213	0			19
							2	4	234	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	1852	3	Y	201	201	0			19
							1	4	221	9							
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	110	1	1883	3	Y	185	185	0			19
							3	4	204	9							
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	3	Y	131	131	0			19
							3	4	144	9							
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	100	1	1891	3	Y	154	154	0			19
							3	4	169	9							
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	104	1	1958	3	Y	177	176	0			20
							3	4	195	9							
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	103	1	1884	3	Y	163	163	0			20
							5	4	179	9							
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	277	1	1702	3	Y	167	163	0			24
							2	4	184	9							
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	399	1	1374	3	Y	158	160	0			22
							2	4	174	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 23,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1417	3	Y	68	68	0			9
							1	4	75	9							
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	978	3	Y	43	43	0			9
							4	4	47	9							
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	3	Y	44	45	0			8
							2	4	48	9							
04	1530	N	1053	-0-	-477	-0-	51	1	910	3	Y	84	83	0			9
							92	9									
05	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	55	1	938	3	Y	76	77	0			8
							1	4	84	9							
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	3	Y	57	57	0			8
							2	4	63	9							
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	3	Y	24	25	0			7
							2	4	26	9							
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	3	Y	25	25	0			7
							2	4	28	9							
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	3	Y	34	35	0			6
							3	4	37	9							
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	3	Y	34	34	0			6
							1	4	37	9							
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	59	1	958	3	Y	40	41	0			5
							1	4	44	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	Y	61	61	0			4
							1	4	67	9							
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	Y	51	51	0			4
							1	4	56	9							
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	31	32	0			3
							34	9									
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	24	1	445	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	26	1	439	3	Y	31	32	0			2
							34	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	32	33	0			1
							35	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	Y	24	22	0			3
							26	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4072	-0-	-1043	-0-	239	1	3733	3	Y	85	86	0			1
							6	4	94	9							
02	4620	X	2987	-0-	-1633	-0-	167	1	2764	3	Y	40	40	0			1
							12	4	44	9							
03	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	280	1	4725	3	Y	59	59	0			1
							7	4	65	9							
04	4950	X	1791	-0-	-3159	-0-	95	1	1652	3	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
05	4061	X	595	-0-	-3466	-0-	30	1	520	3	Y	41	42	0			1
							45	9									
06	4920	X	530	-0-	-4390	-0-	24	1	453	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	40	1	744	3	Y	74	73	0			2
							2	4	81	9							
08	465	X	436	-0-	-29	-0-	20	1	380	3	Y	33	33	0			2
							36	9									
09	559	X	559	-0-	-0-	-0-	26	1	484	3	Y	44	45	0			1
							1	4	48	9							
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	91	1	563	3	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
*11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	161	1	549	3	Y	41	41	0			-0-
							1	4	45	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	201	1	3148	3	Y	101	102	0			10
							5	4	111	9							
02	3108	X	491	-0-	-2617	-0-	27	1	446	3	Y	15	17	0			8
							1	4	17	9							
03	3317	X	1378	-0-	-1939	-0-	73	1	1228	3	Y	68	67	0			9
							2	4	75	9							
04	3330	X	1415	-0-	-1915	-0-	72	1	1264	3	Y	71	72	0			8
							1	4	78	9							
05	3441	X	896	-0-	-2545	-0-	44	1	751	3	Y	91	91	0			8
							1	4	100	9							
06	3330	X	842	-0-	-2488	-0-	36	1	708	3	Y	87	88	0			7
							2	4	96	9							
07	1457	X	868	-0-	-589	-0-	38	1	722	3	Y	96	96	0			7
							2	4	106	9							
08	1457	X	864	-0-	-593	-0-	38	1	716	3	Y	99	97	0			9
							1	4	109	9							
09	1410	X	861	-0-	-549	-0-	38	1	710	3	Y	101	101	0			9
							2	4	111	9							
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	108	1	668	3	Y	91	90	0			10
							1	4	100	9							
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	175	1	597	3	Y	72	73	0			9
							1	4	79	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	3	Y	82	83	0			6
							1	4	90	9							
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	Y	63	63	0			6
							3	4	69	9							
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	58	58	0			6
							2	4	64	9							
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	3	Y	55	54	0			7
							61	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	3	Y	49	50	0			6
							1	4	54	9							
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	968	3	Y	53	53	0			6
							2	4	58	9							
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	892	3	Y	52	52	0			6
							2	4	57	9							
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	53	1	995	3	Y	59	59	0			6
							1	4	65	9							
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	901	3	Y	54	55	0			5
							2	4	59	9							
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	943	3	Y	59	57	0			7
							1	4	65	9							
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	Y	35	37	0			5
							1	4	39	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	124	1	1932	3	Y	175	176	0			12
							4	4	193	9							
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	95	1	1566	3	Y	142	143	0			11
							6	4	156	9							
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	116	1	1967	3	Y	176	176	0			11
							2	4	194	9							
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	108	1	1919	3	Y	187	186	0			12
							1	4	206	9							
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	116	1	1974	3	Y	190	190	0			12
							2	4	209	9							
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	99	1	1933	3	Y	176	176	0			12
							3	4	194	9							
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	1936	3	Y	154	154	0			12
							4	4	169	9							
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	104	1	1968	3	Y	156	155	0			13
							3	4	172	9							
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	97	1	1783	3	Y	148	149	0			12
							5	4	163	9							
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	107	1	1831	3	Y	160	157	0			15
							2	4	176	9							
11	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	105	1	1705	3	Y	171	172	0			14
							3	4	188	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 23,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	163	1	2549	3	Y	70	70	0			1
							5	4	77	9							
02	2408	X	1592	-0-	-816	-0-	88	1	1456	3	Y	39	40	0			-0-
							5	4	43	9							
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	3	Y	55	54	0			1
							2	4	61	9							
04	2580	N	2324	-0-	-256	-0-	121	1	2148	3	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2395	3	Y	56	56	0			1
							5	4	62	9							
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	115	1	2232	3	Y	50	50	0			1
							5	4	55	9							
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2516	3	Y	58	58	0			1
							4	4	64	9							
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	117	1	2225	3	Y	52	52	0			1
							4	4	57	9							
09	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	117	1	2142	3	Y	50	50	0			1
							6	4	55	9							
10	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	117	1	2003	3	Y	38	39	0			-0-
							4	4	42	9							
11	2340	N	1669	-0-	-671	-0-	95	1	1523	3	Y	44	43	0			1
							3	4	48	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	3	Y	84	85	0			4
							2	4	92	9							
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	3	Y	54	54	0			4
							5	4	59	9							
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	Y	77	77	0			4
							2	4	85	9							
04	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	81	1	1454	3	Y	85	84	0			5
							1	4	94	9							
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1519	3	Y	75	75	0			5
							2	4	83	9							
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	75	1	1471	3	Y	63	62	0			6
							2	4	69	9							
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	79	1	1487	3	Y	79	77	0			8
							2	4	87	9							
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	82	1	1535	3	Y	76	75	0			9
							3	4	84	9							
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	79	1	1433	3	Y	65	66	0			8
							4	4	72	9							
10	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	83	1	1402	3	Y	56	56	0			8
							1	4	62	9							
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	81	1	1305	3	Y	92	92	0			8
							2	4	101	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	56	1	877	3	Y	97	96	0			9
							1	4	107	9							
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	720	3	Y	82	82	0			9
							2	4	90	9							
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	837	3	Y	93	93	0			9
							2	4	102	9							
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	44	1	795	3	Y	71	71	0			9
							78	9									
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	47	1	790	3	Y	83	83	0			9
							1	4	91	9							
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	40	1	762	3	Y	64	64	0			9
							2	4	70	9							
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	Y	26	27	0			8
							2	4	29	9							
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	Y	28	28	0			8
							1	4	31	9							
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	Y	26	25	0			9
							2	4	29	9							
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	713	3	Y	24	24	0			9
							26	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	Y	22	23	0			8
							1	4	24	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	125	1	1968	3	Y	181	182	0			10
							4	4	199	9							
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1691	3	Y	147	148	0			9
							7	4	162	9							
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	129	1	2180	3	Y	214	213	0			10
							3	4	235	9							
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	116	1	2063	3	Y	194	194	0			10
							1	4	213	9							
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	3	Y	196	196	0			10
							4	4	216	9							
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	107	1	2089	3	Y	191	191	0			10
							4	4	210	9							
07	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	111	1	2098	3	Y	178	178	0			10
							4	4	196	9							
08	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	116	1	2180	3	Y	168	166	0			12
							3	4	185	9							
09	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	109	1	2025	3	Y	149	150	0			11
							6	4	164	9							
10	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	117	1	2001	3	Y	167	163	0			15
							2	4	184	9							
11	2400	N	2119	-0-	-281	-0-	113	1	1825	3	Y	162	164	0			13
							3	4	178	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 25,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	Y	42	41	0			44
							46	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	Y	48	49	0			43
							1	4	53	9							
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	548	3	Y	56	47	0			52
							62	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	850	3	Y	75	74	0			53
							83	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	936	3	Y	92	92	0			53
							101	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	913	3	Y	67	67	0			53
							2	4	74	9							
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	961	3	Y	61	61	0			53
							2	4	67	9							
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	3	Y	69	68	0			54
							2	4	76	9							
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	999	3	Y	54	55	0			53
							2	4	59	9							
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	63	1	1071	3	Y	85	84	0			54
							1	4	94	9							
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	3	Y	89	89	0			54
							2	4	98	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1715	3	Y	168	167	0			12
							2	4	185	9							
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	81	1	1332	3	Y	118	118	0			12
							5	4	130	9							
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1	1661	3	Y	139	140	0			11
							2	4	153	9							
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1583	3	Y	123	123	0			11
							1	4	135	9							
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	97	1	1661	3	Y	126	125	0			12
							2	4	139	9							
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	82	1	1590	3	Y	130	128	0			14
							2	4	143	9							
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1624	3	Y	136	136	0			14
							2	4	150	9							
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1551	3	Y	133	132	0			15
							3	4	146	9							
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1498	3	Y	139	140	0			14
							5	4	153	9							
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	90	1	1529	3	Y	180	175	0			19
							2	4	198	9							
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	91	1	1469	3	Y	156	158	0			17
							2	4	172	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 19,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	76	1	1183	3	Y	116	116	0			4
							1	4	128	9							
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	Y	94	95	0			3
							4	4	103	9							
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	69	1	1151	3	Y	129	129	0			3
							2	4	142	9							
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	Y	126	125	0			4
							139	9									
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	3	Y	124	125	0			3
							2	4	136	9							
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	3	Y	109	109	0			3
							2	4	120	9							
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	62	1	1174	3	Y	112	111	0			4
							2	4	123	9							
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	3	Y	115	115	0			4
							2	4	127	9							
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	3	Y	112	113	0			3
							4	4	123	9							
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	3	Y	114	112	0			5
							1	4	125	9							
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	3	Y	114	115	0			4
							2	4	125	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	774	-0-	-1148	-0-	44	1	679	3	Y	45	44	0			8
							1	4	50	9							
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	4	5	0			7
							4	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	913	3	Y	49	48	0			8
							2	4	54	9							
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	36	36	0			8
							1	4	40	9							
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	3	Y	81	80	0			9
							2	4	89	9							
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	Y	51	52	0			8
							2	4	56	9							
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	51	1	958	3	Y	55	56	0			7
							1	4	61	9							
08	1612	N	485	-0-	-1127	-0-	21	1	409	3	Y	49	49	0			7
							1	4	54	9							
09	1020	N	260	-0-	-760	-0-	12	1	217	3	Y	27	27	0			7
							1	4	30	9							
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	70	1	1089	3	Y	49	50	0			6
								1	4	54	9							
02	965	N	965	-0-		-0-	-0-	52	1	866	3	Y	39	40	0			5
								4	4	43	9							
03	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	63	1	1062	3	Y	50	50	0			5
								2	4	55	9							
04	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	57	1	1011	3	Y	34	33	0			6
								37	9									
05	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	59	59	0			6
								1	4	65	9							
06	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	52	1	1005	3	Y	42	42	0			6
								2	4	46	9							
07	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	53	1	997	3	Y	35	36	0			5
								2	4	39	9							
08	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	49	1	929	3	Y	60	59	0			6
								1	4	66	9							
09	990	N	964	-0-		-26	-0-	46	1	847	3	Y	63	63	0			6
								2	4	69	9							
10	1023	N	966	-0-		-57	-0-	50	1	845	3	Y	64	63	0			7
								1	4	70	9							
11	990	N	860	-0-		-130	-0-	47	1	748	3	Y	58	58	0			7
								1	4	64	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	141	1	2222	3	Y	262	262	0			7
								4	4	288	9							
02	2380	X	1566	-0-		-814	-0-	79	1	1313	3	Y	154	155	0			6
								5	4	169	9							
03	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	133	1	2242	3	Y	250	250	0			6
								3	4	275	9							
04	2550	N	2509	-0-		-41	-0-	120	1	2117	3	Y	246	247	0			5
								1	4	271	9							
05	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-	146	1	2486	3	Y	242	242	0			5
								4	4	266	9							
06	3000	N	3030	-0-		30	30	136	1	2662	3	Y	207	207	0			5
								4	4	228	9							
07	2833	X	2803	-0-		-30	-0-	130	1	2456	3	Y	194	194	0			5
								4	4	213	9							
08	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	142	1	2681	3	Y	191	191	0			5
								4	4	210	9							
09	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	149	1	2738	3	Y	210	210	0			5
								8	4	231	9							
10	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	167	1	2824	3	Y	222	218	0			9
								4	4	244	9							
*11	3069	X	3069	-0-		-0-	-0-	167	1	2686	3	Y	192	195	0			6
								5	4	211	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-		-3038	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 30,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67 1	1 4	1050 90	3 9	Y	82	83	0			14
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	47 3	1 4	787 78	3 9	Y	71	71	0			14
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58 2	1 4	986 109	3 9	Y	99	99	0			14
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51 89	1 9	893	3	Y	81	81	0			14
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53 1	1 4	901 73	3 9	Y	66	66	0			14
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44 2	1 4	851 64	3 9	Y	58	59	0			13
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	876 69	3 9	Y	63	62	0			14
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	51 1	1 4	959 57	3 9	Y	52	51	0			15
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52 2	1 4	944 55	3 9	Y	50	52	0			13
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	58 1	1 4	993 76	3 9	Y	69	67	0			15
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	57 1	1 4	917 81	3 9	Y	74	75	0			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 11,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	751	3	Y	71	71	0			5
							1	4	78	9							
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	Y	46	46	0			5
							1	4	51	9							
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	55	55	0			5
							61	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	54	53	0			6
							59	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	Y	59	59	0			6
							65	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	Y	63	62	0			7
							1	4	69	9							
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	Y	78	77	0			8
							1	4	86	9							
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	34	1	657	3	Y	61	61	0			8
							1	4	67	9							
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	661	3	Y	63	64	0			7
							2	4	69	9							
10	775	N	746	-0-	-29	-0-	38	1	646	3	Y	56	55	0			8
							62	9									
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	Y	73	73	0			8
							1	4	80	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	79	1	1243	3	Y	61	60	0			17
							1	4	67	9							
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	3	Y	38	39	0			16
							4	4	42	9							
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	3	Y	54	54	0			16
							2	4	59	9							
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	60	1	1062	3	Y	50	50	0			16
							55	9									
05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	61	1	1034	3	Y	38	38	0			16
							1	4	42	9							
06	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	52	1	1021	3	Y	70	69	0			17
							2	4	77	9							
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	Y	98	98	0			17
							2	4	108	9							
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	3	Y	99	97	0			19
							2	4	109	9							
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1034	3	Y	49	50	0			18
							3	4	54	9							
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	3	Y	22	21	0			19
							1	4	24	9							
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	971	3	Y	33	33	0			19
							1	4	36	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

01	9449	X	3499	-0-	-5950	-0-	199	1	3128	3	Y	152	153	0			2
							5	4	167	9							
02	5236	X	1932	-0-	-3304	-0-	104	1	1722	3	Y	90	90	0			2
							7	4	99	9							
03	5797	X	3401	-0-	-2396	-0-	179	1	3019	3	Y	180	180	0			2
							5	4	198	9							
04	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	203	1	3583	3	Y	191	191	0			2
							3	4	210	9							
05	4247	X	4217	-0-	-30	-0-	218	1	3748	3	Y	223	224	0			1
							6	4	245	9							
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	188	1	3644	3	Y	228	228	0			1
							7	4	251	9							
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	193	1	3651	3	Y	244	244	0			1
							6	4	268	9							
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	189	1	3552	3	Y	229	227	0			3
							6	4	252	9							
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	185	1	3385	3	Y	249	250	0			2
							10	4	274	9							
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	197	1	3388	3	Y	208	205	0			5
							4	4	229	9							
11	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	202	1	3241	3	Y	201	204	0			2
							5	4	221	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 40,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	56	57	0			3
							62	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	42	42	0			3
							1	4	46	9							
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	57	57	0			3
							63	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	42	41	0			4
							46	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	59	59	0			4
							65	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	Y	55	55	0			4
							1	4	61	9							
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	49	49	0			4
							2	4	54	9							
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	Y	42	42	0			4
							1	4	46	9							
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	46	47	0			3
							1	4	51	9							
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	Y	36	37	0			2
							40	9									
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	225	1	3508	3	Y	377	377	0			3
							6	4	415	9							
02	3668	X	2804	-0-	-864	-0-	142	1	2375	3	Y	253	255	0			1
							9	4	278	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	214	1	3600	3	Y	319	318	0			2
							6	4	351	9							
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	186	1	3274	3	Y	265	267	0			-0-
							3	4	292	9							
05	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	191	1	3276	3	Y	287	287	0			-0-
							5	4	316	9							
06	3930	X	3683	-0-	-247	-0-	168	1	3279	3	Y	209	209	0			-0-
							6	4	230	9							
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	169	1	3188	3	Y	336	334	0			2
							6	4	370	9							
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	170	1	3228	3	Y	333	332	0			3
							6	4	366	9							
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	173	1	3175	3	Y	325	327	0			1
							10	4	358	9							
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	196	1	3326	3	Y	348	343	0			6
							4	4	383	9							
11	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	166	1	2675	3	Y	379	383	0			2
							5	4	417	9							
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 40,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,431

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	119	-0-	-586	-0-	7	1	104	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	54	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	54	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
07	T. A.		59	-0-	59	59	3	1	53	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
08	T. A.		59	-0-	59	118	3	1	53	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
09	T. A.		67	-0-	67	185	3	1	60	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
10	244	X	59	-0-	-185	-0-	2	1	53	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	3	Y	127	127	0			4
							1	4	140	9							
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	643	3	Y	56	57	0			3
							1	4	62	9							
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
04	1380	N	847	-0-	-533	-0-	42	1	741	3	Y	58	57	0			4
							64	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	3	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	3	Y	98	97	0			5
							2	4	108	9							
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1270	3	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	68	1	1264	3	Y	77	77	0			4
							2	4	85	9							
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	64	1	1186	3	Y	89	89	0			4
							4	4	98	9							
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	70	1	1191	3	Y	87	86	0			5
							1	4	96	9							
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	72	1	1155	3	Y	85	85	0			5
							2	4	94	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-		-0-		-0-	100	1	1554	3	Y	129	129	0			16
									2	4	142	9							
02	1405	N	1405	-0-		-0-		-0-	74	1	1221	3	Y	95	95	0			16
									5	4	105	9							
03	1489	N	1489	-0-		-0-		-0-	79	1	1303	3	Y	95	96	0			15
									2	4	105	9							
04	1320	N	1320	-0-		-0-		-0-	65	1	1170	3	Y	77	77	0			15
									85	9									
05	1463	N	1463	-0-		-0-		-0-	75	1	1283	3	Y	94	94	0			15
									2	4	103	9							
06	1373	N	1373	-0-		-0-		-0-	61	1	1191	3	Y	108	107	0			16
									2	4	119	9							
07	1392	N	1392	-0-		-0-		-0-	64	1	1197	3	Y	117	116	0			17
									2	4	129	9							
08	1333	N	1185	-0-		-148		-0-	54	1	1032	3	Y	88	88	0			17
									2	4	97	9							
09	1290	N	1095	-0-		-195		-0-	52	1	939	3	Y	93	94	0			16
									2	4	102	9							
10	1333	N	1207	-0-		-126		-0-	61	1	1037	3	Y	98	95	0			19
									1	4	108	9							
*11	1205	N	1205	-0-		-0-		-0-	64	1	1033	3	Y	97	97	0			19
									1	4	107	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 14,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3688	-0-		-404		-0-	204	1	3204	3	Y	250	250	0			9
									5	4	275	9							
02	3696	X	3025	-0-		-671		-0-	158	1	2628	3	Y	207	208	0			8
									11	4	228	9							
03	4092	X	3506	-0-		-586		-0-	181	1	3050	3	Y	245	245	0			8
									5	4	270	9							
04	3930	X	3353	-0-		-577		-0-	167	1	2953	3	Y	211	211	0			8
									1	4	232	9							
05	3689	X	3434	-0-		-255		-0-	176	1	3005	3	Y	225	225	0			8
									5	4	248	9							
06	3570	X	3246	-0-		-324		-0-	148	1	2893	3	Y	182	182	0			8
									5	4	200	9							
07	3287	X	3287	-0-		-0-		-0-	154	1	2918	3	Y	191	192	0			7
									5	4	210	9							
08	3303	X	3303	-0-		-0-		-0-	154	1	2911	3	Y	213	211	0			9
									4	4	234	9							
09	3211	X	3211	-0-		-0-		-0-	155	1	2832	3	Y	196	199	0			6
									8	4	216	9							
10	3207	X	3207	-0-		-0-		-0-	166	1	2821	3	Y	196	194	0			8
									4	4	216	9							
*11	3107	X	3107	-0-		-0-		-0-	168	1	2715	3	Y	199	202	0			5
									5	4	219	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-		-3100		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	201	1	3153	3	Y	227	227	0			6
							5	4	250	9							
02	3192	X	3040	-0-	-152	-0-	161	1	2661	3	Y	188	189	0			5
							11	4	207	9							
03	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	172	1	2900	3	Y	215	215	0			5
							5	4	237	9							
04	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	168	1	2975	3	Y	231	231	0			5
							1	4	254	9							
05	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	176	1	3025	3	Y	236	236	0			5
							4	4	260	9							
06	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	145	1	2796	3	Y	183	183	0			5
							4	4	201	9							
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	158	1	2968	3	Y	201	201	0			5
							5	4	221	9							
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	154	1	2899	3	Y	196	196	0			5
							4	4	216	9							
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	152	1	2809	3	Y	183	184	0			4
							8	4	201	9							
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	170	1	2912	3	Y	204	200	0			8
							4	4	224	9							
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	171	1	2753	3	Y	228	231	0			5
							5	4	251	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,292

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	848	3	Y	71	71	0			9
							1	4	78	9							
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	777	3	Y	61	62	0			8
							3	4	67	9							
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	864	3	Y	73	73	0			8
							2	4	80	9							
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	Y	71	71	0			8
							78	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	Y	74	74	0			8
							1	4	81	9							
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	Y	66	66	0			8
							2	4	73	9							
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	820	3	Y	64	63	0			9
							2	4	70	9							
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	65	65	0			9
							1	4	72	9							
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	Y	62	63	0			8
							2	4	68	9							
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	795	3	Y	63	61	0			10
							1	4	69	9							
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	Y	85	85	0			10
							1	4	94	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	79	1	1229	3	Y	111	110	0			6
							1	4	122	9							
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	960	3	Y	78	79	0			5
							4	4	86	9							
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	3	Y	104	104	0			5
							2	4	114	9							
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	58	1	1052	3	Y	101	101	0			5
							111	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	3	Y	114	114	0			5
							2	4	125	9							
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	56	1	1099	3	Y	85	86	0			4
							2	4	94	9							
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	54	1	1038	3	Y	83	83	0			4
							2	4	91	9							
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	3	Y	95	93	0			6
							2	4	105	9							
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	3	Y	82	83	0			5
							3	4	90	9							
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	3	Y	103	100	0			8
							1	4	113	9							
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	Y	96	97	0			7
							1	4	106	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	77	1	1211	3	Y	176	177	0			10
							1	4	194	9							
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	Y	100	102	0			8
							1	4	110	9							
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1264	3	Y	242	241	0			9
							2	4	266	9							
04	1380	N	386	-0-	-994	-0-	17	1	305	3	Y	58	61	0			6
							64	9									
05	775	N	388	-0-	-387	-0-	18	1	304	3	Y	60	60	0			6
							66	9									
06	1380	N	912	-0-	-468	-0-	37	1	724	3	Y	135	133	0			8
							2	4	149	9							
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1231	3	Y	157	156	0			9
							2	4	173	9							
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	3	Y	167	165	0			11
							2	4	184	9							
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	3	Y	164	165	0			10
							4	4	180	9							
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	3	Y	194	191	0			13
							1	4	213	9							
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	Y	199	202	0			10
							1	4	219	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	74	1	1157	3	Y	178	179	0			7
							1	4	196	9							
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	956	3	Y	149	149	0			7
							4	4	164	9							
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	3	Y	178	178	0			7
							2	4	196	9							
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	3	Y	183	182	0			8
							201	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1159	3	Y	198	197	0			9
							2	4	218	9							
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	3	Y	163	163	0			9
							2	4	179	9							
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	3	Y	175	174	0			10
							2	4	193	9							
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	Y	176	174	0			12
							2	4	194	9							
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	3	Y	166	166	0			12
							4	4	183	9							
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	3	Y	173	169	0			16
							1	4	190	9							
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	3	Y	143	146	0			13
							1	4	157	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11701	X	5020	-0-	-6681	-0-	290	1	4550	3	Y	156	157	0			5
							8	4	172	9							
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	217	1	3591	3	Y	118	118	0			5
							14	4	130	9							
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	230	1	3882	3	Y	158	158	0			5
							6	4	174	9							
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	167	1	2958	3	Y	199	197	0			7
							1	4	219	9							
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	167	1	2866	3	Y	210	210	0			7
							4	4	231	9							
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	176	1	3435	3	Y	220	220	0			7
							7	4	242	9							
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	195	1	3708	3	Y	226	225	0			8
							6	4	249	9							
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	162	1	3067	3	Y	161	160	0			9
							4	4	177	9							
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	150	1	2744	3	Y	204	205	0			8
							8	4	224	9							
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	160	1	2736	3	Y	190	186	0			12
							3	4	209	9							
*11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	155	1	2485	3	Y	212	214	0			10
							4	4	233	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 40,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	1266	1	13743	3	Y	242	243	0			8
							24	4	266	9							
02	13692	X	12585	-0-	-1107	-0-	1109	1	11220	3	Y	191	192	0			7
							46	4	210	9							
03	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	1195	1	14041	3	Y	261	261	0			7
							23	4	287	9							
04	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	1101	1	13239	3	Y	326	326	0			7
							10	4	359	9							
05	15159	X	14853	-0-	-306	-0-	1185	1	13209	3	Y	398	398	0			7
							21	4	438	9							
06	14670	X	14168	-0-	-502	-0-	1026	1	12741	3	Y	344	344	0			7
							23	4	378	9							
07	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	1041	1	12879	3	Y	178	180	0			5
							25	4	196	9							
08	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	995	1	12738	3	Y	181	180	0			6
							22	4	199	9							
09	13500	X	13352	-0-	-148	-0-	871	1	12250	3	Y	175	175	0			6
							38	4	193	9							
10	13950	X	13501	-0-	-449	-0-	3626	1	9648	3	Y	195	192	0			9
							12	4	215	9							
11	13500	X	12966	-0-	-534	-0-	1098	1	11606	3	Y	219	220	0			8
							21	4	241	9							
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 155,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	3	Y	120	121	0			6
							2	4	132	9							
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	82	1	1380	3	Y	99	100	0			5
							5	4	109	9							
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	3	Y	101	102	0			4
							2	4	111	9							
04	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	64	1	1116	3	Y	106	105	0			5
							117	9									
05	1674	N	1122	-0-	-552	-0-	56	1	986	3	Y	72	72	0			5
							1	4	79	9							
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	59	1	1139	3	Y	117	115	0			7
							2	4	129	9							
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	74	1	1413	3	Y	79	80	0			6
							2	4	87	9							
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	3	Y	96	93	0			9
							3	4	106	9							
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	64	1	1184	3	Y	88	89	0			8
							4	4	97	9							
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	81	1	1390	3	Y	108	107	0			9
							1	4	119	9							
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	71	1	1119	3	Y	129	130	0			8
							2	4	142	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	151	1	2377	3	Y	224	222	0			16
							4	4	246	9							
02	2464	X	2337	-0-	-127	-0-	122	1	2001	3	Y	187	188	0			15
							8	4	206	9							
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	146	1	2473	3	Y	195	195	0			15
							4	4	215	9							
04	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	129	1	2290	3	Y	172	171	0			16
							1	4	189	9							
05	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	124	1	2116	3	Y	175	175	0			16
							3	4	193	9							
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	3	Y	256	256	0			16
							4	4	282	9							
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	129	1	2438	3	Y	259	260	0			15
							4	4	285	9							
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2309	3	Y	203	203	0			15
							4	4	223	9							
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	118	1	2168	3	Y	197	199	0			13
							6	4	217	9							
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	131	1	2234	3	Y	214	209	0			18
							2	4	235	9							
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	130	1	2103	3	Y	208	211	0			15
							4	4	229	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 28,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	222	1	3481	3	Y	263	264	0			8
							6	4	289	9							
02	3388	X	3099	-0-	-289	-0-	163	1	2704	3	Y	201	202	0			7
							11	4	221	9							
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	207	1	3498	3	Y	275	274	0			8
							5	4	303	9							
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	179	1	3180	3	Y	333	333	0			8
							3	4	366	9							
05	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	186	1	3206	3	Y	311	314	0			5
							5	4	342	9							
06	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	165	1	3184	3	Y	236	237	0			4
							6	4	260	9							
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	170	1	3226	3	Y	263	263	0			4
							6	4	289	9							
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	168	1	3160	3	Y	362	359	0			7
							6	4	398	9							
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	166	1	3033	3	Y	299	302	0			4
							8	4	329	9							
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	181	1	3090	3	Y	291	286	0			9
							4	4	320	9							
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	190	1	3052	3	Y	288	293	0			4
							5	4	317	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	950	3	Y	123	123	0			13
							1	4	135	9							
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	763	3	Y	92	92	0			13
							3	4	101	9							
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	926	3	Y	123	123	0			13
							2	4	135	9							
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	884	3	Y	117	116	0			14
							129	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	910	3	Y	134	133	0			15
							1	4	147	9							
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	885	3	Y	120	120	0			15
							2	4	132	9							
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	47	1	878	3	Y	115	115	0			15
							2	4	127	9							
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	46	1	865	3	Y	120	119	0			16
							1	4	132	9							
09	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	43	1	801	3	Y	140	140	0			16
							2	4	154	9							
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	50	1	825	3	Y	121	119	0			18
							1	4	133	9							
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	49	1	795	3	Y	123	124	0			17
							1	4	135	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	120	1	1897	3	Y	175	176	0			16
							4	4	193	9							
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	97	1	1615	3	Y	145	146	0			15
							7	4	160	9							
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	3	Y	167	167	0			15
							2	4	184	9							
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	99	1	1736	3	Y	158	157	0			16
							1	4	174	9							
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	1802	3	Y	192	192	0			16
							2	4	211	9							
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	93	1	1816	3	Y	168	169	0			15
							2	4	185	9							
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	91	1	1717	3	Y	140	140	0			15
							3	4	154	9							
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	93	1	1758	3	Y	156	155	0			16
							3	4	172	9							
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	92	1	1688	3	Y	139	141	0			14
							5	4	153	9							
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	102	1	1737	3	Y	150	148	0			16
							2	4	165	9							
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1646	3	Y	148	150	0			14
							3	4	163	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	60	1	937	3	Y	98	97	0			7
								1	4	108	9							
02	926	N	926	-0-		-0-	-0-	47	1	785	3	Y	83	83	0			7
								3	4	91	9							
03	979	N	979	-0-		-0-	-0-	49	1	826	3	Y	93	94	0			6
								2	4	102	9							
04	990	N	933	-0-		-57	-0-	44	1	793	3	Y	87	86	0			7
								96	9									
05	1023	N	962	-0-		-61	-0-	47	1	816	3	Y	89	90	0			6
								1	4	98	9							
06	960	N	929	-0-		-31	-0-	40	1	796	3	Y	83	82	0			7
								2	4	91	9							
07	971	N	971	-0-		-0-	-0-	44	1	826	3	Y	90	89	0			8
								2	4	99	9							
08	923	N	923	-0-		-0-	-0-	41	1	778	3	Y	94	92	0			10
								1	4	103	9							
09	889	N	889	-0-		-0-	-0-	41	1	747	3	Y	90	91	0			9
								2	4	99	9							
10	965	N	965	-0-		-0-	-0-	46	1	804	3	Y	104	102	0			11
								1	4	114	9							
*11	966	N	966	-0-		-0-	-0-	50	1	804	3	Y	101	101	0			11
								1	4	111	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-		-0-	-0-	41	1	663	3	Y	91	91	0			15
								1	4	100	9							
02	667	N	667	-0-		-0-	-0-	32	1	544	3	Y	82	83	0			14
								1	4	90	9							
03	796	N	796	-0-		-0-	-0-	39	1	640	3	Y	106	106	0			14
								117	9									
04	780	N	618	-0-		-162	-0-	29	1	501	3	Y	80	81	0			13
								88	9									
05	744	N	546	-0-		-198	-0-	26	1	443	3	Y	70	70	0			13
								77	9									
06	780	N	748	-0-		-32	-0-	32	1	615	3	Y	92	92	0			13
								101	9									
07	749	N	749	-0-		-0-	-0-	32	1	625	3	Y	83	83	0			13
								1	4	91	9							
08	828	N	828	-0-		-0-	-0-	36	1	675	3	Y	105	104	0			14
								1	4	116	9							
09	715	N	715	-0-		-0-	-0-	30	1	571	3	Y	103	103	0			14
								1	4	113	9							
10	780	N	780	-0-		-0-	-0-	37	1	625	3	Y	107	105	0			16
								118	9									
*11	794	N	794	-0-		-0-	-0-	38	1	603	3	Y	138	138	0			16
								1	4	152	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	90	1	1414	3	Y	128	128	0			9
							1	4	141	9							
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	79	1	1303	3	Y	89	90	0			8
							5	4	98	9							
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	85	1	1439	3	Y	104	104	0			8
							2	4	114	9							
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1355	3	Y	116	115	0			9
							1	4	128	9							
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	3	Y	135	134	0			10
							2	4	149	9							
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	3	Y	136	135	0			11
							2	4	150	9							
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	Y	129	128	0			12
							2	4	142	9							
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	3	Y	129	127	0			14
							2	4	142	9							
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1262	3	Y	126	127	0			13
							4	4	139	9							
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	71	1	1203	3	Y	129	127	0			15
							1	4	142	9							
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	76	1	1236	3	Y	142	143	0			14
							2	4	156	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 16,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	110	1	1721	3	Y	101	102	0			10
							2	4	111	9							
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	3	Y	88	89	0			9
							5	4	97	9							
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1302	3	Y	103	104	0			8
							2	4	113	9							
04	1890	N	1525	-0-	-365	-0-	72	1	1288	3	Y	149	147	0			10
							1	4	164	9							
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	3	Y	147	146	0			11
							2	4	162	9							
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	3	Y	117	116	0			12
							2	4	129	9							
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	3	Y	146	145	0			13
							3	4	161	9							
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	3	Y	128	127	0			14
							3	4	141	9							
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	95	1	1740	3	Y	110	112	0			12
							5	4	121	9							
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	100	1	1700	3	Y	129	125	0			16
							2	4	142	9							
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	95	1	1542	3	Y	93	94	0			15
							3	4	102	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 19,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	183	1	2877	3	Y	313	313	0			8
							5	4	344	9							
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	143	1	2390	3	Y	251	251	0			8
							10	4	276	9							
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	163	1	2739	3	Y	318	317	0			9
							5	4	350	9							
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	141	1	2490	3	Y	441	439	0			11
							1	4	485	9							
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	3	Y	363	365	0			9
							4	4	399	9							
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	130	1	2534	3	Y	392	392	0			9
							4	4	431	9							
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	129	1	2439	3	Y	355	356	0			8
							4	4	391	9							
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	132	1	2478	3	Y	342	340	0			10
							4	4	376	9							
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	127	1	2316	3	Y	286	291	0			5
							6	4	315	9							
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	142	1	2435	3	Y	303	297	0			11
							3	4	333	9							
*11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	150	1	2425	3	Y	308	313	0			6
							4	4	339	9							
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 33,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,672

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	121	1	1910	3	Y	154	156	0			5
							4	4	169	9							
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	115	1	1924	3	Y	150	150	0			5
							7	4	165	9							
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	88	1	1476	3	Y	118	119	0			4
							2	4	130	9							
04	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	93	1	1648	3	Y	109	108	0			5
							1	4	120	9							
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	109	1	1862	3	Y	129	128	0			6
							2	4	142	9							
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	3	Y	109	109	0			6
							2	4	120	9							
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	3	Y	80	80	0			6
							2	4	88	9							
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	3	Y	95	93	0			8
							3	4	105	9							
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	3	Y	98	98	0			8
							5	4	108	9							
10	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	55	1	951	3	Y	51	52	0			7
							1	4	56	9							
11	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	66	1	1051	3	Y	42	43	0			6
							1	4	46	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	640	3	Y	66	66	0			14
							1	4	73	9							
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	Y	95	95	0			14
							1	4	105	9							
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	Y	114	115	0			13
							125	9									
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	27	1	477	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	25	1	428	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	29	1	582	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	Y	47	47	0			13
							1	4	52	9							
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	Y	57	56	0			14
							1	4	63	9							
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	Y	56	57	0			13
							1	4	62	9							
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	624	3	Y	70	68	0			15
							77	9									
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	56	56	0			15
							1	4	62	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	63	1	986	3	Y	161	161	0			19
							1	4	177	9							
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	Y	129	130	0			18
							3	4	142	9							
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	753	3	Y	126	126	0			18
							1	4	139	9							
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	155	154	0			19
							171	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	912	3	Y	167	167	0			19
							1	4	184	9							
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	51	1	996	3	Y	166	167	0			18
							2	4	183	9							
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	3	Y	176	176	0			18
							2	4	194	9							
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	967	3	Y	182	182	0			18
							1	4	200	9							
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	Y	172	172	0			18
							2	4	189	9							
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	Y	175	171	0			22
							1	4	193	9							
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	969	3	Y	174	175	0			21
							1	4	191	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	882	3	Y	145	145	0			14
							1	4	160	9							
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	Y	132	132	0			14
							2	4	145	9							
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	3	Y	175	175	0			14
							2	4	193	9							
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	48	1	842	3	Y	123	123	0			14
							135	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	135	135	0			14
							1	4	149	9							
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	899	3	Y	121	120	0			15
							2	4	133	9							
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1	881	3	Y	138	137	0			16
							2	4	152	9							
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	875	3	Y	131	130	0			17
							1	4	144	9							
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	836	3	Y	104	105	0			16
							2	4	114	9							
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	879	3	Y	130	127	0			19
							1	4	143	9							
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	835	3	Y	97	99	0			17
							1	4	107	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	259	1	4076	3	Y	197	196	0			24
							6	4	217	9							
02	4088	X	4013	-0-	-75	-0-	217	1	3586	3	Y	178	178	0			24
							14	4	196	9							
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	244	1	4114	3	Y	216	215	0			25
							7	4	238	9							
04	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	219	1	3871	3	Y	179	180	0			24
							4	4	197	9							
05	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	224	1	3842	3	Y	209	210	0			23
							7	4	230	9							
06	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	191	1	3709	3	Y	206	206	0			23
							7	4	227	9							
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	199	1	3760	3	Y	209	209	0			23
							6	4	230	9							
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	215	1	4037	3	Y	231	230	0			24
							7	4	254	9							
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	203	1	3729	3	Y	219	220	0			23
							11	4	241	9							
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	222	1	3816	3	Y	223	218	0			28
							4	4	245	9							
*11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	233	1	3749	3	Y	222	223	0			27
							7	4	244	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 47,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	204	1	3199	3	Y	154	155	0			12
							5	4	169	9							
02	3192	X	3016	-0-	-176	-0-	163	1	2703	3	Y	126	127	0			11
							11	4	139	9							
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	198	1	3325	3	Y	162	162	0			11
							5	4	178	9							
04	3420	X	3369	-0-	-51	-0-	173	1	3061	3	Y	121	120	0			12
							2	4	133	9							
05	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	176	1	3037	3	Y	127	127	0			12
							5	4	140	9							
06	3420	X	3208	-0-	-212	-0-	151	1	2935	3	Y	106	106	0			12
							5	4	117	9							
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	154	1	2943	3	Y	142	141	0			13
							5	4	156	9							
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	166	1	3152	3	Y	115	115	0			13
							6	4	127	9							
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	164	1	2996	3	Y	110	111	0			12
							8	4	121	9							
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	168	1	2889	3	Y	100	98	0			14
							4	4	110	9							
*11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	193	1	3101	3	Y	101	101	0			14
							5	4	111	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 36,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	3	Y	91	91	0			11
							3	4	100	9							
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	3	Y	72	72	0			11
							5	4	79	9							
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	88	1	1470	3	Y	103	102	0			12
							2	4	113	9							
04	1950	N	1525	-0-	-425	-0-	73	1	1296	3	Y	141	140	0			13
							1	4	155	9							
05	1829	N	882	-0-	-947	-0-	43	1	730	3	Y	98	99	0			12
							1	4	108	9							
06	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	62	1	1228	3	Y	96	96	0			12
							2	4	106	9							
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	3	Y	112	111	0			13
							2	4	123	9							
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1193	3	Y	97	95	0			15
							2	4	107	9							
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	3	Y	96	96	0			15
							4	4	106	9							
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	3	Y	105	103	0			17
							1	4	116	9							
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	3	Y	97	97	0			17
							1	4	107	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	Y	90	91	0			8
							1	4	99	9							
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	70	71	0			7
							1	4	77	9							
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	Y	84	83	0			8
							92	9									
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	31	1	555	3	Y	52	51	0			9
							57	9									
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	32	1	560	3	Y	49	49	0			9
							54	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	Y	60	59	0			10
							66	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	Y	61	61	0			10
							1	4	67	9							
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	575	3	Y	50	50	0			10
							1	4	55	9							
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	Y	43	45	0			8
							1	4	47	9							
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	970	3	Y	167	166	0			15
							1	4	184	9							
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	3	Y	188	187	0			16
							5	4	207	9							
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1186	3	Y	205	206	0			15
							2	4	226	9							
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	183	183	0			15
							201	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	153	154	0			14
							2	4	168	9							
06	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	45	1	865	3	Y	113	112	0			15
							2	4	124	9							
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	3	Y	159	158	0			16
							2	4	175	9							
08	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	55	1	1048	3	Y	149	148	0			17
							2	4	164	9							
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	3	Y	144	145	0			16
							3	4	158	9							
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1075	3	Y	163	159	0			20
							1	4	179	9							
11	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	55	1	888	3	Y	151	153	0			18
							1	4	166	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 14,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	337	1	5276	3	Y	342	343	0			2
							8	4	376	9							
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	236	1	3891	3	Y	239	239	0			2
							16	4	263	9							
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	308	1	5167	3	Y	338	337	0			3
							8	4	372	9							
04	4470	X	1	-0-	-4469	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3897	-0-	3897	3897	182	1	3459	3	Y	227	223	0			4
							6	4	250	9							
08	T. A.		5825	-0-	5825	9722	275	1	5170	3	Y	338	335	0			7
							8	4	372	9							
09	T. A.		6064	-0-	6064	15786	291	1	5347	3	Y	372	375	0			4
							17	4	409	9							
10	21490	X	5704	-0-	-15786	-0-	295	1	5034	3	Y	335	330	0			9
							6	4	369	9							
*11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	308	1	4960	3	Y	320	324	0			5
							9	4	352	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 43,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
03	3100	N	3516	-0-	416	416	240	1	2817	3	Y	413	409	0	4
							5	4	454	9					
04	2882	N	2466	-0-	-416	-0-	166	1	2002	3	Y	270	272	0	2
							1	4	297	9					
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	162	1	1812	3	Y	386	387	0	1
							2	4	425	9					
06	1920	X	1897	-0-	-23	-0-	123	1	1535	3	Y	215	216	0	-0-
							2	4	237	9					
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	125	1	1540	3	Y	302	301	0	1
							2	4	332	9					
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	3	Y	236	236	0	1
							3	4	260	9					
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	126	1	1789	3	Y	274	273	0	2
							5	4	301	9					
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	386	1	1028	3	Y	247	242	0	7
							1	4	272	9					
*11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	122	1	1272	3	Y	247	250	0	4
							2	4	272	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	115	1	1795	3	Y	99	100	0	9
							3	4	109	9					
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	3	Y	72	73	0	8
							5	4	79	9					
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	111	1	1873	3	Y	101	100	0	9
							2	4	111	9					
04	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	95	1	1666	3	Y	69	69	0	9
							1	4	76	9					
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	104	1	1779	3	Y	85	85	0	9
							2	4	94	9					
06	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	87	1	1697	3	Y	88	89	0	8
							2	4	97	9					
07	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	87	1	1632	3	Y	92	91	0	9
							2	4	101	9					
08	1891	N	1294	-0-	-597	-0-	61	1	1169	3	Y	56	55	0	10
							2	4	62	9					
09	1830	N	1621	-0-	-209	-0-	80	1	1462	3	Y	68	68	0	10
							4	4	75	9					
10	1829	N	1118	-0-	-711	-0-	59	1	1004	3	Y	49	49	0	10
							1	4	54	9					
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	76	1	1243	3	Y	64	65	0	9
							2	4	70	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 18,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	Y	251	250	0			9
							1	4	276	9							
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	934	3	Y	175	176	0			8
							4	4	193	9							
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	967	3	Y	190	190	0			8
							2	4	209	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	56	1	969	3	Y	189	189	0			8
							208	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	906	3	Y	175	174	0			9
							1	4	193	9							
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	867	3	Y	139	138	0			10
							2	4	153	9							
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	3	Y	120	120	0			10
							2	4	132	9							
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	947	3	Y	161	159	0			12
							1	4	177	9							
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	882	3	Y	158	159	0			11
							2	4	174	9							
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	994	3	Y	191	186	0			16
							1	4	210	9							
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	57	1	925	3	Y	208	211	0			13
							1	4	229	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 13,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,957

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2263	-0-	-837	485	128	1	1999	3	Y	120	120	0			6
							4	4	132	9							
02	2128	N	1643	-0-	-485	-0-	88	1	1461	3	Y	81	82	0			5
							5	4	89	9							
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	131	1	2197	3	Y	118	119	0			4
							3	4	130	9							
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	149	1	2632	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	145	1	2482	3	Y	98	97	0			5
							4	4	108	9							
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	119	1	2328	3	Y	86	87	0			4
							4	4	95	9							
07	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	107	1	2028	3	Y	77	76	0			5
							4	4	85	9							
08	2480	X	2043	-0-	-437	-0-	100	1	1865	3	Y	68	68	0			5
							3	4	75	9							
09	2400	N	1995	-0-	-405	-0-	99	1	1813	3	Y	71	71	0			5
							5	4	78	9							
10	2232	N	1928	-0-	-304	-0-	102	1	1738	3	Y	78	76	0			7
							2	4	86	9							
11	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	95	1	1532	3	Y	83	84	0			6
							2	4	91	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 24,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	Y	149	149	0			12
							1	4	164	9							
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	557	3	Y	119	119	0			12
							1	4	131	9							
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	669	3	Y	136	136	0			12
							150	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	107	107	0			12
							118	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	647	3	Y	140	139	0			13
							154	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	Y	99	99	0			13
							109	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	Y	103	103	0			13
							113	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	108	108	0			13
							1	4	119	9							
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	96	97	0			12
							1	4	106	9							
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	Y	98	96	0			14
							108	9									
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	Y	105	107	0			12
							1	4	116	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2011	-0-	-717	-0-	115	1	1794	3	Y	90	90	0			11
							3	4	99	9							
02	2464	X	1625	-0-	-839	-0-	88	1	1456	3	Y	69	70	0			10
							5	4	76	9							
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	123	1	2097	3	Y	78	78	0			10
							2	4	86	9							
04	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	86	1	1524	3	Y	66	66	0			10
							1	4	73	9							
05	3100	N	3498	-0-	398	398	186	1	3191	3	Y	105	104	0			11
							5	4	116	9							
06	2898	N	2500	-0-	-398	-0-	119	1	2289	3	Y	80	79	0			12
							4	4	88	9							
07	2294	X	1919	-0-	-375	-0-	92	1	1743	3	Y	74	73	0			13
							3	4	81	9							
08	3503	X	2218	-0-	-1285	-0-	108	1	2027	3	Y	73	73	0			13
							3	4	80	9							
09	3390	X	1670	-0-	-1720	-0-	84	1	1528	3	Y	48	49	0			12
							5	4	53	9							
10	3503	X	1160	-0-	-2343	-0-	61	1	1037	3	Y	55	54	0			13
							1	4	61	9							
11	2490	X	1343	-0-	-1147	-0-	75	1	1223	3	Y	39	39	0			13
							2	4	43	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-		-0-		-0-	72	1	1124	3	Y	83	84	0			11
									2	4	91	9							
02	936	N	936	-0-		-0-		-0-	50	1	830	3	Y	47	48	0			10
									4	4	52	9							
03	1208	N	1208	-0-		-0-		-0-	64	1	1074	3	Y	62	61	0			11
									2	4	68	9							
04	1277	N	1277	-0-		-0-		-0-	64	1	1118	3	Y	85	84	0			12
									1	4	94	9							
05	1300	N	1300	-0-		-0-		-0-	66	1	1129	3	Y	94	94	0			12
									2	4	103	9							
06	1247	N	1247	-0-		-0-		-0-	56	1	1098	3	Y	83	82	0			13
									2	4	91	9							
07	1314	N	1314	-0-		-0-		-0-	61	1	1160	3	Y	83	83	0			13
									2	4	91	9							
08	1216	N	1216	-0-		-0-		-0-	58	1	1075	3	Y	74	74	0			13
									2	4	81	9							
09	1246	N	1246	-0-		-0-		-0-	58	1	1078	3	Y	96	96	0			13
									4	4	106	9							
10	1187	N	1187	-0-		-0-		-0-	59	1	1019	3	Y	98	96	0			15
									1	4	108	9							
*11	1111	N	1111	-0-		-0-		-0-	59	1	951	3	Y	90	91	0			14
									2	4	99	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 13,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-		-0-		-0-	139	1	2181	3	Y	194	194	0			9
									4	4	213	9							
02	2308	N	2308	-0-		-0-		-0-	120	1	1973	3	Y	188	189	0			8
									8	4	207	9							
03	2542	N	2542	-0-		-0-		-0-	129	1	2184	3	Y	205	204	0			9
									3	4	226	9							
04	2310	N	2161	-0-		-149		-0-	106	1	1890	3	Y	149	148	0			10
									1	4	164	9							
05	2387	N	2316	-0-		-71		-0-	118	1	2029	3	Y	152	152	0			10
									2	4	167	9							
06	2310	N	2128	-0-		-182		-0-	96	1	1875	3	Y	141	141	0			10
									2	4	155	9							
07	2346	N	2346	-0-		-0-		-0-	108	1	2048	3	Y	169	169	0			10
									4	4	186	9							
08	2332	N	2332	-0-		-0-		-0-	108	1	2026	3	Y	177	177	0			10
									3	4	195	9							
09	2206	N	2206	-0-		-0-		-0-	104	1	1917	3	Y	163	164	0			9
									6	4	179	9							
10	2301	N	2301	-0-		-0-		-0-	117	1	1976	3	Y	187	184	0			12
									2	4	206	9							
*11	2257	N	2257	-0-		-0-		-0-	120	1	1923	3	Y	192	195	0			9
									3	4	211	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 25,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	135	1	2123	3	Y	146	146	0			13
							4	4	161	9							
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	98	1	1636	3	Y	118	118	0			13
							7	4	130	9							
03	2449	X	2430	-0-	-19	-0-	128	1	2126	3	Y	158	158	0			13
							2	4	174	9							
04	2370	X	2260	-0-	-110	-0-	113	1	1985	3	Y	146	145	0			14
							1	4	161	9							
05	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	122	1	2104	3	Y	150	150	0			14
							2	4	165	9							
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	112	1	2181	3	Y	119	120	0			13
							4	4	131	9							
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	3	Y	141	141	0			13
							4	4	155	9							
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	116	1	2190	3	Y	123	122	0			14
							3	4	135	9							
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	109	1	1995	3	Y	123	124	0			13
							6	4	135	9							
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	114	1	1947	3	Y	127	125	0			15
							2	4	140	9							
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	121	1	1927	3	Y	139	140	0			14
							3	4	153	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 25,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	56	1	884	3	Y	135	134	0			19
							1	4	149	9							
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	720	3	Y	98	99	0			18
							2	4	108	9							
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	935	3	Y	131	131	0			18
							2	4	144	9							
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	845	3	Y	136	136	0			18
							150	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	Y	125	125	0			18
							1	4	138	9							
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	914	3	Y	124	123	0			19
							2	4	136	9							
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	Y	137	136	0			20
							2	4	151	9							
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	891	3	Y	116	116	0			20
							1	4	128	9							
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	836	3	Y	127	128	0			19
							2	4	140	9							
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	875	3	Y	130	127	0			22
							1	4	143	9							
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	880	3	Y	150	151	0			21
							1	4	165	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	213	1	3327	3	Y	133	133	0			10
							5	4	146	9							
02	3332	X	3021	-0-	-311	-0-	164	1	2726	3	Y	109	109	0			10
							11	4	120	9							
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	206	1	3472	3	Y	143	143	0			10
							5	4	157	9							
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	194	1	3427	3	Y	125	125	0			10
							3	4	138	9							
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	190	1	3261	3	Y	125	125	0			10
							5	4	138	9							
06	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	159	1	3092	3	Y	104	104	0			10
							5	4	114	9							
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	169	1	3183	3	Y	113	112	0			11
							6	4	124	9							
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	166	1	3136	3	Y	107	107	0			11
							6	4	118	9							
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	163	1	2978	3	Y	100	101	0			10
							8	4	110	9							
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	184	1	3130	3	Y	95	93	0			12
							4	4	105	9							
*11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	187	1	3012	3	Y	119	119	0			12
							5	4	131	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 38,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	433	-0-	-993	-0-	25	1	388	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	629	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	613	3	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	275	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	135	1	2107	3	Y	125	125	0			11
							4	4	138	9							
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1721	3	Y	99	100	0			10
							7	4	109	9							
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	131	1	2202	3	Y	137	138	0			9
							3	4	151	9							
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	115	1	2050	3	Y	142	141	0			10
							1	4	156	9							
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	121	1	2058	3	Y	141	140	0			11
							2	4	155	9							
06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	102	1	2002	3	Y	124	123	0			12
							3	4	136	9							
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	109	1	2055	3	Y	127	127	0			12
							4	4	140	9							
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	108	1	2025	3	Y	131	129	0			14
							3	4	144	9							
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1858	3	Y	121	122	0			13
							5	4	133	9							
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	108	1	1846	3	Y	131	129	0			15
							2	4	144	9							
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	113	1	1792	3	Y	150	151	0			14
							3	4	165	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 24,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	21	1	361	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	20	1	331	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	683	3	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2720	-0-	-814	-0-	156	1	2439	3	Y	109	108	0			13
							5	4	120	9							
02	3192	X	2275	-0-	-917	-0-	122	1	2022	3	Y	112	112	0			13
							8	4	123	9							
03	3534	X	2827	-0-	-707	-0-	149	1	2513	3	Y	146	145	0			14
							4	4	161	9							
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	143	1	2540	3	Y	107	107	0			14
							1	4	118	9							
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	161	1	2768	3	Y	68	69	0			13
							4	4	75	9							
06	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	119	1	2320	3	Y	61	61	0			13
							4	4	67	9							
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	138	1	2581	3	Y	67	67	0			13
							4	4	74	9							
08	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	125	1	2371	3	Y	61	60	0			14
							4	4	67	9							
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	3	Y	61	62	0			13
							7	4	67	9							
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	139	1	2387	3	Y	61	60	0			14
							3	4	67	9							
11	2490	N	897	-0-	-1593	-0-	51	1	821	3	Y	22	24	0			12
							1	4	24	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 27,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	3	Y	153	154	0			19
							2	4	168	9							
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	3	Y	145	146	0			18
							5	4	160	9							
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	3	Y	168	169	0			17
							2	4	185	9							
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	3	Y	120	119	0			18
							1	4	132	9							
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	3	Y	108	107	0			19
							2	4	119	9							
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	3	Y	100	99	0			20
							2	4	110	9							
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	3	Y	105	104	0			21
							2	4	116	9							
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1	1479	3	Y	120	120	0			21
							3	4	132	9							
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	72	1	1327	3	Y	114	115	0			20
							4	4	125	9							
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	83	1	1440	3	Y	112	110	0			22
							1	4	123	9							
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	3	Y	119	121	0			20
							2	4	131	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 18,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	880	3	Y	53	54	0	11
							1	4	58	9					
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	Y	26	26	0	11
							3	4	29	9					
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1	953	3	Y	43	43	0	11
							2	4	47	9					
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	983	3	Y	43	43	0	11
							47	9							
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	58	57	0	12
							1	4	64	9					
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	Y	47	47	0	12
							2	4	52	9					
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	75	73	0	14
							2	4	83	9					
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	41	1	753	3	Y	37	38	0	13
							1	4	41	9					
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	38	1	710	3	Y	35	35	0	13
							2	4	39	9					
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	44	1	751	3	Y	31	31	0	13
							34	9							
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	775	3	Y	33	34	0	12
							1	4	36	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	135	1	2132	3	Y	591	592	0	6
							4	4	650	9					
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	103	1	1714	3	Y	462	462	0	6
							7	4	508	9					
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	131	1	2193	3	Y	618	618	0	6
							3	4	680	9					
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	118	1	2080	3	Y	507	508	0	5
							1	4	558	9					
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	141	1	2433	3	Y	548	548	0	5
							4	4	603	9					
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	119	1	2283	3	Y	318	321	0	2
							4	4	350	9					
07	3100	N	3347	-0-	247	247	145	1	2762	3	Y	395	393	0	4
							5	4	435	9					
08	3478	X	3231	-0-	-247	-0-	136	1	2584	3	Y	461	457	0	8
							4	4	507	9					
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	3	Y	424	428	0	4
							6	4	466	9					
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	119	1	2037	3	Y	411	406	0	9
							2	4	452	9					
*11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	3	Y	374	380	0	3
							3	4	411	9					
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 31,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45 1	1 4	697 40	3 9	Y	36	36	0			-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	648 33	3 9	Y	30	30	0			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39 37	1 9	645	3	Y	34	34	0			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34 48	1 9	605	3	Y	44	43	0			1
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49 1	1 4	835 75	3 9	Y	68	68	0			1
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32 55	1 9	652	3	Y	50	50	0			1
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	38 2	1 4	705 62	3 9	Y	56	56	0			1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	682 40	3 9	Y	36	36	0			1
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	30 1	1 4	579 32	3 9	Y	29	30	0			-0-
10	744	N	566	-0-	-178	-0-	30 35	1 9	501	3	Y	32	31	0			1
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47 1	1 4	772 88	3 9	Y	80	80	0			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	440	3	Y	12	11	0			1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	361	3	Y	10	9	0			1
04	420	N	23	-0-	-397	-0-	22	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	359	3	Y	10	9	0			1
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.		471	-0-	471	471	22 13	1 9	436	3	Y	12	12	0			-0-
08	T. A.		4	-0-	4	475	4	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		15	-0-	15	490	15	3			Y	-0-					-0-
10	948	X	458	-0-	-490	-0-	24 15	1 9	419	3	Y	14	13	0			1
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		21	-0-	21	40	21	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		104	-0-	104	144	6	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	357	X	213	-0-	-144	-0-	13	1	198	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	173	1	2707	3	Y	365	365	0			16
							5	4	402	9							
02	2744	X	2726	-0-	-18	-0-	131	1	2183	3	Y	367	368	0			15
							8	4	404	9							
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	160	1	2695	3	Y	488	489	0			14
							5	4	537	9							
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	148	1	2617	3	Y	407	408	0			13
							1	4	448	9							
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	157	1	2701	3	Y	491	491	0			13
							4	4	540	9							
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	135	1	2624	3	Y	481	479	0			15
							4	4	529	9							
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	3	Y	540	539	0			16
							5	4	594	9							
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	141	1	2636	3	Y	508	506	0			18
							4	4	559	9							
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	139	1	2536	3	Y	493	497	0			14
							7	4	542	9							
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	151	1	2589	3	Y	524	515	0			23
							3	4	576	9							
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	155	1	2495	3	Y	529	535	0			17
							4	4	582	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 36,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	159	1	2492	3	Y	207	208	0			8
							5	4	228	9							
02	2492	X	2138	-0-	-354	-0-	113	1	1882	3	Y	124	124	0			8
							7	4	136	9							
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	146	1	2457	3	Y	179	178	0			9
							4	4	197	9							
04	2670	X	2587	-0-	-83	-0-	129	1	2268	3	Y	172	171	0			10
							1	4	189	9							
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	134	1	2308	3	Y	170	170	0			10
							4	4	187	9							
06	2670	N	2467	-0-	-203	-0-	111	1	2165	3	Y	170	169	0			11
							4	4	187	9							
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	118	1	2209	3	Y	180	179	0			12
							4	4	198	9							
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	118	1	2231	3	Y	170	169	0			13
							3	4	187	9							
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	121	1	2213	3	Y	159	161	0			11
							6	4	175	9							
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	125	1	2143	3	Y	158	155	0			14
							2	4	174	9							
11	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	122	1	1965	3	Y	149	151	0			12
							3	4	164	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 27,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	205	1	3222	3	Y	247	247	0			13
							5	4	272	9							
02	3164	X	3052	-0-	-112	-0-	161	1	2660	3	Y	200	201	0			12
							11	4	220	9							
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	3	Y	238	238	0			12
							5	4	262	9							
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	169	1	2989	3	Y	200	199	0			13
							1	4	220	9							
05	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	176	1	3016	3	Y	205	205	0			13
							5	4	226	9							
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	148	1	2883	3	Y	189	188	0			14
							5	4	208	9							
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	159	1	3018	3	Y	227	227	0			14
							5	4	250	9							
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	156	1	2955	3	Y	215	214	0			15
							4	4	237	9							
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	153	1	2812	3	Y	199	201	0			13
							8	4	219	9							
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	163	1	2781	3	Y	204	201	0			16
							4	4	224	9							
11	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	162	1	2597	3	Y	217	218	0			15
							5	4	239	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 36,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	3	Y	154	155	0			7
							2	4	169	9							
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	874	3	Y	112	113	0			6
							4	4	123	9							
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	144	143	0			7
							2	4	158	9							
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	51	1	891	3	Y	129	128	0			8
							142	9									
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	54	1	903	3	Y	132	132	0			8
							1	4	145	9							
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	36	1	693	3	Y	122	122	0			8
							2	4	134	9							
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	129	128	0			9
							2	4	142	9							
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	3	Y	110	110	0			9
							2	4	121	9							
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1223	3	Y	107	107	0			9
							4	4	118	9							
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	72	1	1235	3	Y	129	127	0			11
							1	4	142	9							
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1214	3	Y	134	135	0			10
							2	4	147	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	268	1	3507	3	Y	243	243	0			9
							7	4	267	9							
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	229	1	3137	3	Y	218	219	0			8
							13	4	240	9							
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	251	1	3649	3	Y	261	261	0			8
							6	4	287	9							
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	250	1	3429	3	Y	184	185	0			7
							3	4	202	9							
05	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	241	1	3391	3	Y	182	182	0			7
							5	4	200	9							
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	210	1	3286	3	Y	150	149	0			8
							6	4	165	9							
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	228	1	3303	3	Y	154	154	0			8
							6	4	169	9							
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	228	1	3293	3	Y	164	162	0			10
							5	4	180	9							
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	233	1	3150	3	Y	141	143	0			8
							9	4	155	9							
10	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	236	1	3113	3	Y	161	158	0			11
							4	4	177	9							
11	3450	X	3423	-0-	-27	-0-	230	1	2983	3	Y	186	188	0			9
							5	4	205	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 41,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	3	Y	113	113	0	13
							1	4	124	9					
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	867	3	Y	92	92	0	13
							3	4	101	9					
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	3	Y	114	115	0	12
							2	4	125	9					
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	974	3	Y	139	138	0	13
							153	9							
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	166	166	0	13
							1	4	183	9					
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	122	122	0	13
							2	4	134	9					
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	3	Y	125	125	0	13
							2	4	138	9					
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	3	Y	123	122	0	14
							2	4	135	9					
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	3	Y	113	115	0	12
							4	4	124	9					
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	3	Y	125	123	0	14
							1	4	138	9					
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	3	Y	134	135	0	13
							2	4	147	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	5	6	0	9
							6	9							
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	62	62	0	9
							68	9							
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	248	3	Y	163	162	0	10
							179	9							
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	86	86	0	10
							95	9							
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	278	3	Y	92	92	0	10
							101	9							
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	35	1	204	3	Y	62	62	0	10
							68	9							
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	7	1	56	3	Y	34	35	0	9
							37	9							
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	86	85	0	10
							95	9							
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	75	75	0	10
							83	9							
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	86	85	0	11
							95	9							
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	962	3	Y	57	57	0			10
							1	4	63	9							
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	811	3	Y	47	46	0			11
							4	4	52	9							
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	992	3	Y	65	65	0			11
							2	4	72	9							
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	973	3	Y	80	79	0			12
							88	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	3	Y	91	90	0			13
							2	4	100	9							
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	Y	119	118	0			14
							2	4	131	9							
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	Y	127	126	0			15
							2	4	140	9							
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	47	1	878	3	Y	79	79	0			15
							1	4	87	9							
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	103	103	0			15
							2	4	113	9							
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	901	3	Y	86	85	0			16
							1	4	95	9							
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	868	3	Y	66	68	0			14
							1	4	73	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	3	Y	108	108	0			7
							1	4	119	9							
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	3	Y	124	125	0			6
							5	4	136	9							
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1	1658	3	Y	142	142	0			6
							2	4	156	9							
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	3	Y	104	104	0			6
							1	4	114	9							
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1207	3	Y	96	95	0			7
							2	4	106	9							
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	3	Y	84	82	0			9
							2	4	92	9							
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	3	Y	85	86	0			8
							2	4	94	9							
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	3	Y	76	75	0			9
							2	4	84	9							
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	3	Y	91	91	0			9
							3	4	100	9							
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	108	106	0			11
							1	4	119	9							
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	64	1	1032	3	Y	106	108	0			9
							1	4	117	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	441	-0-	-272	-0-	61 34	1 9	346	3	Y	31	31	0			4
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43 1	1 4	245 23	3 9	Y	21	22	0			3
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	56 32	1 9	326	3	Y	29	29	0			3
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	89 66	1 9	552	3	Y	60	59	0			4
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	130 80	1 9	619	3	Y	73	73	0			4
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	84 63	1 9	525	3	Y	57	58	0			3
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	64 59	1 9	490	3	Y	54	54	0			3
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	70 1	1 4	564 68	3 9	Y	62	62	0			3
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	48 1	1 4	403 90	3 9	Y	82	81	0			4
10	620	N	466	-0-	-154	-0-	33 134	1 9	299	3	Y	122	119	0			7
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	166	1	2162	3	Y	172	173	0			7
							4	4	189	9							
02	2352	X	1376	-0-	-976	-0-	82	1	1113	3	Y	161	162	0			6
							4	4	177	9							
03	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	143	1	2073	3	Y	168	169	0			5
							2	4	185	9							
04	2430	N	2255	-0-	-175	-0-	145	1	1974	3	Y	122	123	0			4
							2	4	134	9							
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	144	1	2001	3	Y	121	121	0			4
							2	4	133	9							
06	2340	N	2129	-0-	-211	-0-	119	1	1856	3	Y	137	136	0			5
							3	4	151	9							
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	133	1	1943	3	Y	143	143	0			5
							4	4	157	9							
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	137	1	1968	3	Y	113	112	0			6
							3	4	124	9							
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	140	1	1904	3	Y	159	158	0			7
							6	4	175	9							
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	3	Y	159	156	0			10
							4	4	175	9							
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	140	1	1792	3	Y	153	155	0			8
							3	4	168	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 23,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		747	-0-	747	747	50	1	662	3	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
02	T. A.		380	-0-	380	1127	24	1	333	3	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
03	T. A.		1058	-0-	1058	2185	64	1	927	3	Y	59	59	0			-0-
							2	4	65	9							
04	2585	X	400	-0-	-2185	-0-	25	1	343	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	28	1	426	3	Y	49	48	0			1
							54	9									
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	12	1	176	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	651	N	365	-0-	-286	-0-	24	1	337	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	510	N	20	-0-	-490	-0-	20	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	0			1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	207	1	1201	3	Y	142	142	0			5
							1	4	156	9							
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	162	1	955	3	Y	144	144	0			5
							4	4	158	9							
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	202	1	1153	3	Y	193	193	0			5
							2	4	212	9							
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	182	1	1122	3	Y	198	197	0			6
							218	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	230	1	1093	3	Y	195	194	0			7
							1	4	215	9							
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	175	1	1091	3	Y	161	162	0			6
							2	4	177	9							
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1165	3	Y	138	138	0			6
							2	4	152	9							
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	151	1	1213	3	Y	176	174	0			8
							2	4	194	9							
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	143	1	1159	3	Y	168	168	0			8
							4	4	185	9							
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	135	1	1181	3	Y	170	167	0			11
							1	4	187	9							
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	129	1	1080	3	Y	168	170	0			9
							2	4	185	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 16,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	562	1	3243	3	Y	213	213	0			6
							5	4	234	9							
02	2884	X	1857	-0-	-1027	-0-	204	1	1207	3	Y	401	398	0			9
							5	4	441	9							
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	452	1	2593	3	Y	140	145	0			4
							4	4	154	9							
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	711	1	4367	3	Y	167	166	0			5
							4	4	184	9							
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	952	1	4537	3	Y	152	152	0			5
							8	4	167	9							
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	736	1	4589	3	Y	141	140	0			6
							8	4	155	9							
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	633	1	4954	3	Y	157	157	0			6
							9	4	173	9							
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	626	1	5048	3	Y	164	162	0			8
							9	4	180	9							
09	5340	X	4871	-0-	-469	-0-	513	1	4195	3	Y	136	138	0			6
							13	4	150	9							
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	544	1	4826	3	Y	165	161	0			10
							6	4	182	9							
11	5340	X	5274	-0-	-66	-0-	539	1	4515	3	Y	192	194	0			8
							9	4	211	9							
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 52,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4379	X	4379	-0-		-0-		-0-		243	1	3801	3	Y	299	300	0			1
										6	4	329	9							
02	3836	X	3220	-0-		-616		-0-		167	1	2783	3	Y	235	235	0			1
										11	4	259	9							
03	4321	X	4321	-0-		-0-		-0-		224	1	3771	3	Y	291	291	0			1
										6	4	320	9							
04	6731	X	6731	-0-		-0-		-0-		336	1	5943	3	Y	407	405	0			3
										4	4	448	9							
05	4247	X	2784	-0-		-1463		-0-		144	1	2458	3	Y	162	165	0			-0-
										4	4	178	9							
06	4110	X	1469	-0-		-2641		-0-		67	1	1308	3	Y	84	84	0			-0-
										2	4	92	9							
07	1643	X	113	-0-		-1530		-0-		5	1	100	3	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
08	1643	X	5	-0-		-1638		-0-		5	3			Y	-0-					-0-
09	6143	X	6143	-0-		-0-		-0-		296	1	5436	3	Y	358	355	0			3
										17	4	394	9							
10	5881	X	5881	-0-		-0-		-0-		301	1	5124	3	Y	409	402	0			10
										6	4	450	9							
*11	5622	X	5622	-0-		-0-		-0-		302	1	4869	3	Y	403	408	0			5
										8	4	443	9							
12	124	X	NO RPT	-0-		-124		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 40,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,655

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-		-0-		-0-		174	1	2301	3	Y	171	171	0			6
										4	4	188	9							
02	1917	N	1917	-0-		-0-		-0-		121	1	1660	3	Y	117	118	0			5
										7	4	129	9							
03	1868	N	1868	-0-		-0-		-0-		113	1	1623	3	Y	118	119	0			4
										2	4	130	9							
04	1920	N	652	-0-		-1268		-0-		42	1	575	3	Y	32	32	0			4
										35	9									
05	1984	N	1920	-0-		-64		-0-		123	1	1719	3	Y	69	68	0			5
										2	4	76	9							
06	1800	N	1500	-0-		-300		-0-		83	1	1293	3	Y	111	110	0			6
										2	4	122	9							
07	T. A.		1521	-0-		1521		1521		91	1	1296	3	Y	120	120	0			6
										2	4	132	9							
08	T. A.		1407	-0-		1407		2928		85	1	1220	3	Y	91	90	0			7
										2	4	100	9							
09	T. A.		1219	-0-		1219		4147		78	1	1051	3	Y	79	79	0			7
										3	4	87	9							
10	6048	X	1901	-0-		-4147		-0-		124	1	1618	3	Y	143	139	0			11
										2	4	157	9							
*11	1732	X	1732	-0-		-0-		-0-		112	1	1453	3	Y	150	151	0			10
										2	4	165	9							
12	1519	X	NO RPT	-0-		-1519		-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	402	1	6305	3	Y	440	439	0			4
							11	4	484	9							
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	338	1	5601	3	Y	316	316	0			4
							23	4	348	9							
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	368	1	6216	3	Y	310	311	0			3
							10	4	341	9							
04	6600	X	5894	-0-	-706	-0-	297	1	5251	3	Y	311	310	0			4
							4	4	342	9							
05	6820	X	5697	-0-	-1123	-0-	294	1	5050	3	Y	313	314	0			3
							9	4	344	9							
06	6600	X	3459	-0-	-3141	-0-	159	1	3095	3	Y	182	183	0			2
							5	4	200	9							
07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	314	1	5962	3	Y	363	361	0			4
							10	4	399	9							
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	319	1	6018	3	Y	351	350	0			5
							11	4	386	9							
09	5880	X	5124	-0-	-756	-0-	253	1	4646	3	Y	192	196	0			1
							14	4	211	9							
10	6076	X	5331	-0-	-745	-0-	280	1	4796	3	Y	226	222	0			5
							6	4	249	9							
11	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	293	1	4715	3	Y	294	297	0			2
							8	4	323	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 64,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,298

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	153	1	1991	3	Y	170	169	0			6
							2	4	187	9							
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	730	3	Y	67	68	0			5
							2	4	74	9							
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	151	1	2199	3	Y	206	204	0			7
							2	4	227	9							
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	142	1	1961	3	Y	184	185	0			6
							1	4	202	9							
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	146	1	2039	3	Y	194	195	0			5
							4	4	213	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	130	1	2019	3	Y	178	177	0			6
							5	4	196	9							
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	156	1	2236	3	Y	107	107	0			6
							4	4	118	9							
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	166	1	2382	3	Y	82	82	0			6
							4	4	90	9							
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	141	1	1904	3	Y	83	83	0			6
							6	4	91	9							
10	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	133	1	1752	3	Y	92	90	0			8
							2	4	101	9							
11	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	129	1	1666	3	Y	139	138	0			9
							3	4	153	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 24,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	353	1	5552	3	Y	362	361	0			3
							10	4	398	9							
02	5404	X	5211	-0-	-193	-0-	277	1	4583	3	Y	302	302	0			3
							19	4	332	9							
03	5983	X	5750	-0-	-233	-0-	300	1	5073	3	Y	335	336	0			2
							8	4	369	9							
04	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	272	1	4826	3	Y	259	260	0			1
							4	4	285	9							
05	5983	X	5791	-0-	-192	-0-	303	1	5189	3	Y	264	265	0			-0-
							9	4	290	9							
06	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	287	1	5605	3	Y	263	263	0			-0-
							10	4	289	9							
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	273	1	5182	3	Y	251	251	0			-0-
							9	4	276	9							
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	273	1	5156	3	Y	286	284	0			2
							8	4	315	9							
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	258	1	4737	3	Y	262	264	0			-0-
							14	4	288	9							
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	303	1	5182	3	Y	284	279	0			5
							6	4	312	9							
*11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	307	1	4937	3	Y	257	261	0			1
							9	4	283	9							
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 62,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	Y	114	114	0			12
							1	4	125	9							
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	93	93	0			12
							1	4	102	9							
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	116	116	0			12
							1	4	128	9							
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	Y	95	94	0			13
							105	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	93	93	0			13
							102	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
07	651	N	453	-0-	-198	-0-	18	1	327	3	Y	98	97	0			13
							108	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	339	333	0			19
							373	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	Y	184	189	0			14
							1	4	202	9							
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	583	3	Y	104	103	0			15
							114	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	389	1	6088	3	Y	389	389	0	4
							11	4	428	9					
02	6216	X	5776	-0-	-440	-0-	305	1	5057	3	Y	358	357	0	5
							20	4	394	9					
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	392	1	6595	3	Y	467	468	0	4
							11	4	514	9					
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	343	1	6061	3	Y	364	364	0	4
							4	4	400	9					
05	6882	X	6736	-0-	-146	-0-	348	1	5986	3	Y	356	358	0	2
							10	4	392	9					
06	6660	X	6170	-0-	-490	-0-	287	1	5565	3	Y	280	281	0	1
							10	4	308	9					
07	6479	X	5853	-0-	-626	-0-	279	1	5283	3	Y	256	257	0	-0-
							9	4	282	9					
08	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	278	1	5252	3	Y	250	248	0	2
							9	4	275	9					
09	6270	X	5431	-0-	-839	-0-	266	1	4864	3	Y	260	262	0	-0-
							15	4	286	9					
10	6479	X	5819	-0-	-660	-0-	306	1	5222	3	Y	259	255	0	4
							6	4	285	9					
11	6180	X	5532	-0-	-648	-0-	305	1	4909	3	Y	281	285	0	-0-
							9	4	309	9					
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	3	Y	214	214	0	3
							1	4	235	9					
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	841	3	Y	156	157	0	2
							3	4	172	9					
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	3	Y	208	207	0	3
							2	4	229	9					
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	3	Y	235	235	0	3
							259	9							
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	Y	258	259	0	2
							1	4	284	9					
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	3	Y	183	183	0	2
							2	4	201	9					
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	3	Y	214	213	0	3
							2	4	235	9					
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	3	Y	213	211	0	5
							2	4	234	9					
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	164	165	0	4
							4	4	180	9					
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	Y	131	129	0	6
							144	9							
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	960	3	Y	133	133	0	6
							1	4	146	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 14,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8435	-0-	-617	-0-	479	1	7508	3	Y	395	396	0			1
							13	4	435	9							
02	8176	X	7083	-0-	-1093	-0-	379	1	6305	3	Y	339	339	0			1
							26	4	373	9							
03	9052	X	8814	-0-	-238	-0-	466	1	7873	3	Y	420	420	0			1
							13	4	462	9							
04	8760	X	8126	-0-	-634	-0-	410	1	7252	3	Y	417	417	0			1
							5	4	459	9							
05	8556	X	7988	-0-	-568	-0-	416	1	7128	3	Y	393	393	0			1
							12	4	432	9							
06	8520	X	7631	-0-	-889	-0-	354	1	6887	3	Y	344	344	0			1
							12	4	378	9							
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	371	1	7028	3	Y	366	366	0			1
							12	4	403	9							
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	381	1	7188	3	Y	321	319	0			3
							13	4	353	9							
09	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	365	1	6681	3	Y	299	301	0			1
							20	4	329	9							
10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	439	1	7509	3	Y	358	352	0			7
							9	4	394	9							
*11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	415	1	6682	3	Y	374	378	0			3
							13	4	411	9							
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 87,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,026

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1810	3	Y	155	156	0			7
							4	4	171	9							
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	90	1	1519	3	Y	128	129	0			6
							6	4	141	9							
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	121	1	2032	3	Y	167	167	0			6
							2	4	184	9							
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	3	Y	130	130	0			6
							1	4	143	9							
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	3	Y	158	158	0			6
							2	4	174	9							
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	3	Y	142	142	0			6
							2	4	156	9							
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	100	1	1878	3	Y	122	121	0			7
							3	4	134	9							
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	3	Y	128	127	0			8
							3	4	141	9							
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	93	1	1701	3	Y	146	147	0			7
							5	4	161	9							
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	3	Y	138	135	0			10
							2	4	152	9							
11	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	88	1	1416	3	Y	126	128	0			8
							2	4	139	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	634	1	9958	3	Y	1010	1011	0			3
							17	4	1111	9							
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	437	1	7249	3	Y	608	611	0			-0-
							29	4	669	9							
03	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	524	1	8836	3	Y	774	773	0			1
							14	4	851	9							
04	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	465	1	8226	3	Y	749	749	0			1
							6	4	824	9							
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	493	1	8480	3	Y	745	745	0			1
							14	4	820	9							
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	425	1	8273	3	Y	680	680	0			1
							15	4	748	9							
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	446	1	8461	3	Y	743	741	0			3
							17	4	817	9							
08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	407	1	7703	3	Y	747	743	0			7
							15	4	822	9							
09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	431	1	7920	3	Y	740	744	0			3
							24	4	814	9							
10	8835	X	8484	-0-	-351	-0-	427	1	7298	3	Y	682	673	0			12
							9	4	750	9							
*11	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	470	1	7576	3	Y	749	755	0			6
							13	4	824	9							
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 104,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,227

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	523	1	8188	3	Y	440	440	0			-0-
							13	4	484	9							
02	8400	X	7456	-0-	-944	-0-	401	1	6655	3	Y	340	339	0			1
							26	4	374	9							
03	9300	X	9147	-0-	-153	-0-	486	1	8206	3	Y	402	403	0			-0-
							13	4	442	9							
04	9000	X	8219	-0-	-781	-0-	419	1	7417	3	Y	344	344	0			-0-
							5	4	378	9							
05	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	436	1	7488	3	Y	396	396	0			-0-
							12	4	436	9							
06	8910	X	2969	-0-	-5941	-0-	138	1	2674	3	Y	139	139	0			-0-
							4	4	153	9							
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	533	1	10086	3	Y	458	453	0			5
							19	4	504	9							
08	8866	X	8455	-0-	-411	-0-	407	1	7707	3	Y	296	296	0			5
							15	4	326	9							
09	8220	X	7835	-0-	-385	-0-	388	1	7114	3	Y	284	287	0			2
							21	4	312	9							
10	8866	X	7948	-0-	-918	-0-	418	1	7157	3	Y	331	326	0			7
							9	4	364	9							
11	8580	X	7394	-0-	-1186	-0-	411	1	6604	3	Y	333	338	0			2
							13	4	366	9							
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 88,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,763

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4036	-0-		-25		-0-	225	1	3526	3	Y	254	253	0			13
									6	4	279	9							
02	3668	X	3228	-0-		-440		-0-	171	1	2827	3	Y	198	198	0			13
									12	4	218	9							
03	4108	X	4108	-0-		-0-		-0-	215	1	3621	3	Y	242	242	0			13
									6	4	266	9							
04	3930	X	3527	-0-		-403		-0-	176	1	3108	3	Y	219	218	0			14
									2	4	241	9							
05	4030	X	3631	-0-		-399		-0-	187	1	3219	3	Y	200	200	0			14
									5	4	220	9							
06	3930	X	3557	-0-		-373		-0-	164	1	3179	3	Y	189	189	0			14
									6	4	208	9							
07	3733	X	3733	-0-		-0-		-0-	173	1	3282	3	Y	247	245	0			16
									6	4	272	9							
08	3571	X	3571	-0-		-0-		-0-	170	1	3182	3	Y	194	194	0			16
									6	4	213	9							
09	3240	X	2744	-0-		-496		-0-	133	1	2437	3	Y	152	154	0			14
									7	4	167	9							
10	3348	X	3097	-0-		-251		-0-	160	1	2743	3	Y	174	170	0			18
									3	4	191	9							
11	3240	X	1099	-0-		-2141		-0-	59	1	966	3	Y	66	69	0			15
									1	4	73	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-		-3348		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 36,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6855	X	6855	-0-		-0-		-0-	381	1	5975	3	Y	444	444	0			3
									11	4	488	9							
02	5936	X	5149	-0-		-787		-0-	270	1	4485	3	Y	342	342	0			3
									18	4	376	9							
03	6572	X	6209	-0-		-363		-0-	322	1	5418	3	Y	419	421	0			1
									8	4	461	9							
04	6360	X	5772	-0-		-588		-0-	281	1	4999	3	Y	444	443	0			2
									4	4	488	9							
05	6572	X	5748	-0-		-824		-0-	291	1	4989	3	Y	418	418	0			2
									8	4	460	9							
06	6360	X	5447	-0-		-913		-0-	247	1	4780	3	Y	374	375	0			1
									9	4	411	9							
07	5516	X	5516	-0-		-0-		-0-	253	1	4808	3	Y	406	406	0			1
									8	4	447	9							
08	6062	X	6062	-0-		-0-		-0-	280	1	5285	3	Y	443	440	0			4
									10	4	487	9							
09	6095	X	6095	-0-		-0-		-0-	294	1	5377	3	Y	370	374	0			-0-
									17	4	407	9							
10	6495	X	6495	-0-		-0-		-0-	333	1	5683	3	Y	429	422	0			7
									7	4	472	9							
*11	6183	X	6183	-0-		-0-		-0-	335	1	5397	3	Y	402	408	0			1
									9	4	442	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-		-4991		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 65,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,491

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10986	X		10986	-0-	-0-	-0-	619	1	9712	3	Y	580	580	0			5
								17	4	638	9							
02	9744	X		9373	-0-	-371	-0-	500	1	8271	3	Y	518	519	0			4
								32	4	570	9							
03	10954	X		10954	-0-	-0-	-0-	578	1	9742	3	Y	562	561	0			5
								16	4	618	9							
04	10440	X		10381	-0-	-59	-0-	521	1	9213	3	Y	582	582	0			5
								7	4	640	9							
05	10788	X		10326	-0-	-462	-0-	533	1	9159	3	Y	563	563	0			5
								15	4	619	9							
06	10440	X		9927	-0-	-513	-0-	459	1	8905	3	Y	497	498	0			4
								16	4	547	9							
07	10031	X		10031	-0-	-0-	-0-	474	1	8973	3	Y	515	514	0			5
								17	4	567	9							
08	9958	X		9958	-0-	-0-	-0-	473	1	8918	3	Y	501	497	0			9
								16	4	551	9							
09	9740	X		9740	-0-	-0-	-0-	473	1	8662	3	Y	526	529	0			6
								26	4	579	9							
10	9684	X		9684	-0-	-0-	-0-	501	1	8574	3	Y	544	536	0			14
								11	4	598	9							
*11	9344	X		9344	-0-	-0-	-0-	504	1	8104	3	Y	655	660	0			9
								15	4	721	9							
12	9176	X		NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 110,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,043

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	375	1	5869	3	Y	399	399	0	3
							11	4	439	9					
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	302	1	5001	3	Y	353	353	0	3
							20	4	388	9					
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	349	1	5904	3	Y	391	393	0	1
							10	4	430	9					
04	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	281	1	4996	3	Y	348	348	0	1
							4	4	383	9					
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	384	1	6576	3	Y	464	463	0	2
							12	4	510	9					
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	287	1	5589	3	Y	368	369	0	1
							10	4	405	9					
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	321	1	6080	3	Y	382	381	0	2
							11	4	420	9					
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	315	1	5936	3	Y	388	386	0	4
							11	4	427	9					
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	303	1	5567	3	Y	458	459	0	3
							17	4	504	9					
10	6355	X	6180	-0-	-175	-0-	314	1	5351	3	Y	463	456	0	10
							6	4	509	9					
11	6150	X	5783	-0-	-367	-0-	313	1	5046	3	Y	377	385	0	2
							9	4	415	9					
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 70,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,391

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	259	1	4047	3	Y	237	236	0	7
							6	4	261	9					
02	4032	X	2571	-0-	-1461	-0-	137	1	2261	3	Y	149	150	0	6
							9	4	164	9					
03	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	235	1	3972	3	Y	188	188	0	6
							6	4	207	9					
04	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	215	1	3801	3	Y	180	180	0	6
							4	4	198	9					
05	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	224	1	3844	3	Y	216	216	0	6
							7	4	238	9					
06	4320	X	4128	-0-	-192	-0-	192	1	3718	3	Y	192	192	0	6
							7	4	211	9					
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	200	1	3781	3	Y	199	199	0	6
							6	4	219	9					
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	200	1	3766	3	Y	172	171	0	7
							6	4	189	9					
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	194	1	3540	3	Y	163	163	0	7
							10	4	179	9					
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	208	1	3553	3	Y	186	182	0	11
							4	4	205	9					
*11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	214	1	3456	3	Y	186	190	0	7
							6	4	205	9					
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 44,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7626	-0-	-310	-0-	430	1	6736	3	Y	407	407	0			-0-
							12	4	448	9							
02	7168	X	6095	-0-	-1073	-0-	323	1	5365	3	Y	350	350	0			-0-
							22	4	385	9							
03	7936	X	7621	-0-	-315	-0-	399	1	6724	3	Y	443	441	0			2
							11	4	487	9							
04	7680	X	6459	-0-	-1221	-0-	325	1	5760	3	Y	336	336	0			2
							4	4	370	9							
05	7936	X	6887	-0-	-1049	-0-	354	1	6062	3	Y	419	419	0			2
							10	4	461	9							
06	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	374	1	7300	3	Y	428	428	0			2
							13	4	471	9							
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	352	1	6673	3	Y	391	391	0			2
							11	4	430	9							
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	279	1	5272	3	Y	383	380	0			5
							10	4	421	9							
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	261	1	4809	3	Y	353	357	0			1
							14	4	388	9							
10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	308	1	5267	3	Y	243	239	0			5
							6	4	267	9							
*11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	352	1	5678	3	Y	387	388	0			4
							11	4	426	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 74,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,140

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	478	1	7487	3	Y	454	453	0			3
							13	4	499	9							
02	7224	X	7001	-0-	-223	-0-	372	1	6173	3	Y	392	392	0			3
							25	4	431	9							
03	7998	X	7921	-0-	-77	-0-	416	1	7006	3	Y	444	446	0			1
							11	4	488	9							
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	389	1	6882	3	Y	475	473	0			3
							5	4	523	9							
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	419	1	7206	3	Y	465	465	0			3
							12	4	512	9							
06	7740	X	7591	-0-	-149	-0-	350	1	6774	3	Y	414	414	0			3
							12	4	455	9							
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	361	1	6846	3	Y	425	424	0			4
							12	4	468	9							
08	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	378	1	7120	3	Y	441	438	0			7
							13	4	485	9							
09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	392	1	7194	3	Y	432	436	0			3
							21	4	475	9							
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	410	1	7005	3	Y	418	413	0			8
							9	4	460	9							
*11	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	398	1	6405	3	Y	459	463	0			4
							12	4	505	9							
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 85,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,819

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	315	1	4925	3	Y	308	309	0			2
							8	4	339	9							
02	5376	X	4930	-0-	-446	-0-	262	1	4331	3	Y	290	289	0			3
							18	4	319	9							
03	5952	X	5623	-0-	-329	-0-	291	1	4903	3	Y	384	386	0			1
							7	4	422	9							
04	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	274	1	4859	3	Y	311	311	0			1
							4	4	342	9							
05	5952	X	5673	-0-	-279	-0-	293	1	5022	3	Y	317	318	0			-0-
							9	4	349	9							
06	5430	X	5332	-0-	-98	-0-	244	1	4752	3	Y	298	298	0			-0-
							8	4	328	9							
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	254	1	4810	3	Y	305	305	0			-0-
							8	4	336	9							
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	259	1	4887	3	Y	329	326	0			3
							7	4	362	9							
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	249	1	4577	3	Y	287	290	0			-0-
							14	4	316	9							
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	270	1	4595	3	Y	308	302	0			6
							5	4	339	9							
11	5010	X	4880	-0-	-130	-0-	263	1	4233	3	Y	343	347	0			2
							7	4	377	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 58,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	3	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	3	Y	55	56	0			2
							4	4	61	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	57	58	0			1
							2	4	63	9							
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	48	1	833	3	Y	46	45	0			2
							51	9									
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	55	1	954	3	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	48	1	927	3	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	3	Y	64	63	0			3
							2	4	70	9							
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	48	1	892	3	Y	51	51	0			3
							1	4	56	9							
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1005	3	Y	57	57	0			3
							2	4	63	9							
10	1271	N	983	-0-	-288	-0-	51	1	874	3	Y	52	52	0			3
							1	4	57	9							
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	875	3	Y	56	56	0			3
							1	4	62	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	Y	32	32	0			6
							1	4	35	9							
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	24	24	0			6
							1	4	26	9							
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	457	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	24	1	442	3	Y	25	26	0			5
							28	9									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	26	1	461	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	22	1	440	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	Y	26	25	0			6
							29	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	Y	24	23	0			7
							1	4	26	9							
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	24	24	0			7
							26	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	123	124	0			8
							135	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	85	87	0			6
							1	4	94	9							
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	93	94	0			5
							102	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	83	82	0			6
							91	9									
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	16	1	294	3	Y	75	75	0			6
							83	9									
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	16	1	307	3	Y	76	76	0			6
							84	9									
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	14	1	280	3	Y	50	51	0			5
							55	9									
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	294	3	Y	44	44	0			5
							48	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	56	57	0			4
							1	4	62	9							
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	Y	43	43	0			4
							47	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5114	-0-	-32	-0-	292	1	4588	3	Y	205	204	0			11
							8	4	226	9							
02	4648	X	2996	-0-	-1652	-0-	163	1	2704	3	Y	107	108	0			10
							11	4	118	9							
03	5146	X	5116	-0-	-30	-0-	274	1	4630	3	Y	186	185	0			11
							7	4	205	9							
04	4980	X	4764	-0-	-216	-0-	244	1	4331	3	Y	168	168	0			11
							4	4	185	9							
05	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	257	1	4424	3	Y	171	170	0			12
							7	4	188	9							
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	255	1	4991	3	Y	180	179	0			13
							10	4	198	9							
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	228	1	4300	3	Y	151	151	0			13
							7	4	166	9							
08	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	215	1	4042	3	Y	144	143	0			14
							7	4	158	9							
09	4350	X	4040	-0-	-310	-0-	201	1	3689	3	Y	126	127	0			13
							11	4	139	9							
10	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	230	1	3955	3	Y	128	125	0			16
							5	4	141	9							
11	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	236	1	3776	3	Y	136	137	0			15
							7	4	150	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 49,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	384	1	5998	3	Y	323	322	0			8
							11	4	355	9							
02	5684	X	5373	-0-	-311	-0-	289	1	4768	3	Y	270	270	0			8
							19	4	297	9							
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	343	1	5760	3	Y	314	314	0			8
							10	4	345	9							
04	6090	X	6048	-0-	-42	-0-	304	1	5381	3	Y	326	326	0			8
							4	4	359	9							
05	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	317	1	5427	3	Y	318	319	0			7
							9	4	350	9							
06	6090	X	5852	-0-	-238	-0-	271	1	5265	3	Y	278	279	0			6
							10	4	306	9							
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	284	1	5373	3	Y	318	318	0			6
							9	4	350	9							
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	294	1	5529	3	Y	294	292	0			8
							10	4	323	9							
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	276	1	5059	3	Y	290	293	0			5
							15	4	319	9							
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	301	1	5124	3	Y	276	272	0			9
							6	4	304	9							
*11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	305	1	4902	3	Y	313	316	0			6
							9	4	344	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 65,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,320

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8686	X	8686	-0-		-0-	-0-	489	1	7664	3	Y	473	472	0			1
								13	4	520	9							
02	7560	X	6770	-0-		-790	-0-	361	1	5985	3	Y	363	363	0			1
								25	4	399	9							
03	8370	X	8068	-0-		-302	-0-	423	1	7146	3	Y	444	444	0			1
								11	4	488	9							
04	8100	X	7612	-0-		-488	-0-	385	1	6804	3	Y	380	380	0			1
								5	4	418	9							
05	8370	X	7828	-0-		-542	-0-	408	1	6978	3	Y	391	392	0			-0-
								12	4	430	9							
06	8100	X	7470	-0-		-630	-0-	346	1	6718	3	Y	358	358	0			-0-
								12	4	394	9							
07	7595	X	7595	-0-		-0-	-0-	360	1	6814	3	Y	373	373	0			-0-
								11	4	410	9							
08	7700	X	7700	-0-		-0-	-0-	366	1	6904	3	Y	379	376	0			3
								13	4	417	9							
09	7521	X	7521	-0-		-0-	-0-	366	1	6726	3	Y	372	374	0			1
								20	4	409	9							
10	7099	X	6469	-0-		-630	-0-	337	1	5786	3	Y	308	304	0			5
								7	4	339	9							
*11	7067	X	7067	-0-		-0-	-0-	390	1	6283	3	Y	348	352	0			1
								11	4	383	9							
12	7099	X	NO RPT	-0-		-7099	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 82,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,189

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7393	X	7393	-0-		-0-	-0-	413	1	6443	3	Y	477	477	0			3
								12	4	525	9							
02	6468	X	6430	-0-		-38	-0-	339	1	5615	3	Y	412	412	0			3
								23	4	453	9							
03	7439	X	7439	-0-		-0-	-0-	388	1	6532	3	Y	462	464	0			1
								11	4	508	9							
04	7080	X	7080	-0-		-0-	-0-	352	1	6240	3	Y	439	438	0			2
								5	4	483	9							
05	7161	X	7127	-0-		-34	-0-	365	1	6265	3	Y	442	442	0			2
								11	4	486	9							
06	6930	X	6703	-0-		-227	-0-	308	1	5999	3	Y	350	350	0			2
								11	4	385	9							
07	6787	X	6787	-0-		-0-	-0-	320	1	6058	3	Y	362	362	0			2
								11	4	398	9							
08	6734	X	6734	-0-		-0-	-0-	318	1	5989	3	Y	378	375	0			5
								11	4	416	9							
09	6454	X	6454	-0-		-0-	-0-	313	1	5753	3	Y	336	341	0			-0-
								18	4	370	9							
10	6776	X	6776	-0-		-0-	-0-	351	1	5985	3	Y	393	386	0			7
								8	4	432	9							
*11	6459	X	6459	-0-		-0-	-0-	352	1	5670	3	Y	387	391	0			3
								11	4	426	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-		-6293	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 75,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	454	1	7133	3	Y	577	576	0			2
							12	4	635	9							
02	7140	X	6098	-0-	-1042	-0-	318	1	5256	3	Y	457	458	0			1
							21	4	503	9							
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	424	1	7149	3	Y	613	613	0			1
							11	4	674	9							
04	7650	X	7392	-0-	-258	-0-	363	1	6445	3	Y	526	525	0			2
							5	4	579	9							
05	7905	X	7584	-0-	-321	-0-	387	1	6635	3	Y	500	501	0			1
							12	4	550	9							
06	7650	X	7338	-0-	-312	-0-	335	1	6529	3	Y	420	420	0			1
							12	4	462	9							
07	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	348	1	6591	3	Y	422	421	0			2
							11	4	464	9							
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	348	1	6578	3	Y	423	420	0			5
							12	4	465	9							
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	336	1	6175	3	Y	389	393	0			1
							19	4	428	9							
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	365	1	6241	3	Y	415	411	0			5
							8	4	457	9							
*11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	388	1	6240	3	Y	455	458	0			2
							11	4	501	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 80,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,197

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	469	1	7356	3	Y	374	375	0			1
							13	4	411	9							
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	367	1	6081	3	Y	299	300	0			-0-
							25	4	329	9							
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	405	1	6818	3	Y	355	354	0			1
							11	4	391	9							
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	371	1	6566	3	Y	341	341	0			1
							5	4	375	9							
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	388	1	6656	3	Y	351	351	0			1
							12	4	386	9							
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	326	1	6306	3	Y	289	290	0			-0-
							12	4	318	9							
07	7006	X	6960	-0-	-46	-0-	332	1	6292	3	Y	295	295	0			-0-
							11	4	325	9							
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	340	1	6429	3	Y	314	312	0			2
							11	4	345	9							
09	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	337	1	6175	3	Y	288	290	0			-0-
							19	4	317	9							
10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	382	1	6524	3	Y	335	329	0			6
							8	4	369	9							
11	6780	X	6609	-0-	-171	-0-	366	1	5873	3	Y	326	331	0			1
							11	4	359	9							
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 79,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	15312	-0-	-405	-0-	867	1	13567	3	Y	776	778	0			1
							24	4	854	9							
02	14196	X	7026	-0-	-7170	-0-	376	1	6236	3	Y	354	355	0			-0-
							25	4	389	9							
03	15717	X	15486	-0-	-231	-0-	819	1	13790	3	Y	776	772	0			4
							23	4	854	9							
04	15210	X	14843	-0-	-367	-0-	748	1	13232	3	Y	775	774	0			5
							10	4	853	9							
05	15717	X	14725	-0-	-992	-0-	764	1	13094	3	Y	768	768	0			5
							22	4	845	9							
06	15000	X	14272	-0-	-728	-0-	661	1	12852	3	Y	670	670	0			5
							22	4	737	9							
07	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	681	1	12872	3	Y	692	691	0			6
							24	4	761	9							
08	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	668	1	12597	3	Y	703	698	0			11
							22	4	773	9							
09	13380	X	13294	-0-	-86	-0-	648	1	11897	3	Y	648	653	0			6
							36	4	713	9							
10	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	726	1	12400	3	Y	709	697	0			18
							15	4	780	9							
*11	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	738	1	11891	3	Y	717	726	0			9
							21	4	789	9							
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 150,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5774	-0-		-519		-0-	337	1	5290	3	Y	126	126	0			10
									8	4	139	9							
02	5796	X	5376	-0-		-420		-0-	298	1	4926	3	Y	121	120	0			11
									19	4	133	9							
03	6417	X	6011	-0-		-406		-0-	327	1	5515	3	Y	146	146	0			11
									8	4	161	9							
04	6000	X	5620	-0-		-380		-0-	292	1	5185	3	Y	126	125	0			12
									4	4	139	9							
05	5952	X	5677	-0-		-275		-0-	305	1	5234	3	Y	117	118	0			11
									9	4	129	9							
06	5820	X	5681	-0-		-139		-0-	272	1	5290	3	Y	99	99	0			11
									10	4	109	9							
07	5766	X	5548	-0-		-218		-0-	273	1	5157	3	Y	99	99	0			11
									9	4	109	9							
08	5766	X	5564	-0-		-202		-0-	275	1	5167	3	Y	103	101	0			13
									9	4	113	9							
09	5580	X	5116	-0-		-464		-0-	258	1	4733	3	Y	101	101	0			13
									14	4	111	9							
10	5766	X	5442	-0-		-324		-0-	293	1	5025	3	Y	107	104	0			16
									6	4	118	9							
11	5580	X	5340	-0-		-240		-0-	305	1	4897	3	Y	117	119	0			14
									9	4	129	9							
12	5549	X	NO RPT	-0-		-5549		-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 61,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7715	-0-		-1182		-0-	441	1	6921	3	Y	310	310	0			2
									12	4	341	9							
02	8036	X	5890	-0-		-2146		-0-	319	1	5303	3	Y	224	224	0			2
									22	4	246	9							
03	8897	X	8692	-0-		-205		-0-	465	1	7835	3	Y	345	345	0			2
									12	4	380	9							
04	8280	X	7895	-0-		-385		-0-	402	1	7112	3	Y	342	342	0			2
									5	4	376	9							
05	8508	X	8508	-0-		-0-		-0-	444	1	7620	3	Y	392	392	0			2
									13	4	431	9							
06	8400	X	8222	-0-		-178		-0-	383	1	7461	3	Y	332	333	0			1
									13	4	365	9							
07	8196	X	8196	-0-		-0-		-0-	393	1	7425	3	Y	330	330	0			1
									15	4	363	9							
08	8050	X	8050	-0-		-0-		-0-	386	1	7297	3	Y	322	320	0			3
									13	4	354	9							
09	7486	X	7486	-0-		-0-		-0-	369	1	6759	3	Y	307	310	0			-0-
									20	4	338	9							
10	7688	X	7385	-0-		-303		-0-	388	1	6626	3	Y	330	324	0			6
									8	4	363	9							
*11	7673	X	7673	-0-		-0-		-0-	426	1	6860	3	Y	340	343	0			3
									13	4	374	9							
12	7688	X	NO RPT	-0-		-7688		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 85,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	10007	-0-	-6	-0-	580	1	9083	3	Y	300	299	0			7
							14	4	330	9							
02	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	511	1	8481	3	Y	282	282	0			7
							34	4	310	9							
03	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	683	1	11512	3	Y	335	334	0			8
							18	4	369	9							
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	555	1	9841	3	Y	280	281	0			7
							7	4	308	9							
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	574	1	9863	3	Y	278	279	0			6
							16	4	306	9							
06	9690	X	9087	-0-	-603	-0-	432	1	8394	3	Y	224	225	0			5
							15	4	246	9							
07	10323	X	8862	-0-	-1461	-0-	430	1	8150	3	Y	241	242	0			4
							17	4	265	9							
08	10323	X	8543	-0-	-1780	-0-	417	1	7865	3	Y	224	224	0			4
							15	4	246	9							
09	9990	X	7657	-0-	-2333	-0-	383	1	7034	3	Y	199	200	0			3
							21	4	219	9							
10	10323	X	6035	-0-	-4288	-0-	323	1	5520	3	Y	168	165	0			6
							7	4	185	9							
11	9090	X	6186	-0-	-2904	-0-	348	1	5592	3	Y	214	215	0			5
							11	4	235	9							
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 99,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,745

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	16087	-0-	-622	-0-	918	1	14400	3	Y	676	678	0			2
							25	4	744	9							
02	15092	X	12617	-0-	-2475	-0-	683	1	11307	3	Y	527	528	0			1
							47	4	580	9							
03	16709	X	14893	-0-	-1816	-0-	794	1	13376	3	Y	638	637	0			2
							21	4	702	9							
04	16170	X	13627	-0-	-2543	-0-	694	1	12273	3	Y	591	592	0			1
							10	4	650	9							
05	16647	X	12413	-0-	-4234	-0-	652	1	11171	3	Y	519	520	0			-0-
							19	4	571	9							
06	15570	X	13184	-0-	-2386	-0-	613	1	11914	3	Y	578	577	0			1
							21	4	636	9							
07	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	625	1	11820	3	Y	515	515	0			1
							23	4	567	9							
08	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	634	1	11947	3	Y	581	577	0			5
							21	4	639	9							
09	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	624	1	11427	3	Y	511	514	0			2
							34	4	562	9							
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	658	1	11243	3	Y	549	541	0			10
							14	4	604	9							
*11	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	664	1	10690	3	Y	648	653	0			5
							19	4	713	9							
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 146,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,333

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11311	-0-	-4	-0-	654	1	10239	3	Y	364	364	0			2
							18	4	400	9							
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	581	1	9624	3	Y	253	254	0			1
							39	4	278	9							
03	11315	X	10385	-0-	-930	-0-	566	1	9533	3	Y	245	245	0			1
							16	4	270	9							
04	10950	X	8550	-0-	-2400	-0-	438	1	7746	3	Y	328	327	0			2
							5	4	361	9							
05	11315	X	8411	-0-	-2904	-0-	443	1	7607	3	Y	316	318	0			-0-
							13	4	348	9							
06	10950	X	9214	-0-	-1736	-0-	433	1	8430	3	Y	305	305	0			-0-
							15	4	336	9							
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	441	1	8340	3	Y	315	315	0			-0-
							17	4	347	9							
08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	435	1	8190	3	Y	316	314	0			2
							15	4	348	9							
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	443	1	8122	3	Y	306	308	0			-0-
							24	4	337	9							
10	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	494	1	8459	3	Y	316	310	0			6
							11	4	348	9							
*11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	483	1	7770	3	Y	337	340	0			3
							15	4	371	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 103,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,401

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	593	1	9260	3	Y	390	389	0			3
							16	4	429	9							
02	9268	X	8226	-0-	-1042	-0-	450	1	7464	3	Y	257	259	0			1
							29	4	283	9							
03	10261	X	9116	-0-	-1145	-0-	492	1	8289	3	Y	293	293	0			1
							13	4	322	9							
04	9930	X	8203	-0-	-1727	-0-	420	1	7442	3	Y	305	305	0			1
							5	4	336	9							
05	10261	X	9017	-0-	-1244	-0-	473	1	8132	3	Y	363	364	0			-0-
							13	4	399	9							
06	9930	X	8424	-0-	-1506	-0-	394	1	7668	3	Y	316	316	0			-0-
							14	4	348	9							
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	412	1	7796	3	Y	323	323	0			-0-
							15	4	355	9							
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	411	1	7733	3	Y	333	331	0			2
							15	4	366	9							
09	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	405	1	7440	3	Y	315	317	0			-0-
							23	4	347	9							
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	461	1	7875	3	Y	336	331	0			5
							9	4	370	9							
*11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	458	1	7375	3	Y	331	335	0			1
							13	4	364	9							
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 95,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	12078	-0-	-167	-0-	697	1	10910	3	Y	412	412	0			1
							18	4	453	9							
02	11060	X	10328	-0-	-732	-0-	563	1	9307	3	Y	381	380	0			2
							39	4	419	9							
03	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	720	1	12141	3	Y	435	436	0			1
							21	4	479	9							
04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	644	1	11388	3	Y	432	432	0			1
							10	4	475	9							
05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	687	1	11784	3	Y	437	438	0			-0-
							20	4	481	9							
06	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	563	1	10950	3	Y	377	377	0			-0-
							20	4	415	9							
07	12245	X	11871	-0-	-374	-0-	572	1	10827	3	Y	410	409	0			1
							21	4	451	9							
08	12245	X	11565	-0-	-680	-0-	559	1	10540	3	Y	406	405	0			2
							19	4	447	9							
09	11850	X	10800	-0-	-1050	-0-	537	1	9838	3	Y	359	361	0			-0-
							30	4	395	9							
10	12245	X	11067	-0-	-1178	-0-	587	1	10037	3	Y	391	385	0			6
							13	4	430	9							
11	11850	X	10877	-0-	-973	-0-	610	1	9820	3	Y	391	397	0			-0-
							17	4	430	9							
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,431

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	398	1	6216	3	Y	356	356	0			2
							11	4	392	9							
02	6188	X	5757	-0-	-431	-0-	308	1	5098	3	Y	300	300	0			2
							21	4	330	9							
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	397	1	6702	3	Y	386	387	0			1
							11	4	425	9							
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	347	1	6159	3	Y	379	379	0			1
							5	4	417	9							
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	363	1	6252	3	Y	388	388	0			1
							11	4	427	9							
06	6630	X	6351	-0-	-279	-0-	294	1	5697	3	Y	318	318	0			1
							10	4	350	9							
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	314	1	5967	3	Y	346	346	0			1
							10	4	381	9							
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	319	1	6027	3	Y	387	384	0			4
							11	4	426	9							
09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	317	1	5829	3	Y	350	354	0			-0-
							18	4	385	9							
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	337	1	5774	3	Y	361	356	0			5
							7	4	397	9							
11	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	337	1	5419	3	Y	350	355	0			-0-
							9	4	385	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,921

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	281	1	4378	3	Y	210	211	0			4
							8	4	231	9							
02	4704	X	4557	-0-	-147	-0-	245	1	4068	3	Y	207	206	0			5
							16	4	228	9							
03	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	268	1	4513	3	Y	224	224	0			5
							7	4	246	9							
04	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	242	1	4288	3	Y	234	233	0			6
							4	4	257	9							
05	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	257	1	4421	3	Y	220	220	0			6
							7	4	242	9							
06	4890	X	4614	-0-	-276	-0-	216	1	4208	3	Y	166	166	0			6
							7	4	183	9							
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	228	1	4304	3	Y	207	206	0			7
							7	4	228	9							
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	227	1	4277	3	Y	205	204	0			8
							7	4	226	9							
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	231	1	4224	3	Y	220	220	0			8
							12	4	242	9							
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	301	1	5134	3	Y	252	248	0			12
							6	4	277	9							
*11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	253	1	4082	3	Y	257	260	0			9
							7	4	283	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 53,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,402

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	246	1	3858	3	Y	278	279	0			1
							6	4	306	9							
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	212	1	3502	3	Y	265	265	0			1
							14	4	292	9							
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	235	1	3952	3	Y	280	279	0			2
							6	4	308	9							
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	213	1	3761	3	Y	271	272	0			1
							4	4	298	9							
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	223	1	3827	3	Y	265	265	0			1
							7	4	292	9							
06	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	185	1	3595	3	Y	267	268	0			-0-
							7	4	294	9							
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	201	1	3827	3	Y	255	255	0			-0-
							7	4	281	9							
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	191	1	3616	3	Y	279	277	0			2
							6	4	307	9							
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	188	1	3460	3	Y	256	257	0			1
							10	4	282	9							
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	236	1	4020	3	Y	323	316	0			8
							5	4	355	9							
*11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	230	1	3688	3	Y	251	255	0			4
							7	4	276	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 46,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,990

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	564	1	8832	3	Y	674	674	0			-0-
							14	4	741	9							
02	8708	X	7091	-0-	-1617	-0-	371	1	6169	3	Y	478	478	0			-0-
							25	4	526	9							
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	579	1	9753	3	Y	766	764	0			2
							16	4	843	9							
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	507	1	8975	3	Y	633	633	0			2
							7	4	696	9							
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	527	1	9056	3	Y	635	635	0			2
							15	4	699	9							
06	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	455	1	8852	3	Y	550	550	0			2
							16	4	605	9							
07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	457	1	8653	3	Y	561	561	0			2
							17	4	617	9							
08	9486	X	8836	-0-	-650	-0-	414	1	7799	3	Y	553	551	0			4
							15	4	608	9							
09	9180	X	8292	-0-	-888	-0-	397	1	7268	3	Y	551	554	0			1
							21	4	606	9							
10	9486	X	8741	-0-	-745	-0-	447	1	7621	3	Y	604	594	0			11
							9	4	664	9							
11	9180	X	8874	-0-	-306	-0-	481	1	7738	3	Y	583	591	0			3
							14	4	641	9							
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 103,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,588

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7588	-0-	-193	-0-	439	1	6898	3	Y	217	217	0			10
							12	4	239	9							
02	7028	X	6088	-0-	-940	-0-	334	1	5516	3	Y	195	195	0			10
							23	4	215	9							
03	7781	X	5758	-0-	-2023	-0-	310	1	5240	3	Y	182	182	0			10
							8	4	200	9							
04	7530	X	6242	-0-	-1288	-0-	323	1	5729	3	Y	169	168	0			11
							4	4	186	9							
05	7781	X	5582	-0-	-2199	-0-	297	1	5099	3	Y	161	161	0			11
							9	4	177	9							
06	7350	X	5301	-0-	-2049	-0-	250	1	4866	3	Y	160	161	0			10
							9	4	176	9							
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	331	1	6245	3	Y	205	204	0			11
							11	4	226	9							
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	283	1	5356	3	Y	167	165	0			13
							10	4	184	9							
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	312	1	5717	3	Y	179	179	0			13
							18	4	197	9							
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	350	1	5965	3	Y	190	186	0			17
							8	4	209	9							
*11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	364	1	5850	3	Y	207	209	0			15
							11	4	228	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 68,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,032

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	387	1	6062	3	Y	564	565	0			1
							11	4	620	9							
02	6104	X	5213	-0-	-891	-0-	268	1	4440	3	Y	443	444	0			-0-
							18	4	487	9							
03	6758	X	6709	-0-	-49	-0-	342	1	5747	3	Y	555	553	0			2
							9	4	611	9							
04	6540	X	6042	-0-	-498	-0-	295	1	5206	3	Y	488	487	0			3
							4	4	537	9							
05	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	321	1	5525	3	Y	523	524	0			2
							9	4	575	9							
06	6540	X	6080	-0-	-460	-0-	274	1	5314	3	Y	438	438	0			2
							10	4	482	9							
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	282	1	5342	3	Y	417	419	0			-0-
							9	4	459	9							
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	284	1	5363	3	Y	392	389	0			3
							10	4	431	9							
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	281	1	5164	3	Y	433	435	0			1
							15	4	476	9							
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	343	1	5865	3	Y	489	482	0			8
							7	4	538	9							
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	322	1	5182	3	Y	458	464	0			2
							9	4	504	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 68,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,200

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	340	1	5322	3	Y	310	310	0			-0-
							8	4	341	9							
02	5292	X	4969	-0-	-323	-0-	264	1	4406	3	Y	255	255	0			-0-
							18	4	281	9							
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	372	1	6259	3	Y	354	353	0			1
							10	4	389	9							
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	328	1	5788	3	Y	311	312	0			-0-
							4	4	342	9							
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	328	1	5639	3	Y	372	371	0			1
							9	4	409	9							
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	273	1	5306	3	Y	324	324	0			1
							10	4	356	9							
07	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	280	1	5299	3	Y	306	306	0			1
							9	4	337	9							
08	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	271	1	5116	3	Y	360	357	0			4
							8	4	396	9							
09	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	249	1	4580	3	Y	299	303	0			-0-
							14	4	329	9							
10	6014	X	3977	-0-	-2037	-0-	205	1	3507	3	Y	237	233	0			4
							4	4	261	9							
11	5820	X	5378	-0-	-442	-0-	291	1	4684	3	Y	359	360	0			3
							8	4	395	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 63,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2447	-0-		-2	-0-	139	1	2198	3	Y	96	96	0			2
								4	4	106	9							
02	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	131	1	2169	3	Y	92	92	0			2
								8	4	101	9							
03	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-	147	1	2479	3	Y	110	109	0			3
								4	4	121	9							
04	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-	134	1	2371	3	Y	92	91	0			4
								1	4	101	9							
05	2694	N	2694	-0-		-0-	-0-	141	1	2430	3	Y	108	107	0			5
								4	4	119	9							
06	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	119	1	2311	3	Y	80	79	0			6
								4	4	88	9							
07	2586	N	2586	-0-		-0-	-0-	125	1	2356	3	Y	92	91	0			7
								4	4	101	9							
08	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	122	1	2315	3	Y	74	74	0			7
								4	4	81	9							
09	2454	N	2454	-0-		-0-	-0-	122	1	2231	3	Y	86	86	0			7
								6	4	95	9							
10	2418	N	2409	-0-		-9	-0-	127	1	2181	3	Y	90	89	0			8
								2	4	99	9							
*11	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	132	1	2142	3	Y	131	130	0			9
								4	4	144	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 27,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7263	-0-		-332	-0-	405	1	6366	3	Y	436	437	0			3
								12	4	480	9							
02	6860	X	3857	-0-		-3003	-0-	204	1	3386	3	Y	230	231	0			2
								14	4	253	9							
03	7595	X	5796	-0-		-1799	-0-	303	1	5092	3	Y	357	356	0			3
								8	4	393	9							
04	7350	X	5462	-0-		-1888	-0-	271	1	4770	3	Y	379	379	0			3
								4	4	417	9							
05	7595	X	5815	-0-		-1780	-0-	296	1	5078	3	Y	393	394	0			2
								9	4	432	9							
06	7020	X	5299	-0-		-1721	-0-	242	1	4682	3	Y	334	335	0			1
								8	4	367	9							
07	5664	X	5664	-0-		-0-	-0-	264	1	4976	3	Y	377	376	0			2
								9	4	415	9							
08	5841	X	5841	-0-		-0-	-0-	271	1	5124	3	Y	398	396	0			4
								8	4	438	9							
09	5575	X	5575	-0-		-0-	-0-	268	1	4906	3	Y	351	355	0			-0-
								15	4	386	9							
10	5902	X	5902	-0-		-0-	-0-	302	1	5172	3	Y	384	378	0			6
								6	4	422	9							
11	5040	X	4462	-0-		-578	-0-	241	1	3883	3	Y	301	307	0			-0-
								7	4	331	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-		-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,940

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6323	-0-	-187	-0-	363	1	5689	3	Y	237	236	0			10
							10	4	261	9							
02	5880	X	5075	-0-	-805	-0-	276	1	4573	3	Y	188	189	0			9
							19	4	207	9							
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	366	1	6158	3	Y	263	264	0			8
							10	4	289	9							
04	6300	X	6260	-0-	-40	-0-	324	1	5734	3	Y	180	182	0			6
							4	4	198	9							
05	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	291	1	4986	3	Y	189	188	0			7
							9	4	208	9							
06	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	243	1	4730	3	Y	173	174	0			6
							8	4	190	9							
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	261	1	4956	3	Y	200	200	0			6
							9	4	220	9							
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	275	1	5177	3	Y	210	209	0			7
							8	4	231	9							
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	277	1	5076	3	Y	174	175	0			6
							15	4	191	9							
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	302	1	5169	3	Y	203	200	0			9
							6	4	223	9							
*11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	300	1	4823	3	Y	168	170	0			7
							9	4	185	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 62,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,185

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	488	1	7636	3	Y	454	454	0			4
							13	4	499	9							
02	7504	X	6598	-0-	-906	-0-	351	1	5829	3	Y	359	358	0			5
							23	4	395	9							
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	450	1	7591	3	Y	454	454	0			5
							12	4	499	9							
04	8040	X	7972	-0-	-68	-0-	401	1	7098	3	Y	425	425	0			5
							5	4	468	9							
05	8308	X	8112	-0-	-196	-0-	423	1	7239	3	Y	398	399	0			4
							12	4	438	9							
06	8040	X	7699	-0-	-341	-0-	358	1	6958	3	Y	337	338	0			3
							12	4	371	9							
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	362	1	6855	3	Y	331	330	0			4
							12	4	364	9							
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	365	1	6889	3	Y	332	331	0			5
							13	4	365	9							
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	361	1	6628	3	Y	313	316	0			2
							20	4	344	9							
10	7378	X	6835	-0-	-543	-0-	358	1	6132	3	Y	306	300	0			8
							8	4	337	9							
11	7140	X	4002	-0-	-3138	-0-	218	1	3500	3	Y	253	257	0			4
							6	4	278	9							
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 80,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,962

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	499	1	7827	3	Y	437	437	0			3
							13	4	481	9							
02	7644	X	7046	-0-	-598	-0-	376	1	6252	3	Y	357	357	0			3
							25	4	393	9							
03	8463	X	8259	-0-	-204	-0-	436	1	7334	3	Y	434	435	0			2
							12	4	477	9							
04	8190	X	7807	-0-	-383	-0-	393	1	6951	3	Y	416	415	0			3
							5	4	458	9							
05	8463	X	7916	-0-	-547	-0-	411	1	7068	3	Y	386	388	0			1
							12	4	425	9							
06	8190	X	7545	-0-	-645	-0-	352	1	6840	3	Y	310	310	0			1
							12	4	341	9							
07	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	371	1	6992	3	Y	321	320	0			2
							12	4	353	9							
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	366	1	6898	3	Y	322	322	0			2
							13	4	354	9							
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	366	1	6702	3	Y	334	335	0			1
							20	4	367	9							
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	399	1	6824	3	Y	318	313	0			6
							8	4	350	9							
11	7110	X	6758	-0-	-352	-0-	374	1	6012	3	Y	328	332	0			2
							11	4	361	9							
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 84,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,963

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	783	1	12257	3	Y	749	751	0			3
							20	4	824	9							
02	12096	X	10976	-0-	-1120	-0-	583	1	9668	3	Y	624	624	0			3
							39	4	686	9							
03	13392	X	12985	-0-	-407	-0-	681	1	11466	3	Y	745	745	0			3
							18	4	820	9							
04	12960	X	12835	-0-	-125	-0-	646	1	11432	3	Y	679	679	0			3
							10	4	747	9							
05	13392	X	12894	-0-	-498	-0-	671	1	11509	3	Y	632	633	0			2
							19	4	695	9							
06	12960	X	12325	-0-	-635	-0-	571	1	11109	3	Y	568	568	0			2
							20	4	625	9							
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	587	1	11123	3	Y	575	574	0			3
							21	4	633	9							
08	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	581	1	10960	3	Y	587	583	0			7
							19	4	646	9							
09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	567	1	10388	3	Y	561	565	0			3
							32	4	617	9							
10	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	627	1	10720	3	Y	592	583	0			12
							13	4	651	9							
*11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	655	1	10550	3	Y	621	628	0			5
							18	4	683	9							
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 135,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,933

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	368	1	5763	3	Y	303	304	0			6
							11	4	333	9							
02	5740	X	5101	-0-	-639	-0-	273	1	4542	3	Y	243	244	0			5
							19	4	267	9							
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	339	1	5741	3	Y	296	295	0			6
							9	4	326	9							
04	6150	X	5993	-0-	-157	-0-	306	1	5416	3	Y	243	245	0			4
							4	4	267	9							
05	6355	X	6000	-0-	-355	-0-	315	1	5399	3	Y	252	253	0			3
							9	4	277	9							
06	6150	X	5630	-0-	-520	-0-	263	1	5096	3	Y	238	238	0			3
							9	4	262	9							
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	273	1	5161	3	Y	249	249	0			3
							9	4	274	9							
08	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	271	1	5111	3	Y	251	249	0			5
							8	4	276	9							
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	264	1	4851	3	Y	239	241	0			3
							15	4	263	9							
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	295	1	5047	3	Y	229	224	0			8
							6	4	252	9							
*11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	294	1	4737	3	Y	274	277	0			5
							8	4	301	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 63,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,817

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	756	1	11840	3	Y	599	599	0			2
							19	4	659	9							
02	11536	X	10524	-0-	-1012	-0-	566	1	9400	3	Y	472	473	0			1
							39	4	519	9							
03	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	697	1	11740	3	Y	608	606	0			3
							18	4	669	9							
04	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	636	1	11249	3	Y	567	567	0			3
							10	4	624	9							
05	12772	X	12639	-0-	-133	-0-	662	1	11376	3	Y	529	530	0			2
							19	4	582	9							
06	12360	X	12047	-0-	-313	-0-	562	1	10933	3	Y	484	483	0			3
							20	4	532	9							
07	11718	X	11216	-0-	-502	-0-	537	1	10158	3	Y	456	457	0			2
							19	4	502	9							
08	11718	X	11308	-0-	-410	-0-	546	1	10291	3	Y	411	407	0			6
							19	4	452	9							
09	11340	X	11208	-0-	-132	-0-	551	1	10123	3	Y	457	459	0			4
							31	4	503	9							
10	11718	X	11273	-0-	-445	-0-	593	1	10105	3	Y	511	503	0			12
							13	4	562	9							
11	11340	X	10650	-0-	-690	-0-	589	1	9483	3	Y	511	518	0			5
							16	4	562	9							
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 129,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5369	X	5369	-0-		-0-		-0-	303	1	4741	3	Y	288	287	0			11
									8	4	317	9							
02	4732	X	4014	-0-		-718		-0-	213	1	3546	3	Y	219	220	0			10
									14	4	241	9							
03	5876	X	5876	-0-		-0-		-0-	309	1	5207	3	Y	320	320	0			10
									8	4	352	9							
04	5070	X	4195	-0-		-875		-0-	213	1	3759	3	Y	199	199	0			10
									4	4	219	9							
05	5706	X	5706	-0-		-0-		-0-	298	1	5115	3	Y	258	259	0			9
									9	4	284	9							
06	6386	X	6386	-0-		-0-		-0-	295	1	5733	3	Y	315	315	0			9
									11	4	347	9							
07	7021	X	7021	-0-		-0-		-0-	331	1	6252	3	Y	388	387	0			10
									11	4	427	9							
08	7150	X	7150	-0-		-0-		-0-	337	1	6361	3	Y	401	400	0			11
									11	4	441	9							
09	5490	X	4509	-0-		-981		-0-	217	1	4000	3	Y	255	258	0			8
									11	4	281	9							
10	5673	X	3921	-0-		-1752		-0-	204	1	3480	3	Y	212	209	0			11
									4	4	233	9							
11	5490	X	3563	-0-		-1927		-0-	198	1	3198	3	Y	147	151	0			7
									5	4	162	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-		-5673		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 57,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5488	-0-		-588		-0-	319	1	4997	3	Y	149	148	0			3
									8	4	164	9							
02	5488	X	4460	-0-		-1028		-0-	245	1	4069	3	Y	118	118	0			3
									16	4	130	9							
03	6076	X	5341	-0-		-735		-0-	290	1	4882	3	Y	147	146	0			4
									7	4	162	9							
04	5520	X	5326	-0-		-194		-0-	274	1	4854	3	Y	176	176	0			4
									4	4	194	9							
05	5673	X	5497	-0-		-176		-0-	291	1	4995	3	Y	184	184	0			4
									9	4	202	9							
06	5310	X	5172	-0-		-138		-0-	243	1	4716	3	Y	186	186	0			4
									8	4	205	9							
07	5332	X	5332	-0-		-0-		-0-	256	1	4846	3	Y	202	202	0			4
									8	4	222	9							
08	5179	X	5179	-0-		-0-		-0-	250	1	4727	3	Y	177	177	0			4
									7	4	195	9							
09	4965	X	4965	-0-		-0-		-0-	247	1	4522	3	Y	165	166	0			3
									14	4	182	9							
10	5053	X	5022	-0-		-31		-0-	267	1	4565	3	Y	168	165	0			6
									5	4	185	9							
*11	4944	X	4944	-0-		-0-		-0-	277	1	4471	3	Y	172	174	0			4
									7	4	189	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-		-5053		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 56,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5818	-0-		-103		-0-	336	1	5268	3	Y	187	187	0			10
									8	4	206	9							
02	5348	X	4652	-0-		-696		-0-	254	1	4221	3	Y	145	147	0			8
									17	4	160	9							
03	5921	X	5783	-0-		-138		-0-	312	1	5256	3	Y	188	188	0			8
									8	4	207	9							
04	5730	X	5295	-0-		-435		-0-	274	1	4856	3	Y	146	145	0			9
									4	4	161	9							
05	5921	X	5548	-0-		-373		-0-	294	1	5062	3	Y	166	165	0			10
									9	4	183	9							
06	5794	X	5794	-0-		-0-		-0-	275	1	5333	3	Y	160	161	0			9
									10	4	176	9							
07	5874	X	5874	-0-		-0-		-0-	284	1	5391	3	Y	173	173	0			9
									9	4	190	9							
08	5731	X	5731	-0-		-0-		-0-	278	1	5235	3	Y	189	189	0			9
									10	4	208	9							
09	4948	X	4948	-0-		-0-		-0-	245	1	4514	3	Y	159	161	0			7
									14	4	175	9							
10	5022	X	4968	-0-		-54		-0-	265	1	4543	3	Y	141	139	0			9
									5	4	155	9							
*11	4951	X	4951	-0-		-0-		-0-	279	1	4496	3	Y	154	155	0			8
									7	4	169	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-		-5022		-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 59,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6482	-0-		-183		-0-	365	1	5725	3	Y	347	347	0			1
									10	4	382	9							
02	6020	X	4497	-0-		-1523		-0-	239	1	3977	3	Y	241	241	0			1
									16	4	265	9							
03	6665	X	6458	-0-		-207		-0-	339	1	5724	3	Y	350	350	0			1
									10	4	385	9							
04	6420	X	6201	-0-		-219		-0-	314	1	5552	3	Y	301	301	0			1
									4	4	331	9							
05	6634	X	6258	-0-		-376		-0-	324	1	5553	3	Y	338	338	0			1
									9	4	372	9							
06	6270	X	5970	-0-		-300		-0-	275	1	5333	3	Y	320	320	0			1
									10	4	352	9							
07	6070	X	6070	-0-		-0-		-0-	287	1	5426	3	Y	316	316	0			1
									9	4	348	9							
08	6057	X	6057	-0-		-0-		-0-	287	1	5428	3	Y	302	299	0			4
									10	4	332	9							
09	5640	X	5444	-0-		-196		-0-	264	1	4836	3	Y	300	303	0			1
									14	4	330	9							
10	5833	X	5833	-0-		-0-		-0-	302	1	5167	3	Y	325	319	0			7
									6	4	358	9							
11	5640	X	5563	-0-		-77		-0-	305	1	4909	3	Y	309	314	0			2
									9	4	340	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-		-5828		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 64,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,449

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	430	1	6731	3	Y	400	401	0			-0-
							12	4	440	9							
02	6552	X	5737	-0-	-815	-0-	303	1	5029	3	Y	350	350	0			-0-
							20	4	385	9							
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	401	1	6771	3	Y	512	510	0			2
							11	4	563	9							
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	353	1	6261	3	Y	433	434	0			1
							5	4	476	9							
05	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	368	1	6323	3	Y	444	445	0			-0-
							11	4	488	9							
06	7020	X	6825	-0-	-195	-0-	312	1	6058	3	Y	404	403	0			1
							11	4	444	9							
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	320	1	6047	3	Y	401	401	0			1
							11	4	441	9							
08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	320	1	6052	3	Y	439	435	0			5
							11	4	483	9							
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	308	1	5648	3	Y	418	422	0			1
							17	4	460	9							
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	339	1	5802	3	Y	480	473	0			8
							8	4	528	9							
*11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	350	1	5625	3	Y	486	492	0			2
							11	4	535	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 75,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15048	-0-	-2095	-0-	867	1	13576	3	Y	528	526	0			2
							24	4	581	9							
02	15484	X	12734	-0-	-2750	-0-	694	1	11498	3	Y	448	448	0			2
							49	4	493	9							
03	17143	X	15366	-0-	-1777	-0-	824	1	13905	3	Y	558	559	0			1
							23	4	614	9							
04	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	975	1	17257	3	Y	624	623	0			2
							13	4	686	9							
05	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	976	1	16737	3	Y	587	588	0			1
							28	4	646	9							
06	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	821	1	15936	3	Y	602	601	0			2
							28	4	662	9							
07	16895	X	15800	-0-	-1095	-0-	759	1	14366	3	Y	589	589	0			2
							27	4	648	9							
08	16895	X	13968	-0-	-2927	-0-	673	1	12710	3	Y	512	510	0			4
							22	4	563	9							
09	16350	X	13255	-0-	-3095	-0-	658	1	12056	3	Y	458	460	0			2
							37	4	504	9							
10	16895	X	13257	-0-	-3638	-0-	702	1	11990	3	Y	500	493	0			9
							15	4	550	9							
11	16350	X	12528	-0-	-3822	-0-	700	1	11266	3	Y	493	498	0			4
							20	4	542	9							
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 166,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,899

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	11208	-0-	-386	-0-	649	1	10172	3	Y	336	337	0			1
							17	4	370	9							
02	10472	X	9501	-0-	-971	-0-	522	1	8638	3	Y	278	278	0			1
							35	4	306	9							
03	11594	X	11185	-0-	-409	-0-	603	1	10180	3	Y	351	351	0			1
							16	4	386	9							
04	11220	X	11057	-0-	-163	-0-	571	1	10101	3	Y	343	343	0			1
							8	4	377	9							
05	11594	X	11090	-0-	-504	-0-	588	1	10109	3	Y	343	344	0			-0-
							16	4	377	9							
06	10860	X	10148	-0-	-712	-0-	480	1	9322	3	Y	300	300	0			-0-
							16	4	330	9							
07	10292	X	10243	-0-	-49	-0-	494	1	9366	3	Y	331	330	0			1
							19	4	364	9							
08	10292	X	9402	-0-	-890	-0-	456	1	8600	3	Y	300	299	0			2
							16	4	330	9							
09	9960	X	8961	-0-	-999	-0-	446	1	8184	3	Y	279	281	0			-0-
							24	4	307	9							
10	10292	X	9213	-0-	-1079	-0-	490	1	8386	3	Y	297	290	0			7
							10	4	327	9							
11	9960	X	9229	-0-	-731	-0-	515	1	8280	3	Y	381	383	0			5
							15	4	419	9							
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 111,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9182	-0-	-87	-0-	526	1	8248	3	Y	359	358	0			9
							13	4	395	9							
02	8372	X	7705	-0-	-667	-0-	420	1	6960	3	Y	270	270	0			9
							28	4	297	9							
03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	508	1	8552	3	Y	347	348	0			8
							14	4	382	9							
04	8970	X	8688	-0-	-282	-0-	447	1	7928	3	Y	280	281	0			7
							5	4	308	9							
05	9269	X	9084	-0-	-185	-0-	481	1	8270	3	Y	290	290	0			7
							14	4	319	9							
06	8970	X	8664	-0-	-306	-0-	409	1	7951	3	Y	264	265	0			6
							14	4	290	9							
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	422	1	7986	3	Y	266	266	0			6
							15	4	293	9							
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	419	1	7882	3	Y	254	254	0			6
							15	4	279	9							
09	8310	X	8157	-0-	-153	-0-	406	1	7450	3	Y	253	255	0			4
							23	4	278	9							
10	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	428	1	7318	3	Y	260	255	0			9
							9	4	286	9							
11	8310	X	7837	-0-	-473	-0-	440	1	7074	3	Y	282	285	0			6
							13	4	310	9							
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 94,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	16118	-0-	-684	-0-	921	1	14427	3	Y	677	678	0			6
							25	4	745	9							
02	15176	X	13886	-0-	-1290	-0-	754	1	12484	3	Y	542	544	0			4
							52	4	596	9							
03	16802	X	16798	-0-	-4	-0-	897	1	15123	3	Y	684	683	0			5
							26	4	752	9							
04	16260	X	15124	-0-	-1136	-0-	771	1	13651	3	Y	628	628	0			5
							11	4	691	9							
05	16616	X	15322	-0-	-1294	-0-	805	1	13834	3	Y	601	601	0			5
							22	4	661	9							
06	16260	X	14759	-0-	-1501	-0-	691	1	13437	3	Y	552	551	0			6
							24	4	607	9							
07	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	722	1	13665	3	Y	659	657	0			8
							26	4	725	9							
08	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	714	1	13481	3	Y	595	593	0			10
							23	4	655	9							
09	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	698	1	12808	3	Y	500	506	0			4
							38	4	550	9							
10	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	760	1	12988	3	Y	523	514	0			13
							15	4	575	9							
*11	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	773	1	12426	3	Y	558	564	0			7
							22	4	614	9							
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 164,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,519

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	780	1	12226	3	Y	504	505	0			2
							20	4	554	9							
02	11676	X	11107	-0-	-569	-0-	604	1	10015	3	Y	405	404	0			3
							42	4	446	9							
03	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	734	1	12372	3	Y	488	489	0			2
							21	4	537	9							
04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	666	1	11762	3	Y	398	400	0			-0-
							10	4	438	9							
05	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	688	1	11821	3	Y	433	433	0			-0-
							20	4	476	9							
06	12510	X	12316	-0-	-194	-0-	580	1	11262	3	Y	413	412	0			1
							20	4	454	9							
07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	598	1	11294	3	Y	413	413	0			1
							21	4	454	9							
08	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	598	1	11285	3	Y	361	359	0			3
							20	4	397	9							
09	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	587	1	10761	3	Y	365	368	0			-0-
							33	4	402	9							
10	12059	X	11911	-0-	-148	-0-	634	1	10823	3	Y	401	395	0			6
							13	4	441	9							
11	11670	X	11283	-0-	-387	-0-	634	1	10199	3	Y	393	399	0			-0-
							18	4	432	9							
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	742	1	11621	3	Y	332	333	0			3
							19	4	365	9							
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	678	1	11238	3	Y	340	339	0			4
							46	4	374	9							
03	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	719	1	12116	3	Y	343	345	0			2
							20	4	377	9							
04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	653	1	11579	3	Y	288	289	0			1
							10	4	317	9							
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	658	1	11314	3	Y	319	320	0			-0-
							19	4	351	9							
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	543	1	10559	3	Y	287	287	0			-0-
							19	4	316	9							
07	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	563	1	10639	3	Y	293	293	0			-0-
							20	4	322	9							
08	11687	X	10977	-0-	-710	-0-	536	1	10095	3	Y	298	296	0			2
							18	4	328	9							
09	11310	X	10075	-0-	-1235	-0-	504	1	9236	3	Y	280	282	0			-0-
							27	4	308	9							
10	11687	X	10462	-0-	-1225	-0-	560	1	9574	3	Y	287	281	0			6
							12	4	316	9							
11	11310	X	11132	-0-	-178	-0-	629	1	10129	3	Y	324	328	0			2
							18	4	356	9							
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 128,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,391

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	211	1	3297	3	Y	185	185	0			9
							5	4	204	9							
02	3612	X	3411	-0-	-201	-0-	183	1	3027	3	Y	172	173	0			8
							12	4	189	9							
03	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	209	1	3529	3	Y	200	201	0			7
							5	4	220	9							
04	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	190	1	3345	3	Y	209	209	0			7
							3	4	230	9							
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	214	1	3668	3	Y	283	284	0			6
							7	4	311	9							
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	223	1	4331	3	Y	312	311	0			7
							7	4	343	9							
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	192	1	3624	3	Y	274	275	0			6
							6	4	301	9							
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	190	1	3570	3	Y	275	275	0			6
							6	4	303	9							
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	179	1	3283	3	Y	255	258	0			3
							10	4	281	9							
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	176	1	3022	3	Y	243	238	0			8
							4	4	267	9							
11	3210	X	3207	-0-	-3	-0-	175	1	2815	3	Y	193	198	0			3
							5	4	212	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 42,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1066	1	16719	3	Y	612	613	0			-0-
							30	4	673	9							
02	16548	X	15220	-0-	-1328	-0-	833	1	13798	3	Y	484	484	0			-0-
							57	4	532	9							
03	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	1001	1	16891	3	Y	629	629	0			-0-
							28	4	692	9							
04	17730	X	17701	-0-	-29	-0-	912	1	16141	3	Y	579	578	0			1
							11	4	637	9							
05	18321	X	17767	-0-	-554	-0-	943	1	16167	3	Y	573	573	0			1
							27	4	630	9							
06	17730	X	16924	-0-	-806	-0-	795	1	15462	3	Y	583	582	0			2
							26	4	641	9							
07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	839	1	15883	3	Y	675	673	0			4
							30	4	743	9							
08	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	811	1	15304	3	Y	577	575	0			6
							26	4	635	9							
09	15960	X	15525	-0-	-435	-0-	772	1	14168	3	Y	493	496	0			3
							43	4	542	9							
10	16492	X	16219	-0-	-273	-0-	866	1	14778	3	Y	506	499	0			10
							18	4	557	9							
11	15960	X	15600	-0-	-360	-0-	879	1	14138	3	Y	508	514	0			4
							24	4	559	9							
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 186,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,219

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6732	-0-	-88	-0-	387	1	6061	3	Y	248	248	0			2
							11	4	273	9							
02	6160	X	5645	-0-	-515	-0-	307	1	5076	3	Y	219	219	0			2
							21	4	241	9							
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	418	1	7066	3	Y	314	313	0			3
							11	4	345	9							
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	359	1	6357	3	Y	270	270	0			3
							5	4	297	9							
05	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	346	1	5934	3	Y	277	278	0			2
							10	4	305	9							
06	6600	X	6198	-0-	-402	-0-	291	1	5647	3	Y	227	228	0			1
							10	4	250	9							
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	299	1	5651	3	Y	226	225	0			2
							10	4	249	9							
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	295	1	5589	3	Y	219	218	0			3
							10	4	241	9							
09	5910	X	5737	-0-	-173	-0-	286	1	5236	3	Y	182	183	0			2
							15	4	200	9							
10	6107	X	5919	-0-	-188	-0-	314	1	5365	3	Y	213	209	0			6
							6	4	234	9							
11	5910	X	5750	-0-	-160	-0-	320	1	5166	3	Y	232	235	0			3
							9	4	255	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 69,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7495	-0-	-38	-0-	428	1	6697	3	Y	325	324	0			4
							12	4	358	9							
02	6804	X	6202	-0-	-602	-0-	335	1	5548	3	Y	269	269	0			4
							23	4	296	9							
03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	407	1	6845	3	Y	331	331	0			4
							11	4	364	9							
04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	372	1	6609	3	Y	294	295	0			3
							5	4	323	9							
05	7533	X	7413	-0-	-120	-0-	391	1	6701	3	Y	281	283	0			1
							12	4	309	9							
06	7290	X	6714	-0-	-576	-0-	315	1	6120	3	Y	243	243	0			1
							12	4	267	9							
07	7037	X	6614	-0-	-423	-0-	319	1	6018	3	Y	242	242	0			1
							11	4	266	9							
08	7037	X	6311	-0-	-726	-0-	304	1	5738	3	Y	235	234	0			2
							10	4	259	9							
09	6810	X	6459	-0-	-351	-0-	322	1	5888	3	Y	210	210	0			2
							18	4	231	9							
10	7037	X	6644	-0-	-393	-0-	354	1	6033	3	Y	226	222	0			6
							8	4	249	9							
11	6720	X	6425	-0-	-295	-0-	358	1	5758	3	Y	271	274	0			3
							11	4	298	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 75,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,927

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	311	1	4877	3	Y	250	250	0			7
							8	4	275	9							
02	4844	X	4634	-0-	-210	-0-	249	1	4146	3	Y	202	203	0			6
							17	4	222	9							
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	328	1	5526	3	Y	260	261	0			5
							8	4	286	9							
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	287	1	5076	3	Y	212	213	0			4
							4	4	233	9							
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	288	1	4947	3	Y	194	195	0			3
							9	4	213	9							
06	5190	X	5130	-0-	-60	-0-	241	1	4682	3	Y	181	181	0			3
							8	4	199	9							
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	250	1	4719	3	Y	184	184	0			3
							8	4	202	9							
08	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	245	1	4614	3	Y	173	172	0			4
							7	4	190	9							
09	4950	X	4846	-0-	-104	-0-	239	1	4377	3	Y	197	199	0			2
							13	4	217	9							
10	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	258	1	4402	3	Y	197	194	0			5
							5	4	217	9							
11	4950	X	4621	-0-	-329	-0-	260	1	4166	3	Y	171	174	0			2
							7	4	188	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 57,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	468	1	7318	3	Y	449	448	0			8
							13	4	494	9							
02	7476	X	6757	-0-	-719	-0-	360	1	5978	3	Y	358	359	0			7
							25	4	394	9							
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	447	1	7555	3	Y	532	532	0			7
							12	4	585	9							
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	403	1	7164	3	Y	439	440	0			6
							5	4	483	9							
05	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	423	1	7238	3	Y	409	410	0			5
							12	4	450	9							
06	8010	X	7208	-0-	-802	-0-	334	1	6503	3	Y	326	327	0			4
							12	4	359	9							
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	361	1	6846	3	Y	374	373	0			5
							12	4	411	9							
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	359	1	6779	3	Y	358	357	0			6
							13	4	394	9							
09	7260	X	7189	-0-	-71	-0-	351	1	6445	3	Y	340	342	0			4
							19	4	374	9							
10	7502	X	7325	-0-	-177	-0-	381	1	6519	3	Y	379	374	0			9
							8	4	417	9							
11	7260	X	6789	-0-	-471	-0-	374	1	5997	3	Y	370	374	0			5
							11	4	407	9							
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 83,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,334

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	438	1	6851	3	Y	463	463	0			2
							12	4	509	9							
02	6440	X	6296	-0-	-144	-0-	335	1	5543	3	Y	359	359	0			2
							23	4	395	9							
03	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	398	1	6720	3	Y	440	440	0			2
							11	4	484	9							
04	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	376	1	6644	3	Y	401	402	0			1
							5	4	441	9							
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	394	1	6755	3	Y	416	416	0			1
							12	4	458	9							
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	334	1	6507	3	Y	346	345	0			2
							12	4	381	9							
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	346	1	6567	3	Y	375	374	0			3
							11	4	413	9							
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	343	1	6446	3	Y	369	367	0			5
							11	4	406	9							
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	334	1	6138	3	Y	346	350	0			1
							19	4	381	9							
10	7037	X	6953	-0-	-84	-0-	361	1	6164	3	Y	382	376	0			7
							8	4	420	9							
11	6810	X	6737	-0-	-73	-0-	368	1	5918	3	Y	400	404	0			3
							11	4	440	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 79,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,297

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-		-0-	-0-	289	1	4532	3	Y	357	357	0		1
								8	4	393	9						
02	4620	X	3779	-0-		-841	-0-	196	1	3232	3	Y	307	307	0		1
								13	4	338	9						
03	5115	X	4620	-0-		-495	-0-	230	1	3883	3	Y	455	454	0		2
								6	4	501	9						
04	4950	X	4415	-0-		-535	-0-	214	1	3789	3	Y	371	372	0		1
								4	4	408	9						
05	5115	X	4726	-0-		-389	-0-	237	1	4078	3	Y	367	368	0		-0-
								7	4	404	9						
06	4950	X	4491	-0-		-459	-0-	202	1	3926	3	Y	324	324	0		-0-
								7	4	356	9						
07	4598	X	4598	-0-		-0-	-0-	213	1	4016	3	Y	329	328	0		1
								7	4	362	9						
08	4667	X	4667	-0-		-0-	-0-	215	1	4073	3	Y	338	335	0		4
								7	4	372	9						
09	4188	X	4188	-0-		-0-	-0-	197	1	3620	3	Y	327	330	0		1
								11	4	360	9						
10	4345	X	4345	-0-		-0-	-0-	218	1	3737	3	Y	351	345	0		7
								4	4	386	9						
*11	4276	X	4276	-0-		-0-	-0-	226	1	3638	3	Y	368	372	0		3
								7	4	405	9						
12	4309	X	NO RPT	-0-		-4309	-0-					Y	NO RPT				3

TOTAL GAS PROD: 49,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,894

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	290	1	4533	3	Y	637	638	0		8
								8	4	701	9						
02	4887	X	4887	-0-		-0-	-0-	245	1	4062	3	Y	513	514	0		7
								16	4	564	9						
03	5750	X	5750	-0-		-0-	-0-	281	1	4746	3	Y	651	650	0		8
								7	4	716	9						
04	5353	X	5353	-0-		-0-	-0-	251	1	4451	3	Y	588	588	0		8
								4	4	647	9						
05	5542	X	5542	-0-		-0-	-0-	266	1	4575	3	Y	631	631	0		8
								7	4	694	9						
06	5220	X	5165	-0-		-55	-0-	223	1	4331	3	Y	549	550	0		7
								7	4	604	9						
07	5208	X	5208	-0-		-0-	-0-	230	1	4354	3	Y	561	561	0		7
								7	4	617	9						
08	4930	X	4930	-0-		-0-	-0-	221	1	4154	3	Y	498	495	0		10
								7	4	548	9						
09	4740	X	4378	-0-		-362	-0-	201	1	3680	3	Y	442	446	0		6
								11	4	486	9						
10	4898	X	4459	-0-		-439	-0-	216	1	3699	3	Y	491	484	0		13
								4	4	540	9						
11	4740	X	4367	-0-		-373	-0-	222	1	3576	3	Y	511	517	0		7
								7	4	562	9						
12	4898	X	NO RPT	-0-		-4898	-0-					Y	NO RPT				7

TOTAL GAS PROD: 55,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,072

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	119	1	1863	3	Y	124	125	0	3
							4	4	136	9					
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	3	Y	85	86	0	2
							6	4	94	9					
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	115	1	1953	3	Y	114	114	0	2
							2	4	125	9					
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	103	1	1822	3	Y	106	107	0	1
							1	4	117	9					
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	107	1	1837	3	Y	105	104	0	2
							2	4	116	9					
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1747	3	Y	92	92	0	2
							2	4	101	9					
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	93	1	1755	3	Y	96	96	0	2
							3	4	106	9					
08	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	92	1	1736	3	Y	97	95	0	4
							3	4	107	9					
09	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	89	1	1639	3	Y	89	89	0	4
							5	4	98	9					
10	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	101	1	1720	3	Y	78	76	0	6
							2	4	86	9					
11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	102	1	1644	3	Y	84	85	0	5
							3	4	92	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 21,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10814	-0-	-1462	-0-	627	1	9803	3	Y	334	334	0	3
							17	4	367	9					
02	11088	X	10754	-0-	-334	-0-	589	1	9765	3	Y	327	327	0	3
							40	4	360	9					
03	12276	X	11387	-0-	-889	-0-	616	1	10356	3	Y	363	362	0	4
							16	4	399	9					
04	11880	X	10668	-0-	-1212	-0-	552	1	9749	3	Y	327	327	0	4
							7	4	360	9					
05	12276	X	11958	-0-	-318	-0-	634	1	10887	3	Y	382	383	0	3
							17	4	420	9					
06	11520	X	11365	-0-	-155	-0-	535	1	10400	3	Y	374	373	0	4
							19	4	411	9					
07	11501	X	10694	-0-	-807	-0-	507	1	9621	3	Y	497	494	0	7
							19	4	547	9					
08	11501	X	10664	-0-	-837	-0-	508	1	9584	3	Y	504	500	0	11
							18	4	554	9					
09	11130	X	9702	-0-	-1428	-0-	475	1	8737	3	Y	422	427	0	6
							26	4	464	9					
10	11501	X	9210	-0-	-2291	-0-	484	1	8303	3	Y	375	371	0	10
							10	4	413	9					
11	11130	X	8785	-0-	-2345	-0-	490	1	7911	3	Y	335	341	0	4
							15	4	369	9					
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 116,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	188	1	2942	3	Y	352	352	0			12
							5	4	387	9							
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	152	1	2514	3	Y	326	326	0			12
							10	4	359	9							
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	192	1	3225	3	Y	444	445	0			11
							5	4	488	9							
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	173	1	3058	3	Y	363	364	0			10
							2	4	399	9							
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	151	1	2582	3	Y	289	290	0			9
							4	4	318	9							
06	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	125	1	2430	3	Y	258	259	0			8
							4	4	284	9							
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2259	3	Y	246	247	0			7
							4	4	271	9							
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	133	1	2527	3	Y	277	276	0			8
							4	4	305	9							
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	136	1	2500	3	Y	260	263	0			5
							7	4	286	9							
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	148	1	2545	3	Y	303	296	0			12
							3	4	333	9							
*11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	153	1	2451	3	Y	311	316	0			7
							4	4	342	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 34,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10178	-0-	-238	-0-	589	1	9225	3	Y	317	316	0			9
							15	4	349	9							
02	9408	X	9211	-0-	-197	-0-	506	1	8380	3	Y	265	265	0			9
							33	4	292	9							
03	10416	X	10293	-0-	-123	-0-	559	1	9410	3	Y	281	282	0			8
							15	4	309	9							
04	10080	X	9630	-0-	-450	-0-	498	1	8825	3	Y	274	274	0			8
							6	4	301	9							
05	10199	X	9644	-0-	-555	-0-	514	1	8801	3	Y	286	287	0			7
							14	4	315	9							
06	9960	X	9247	-0-	-713	-0-	440	1	8539	3	Y	230	231	0			6
							15	4	253	9							
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	432	1	8168	3	Y	277	277	0			6
							14	4	305	9							
08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	446	1	8416	3	Y	246	244	0			8
							15	4	271	9							
09	8580	X	8092	-0-	-488	-0-	404	1	7412	3	Y	231	231	0			8
							22	4	254	9							
10	8866	X	8483	-0-	-383	-0-	452	1	7713	3	Y	282	277	0			13
							8	4	310	9							
11	8580	X	7845	-0-	-735	-0-	440	1	7082	3	Y	282	285	0			10
							13	4	310	9							
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 100,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,971

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	650	1	8547	3	Y	346	346	0			5
							14	4	381	9							
02	8652	X	7915	-0-	-737	-0-	515	1	7055	3	Y	287	287	0			5
							29	4	316	9							
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	604	1	8746	3	Y	378	379	0			4
							17	4	416	9							
04	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	602	1	8257	3	Y	377	376	0			5
							6	4	415	9							
05	9579	X	9356	-0-	-223	-0-	596	1	8305	3	Y	401	401	0			5
							14	4	441	9							
06	9270	X	8862	-0-	-408	-0-	514	1	8001	3	Y	303	304	0			4
							14	4	333	9							
07	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	560	1	8064	3	Y	340	339	0			5
							17	4	374	9							
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	560	1	8055	3	Y	383	380	0			8
							15	4	421	9							
09	8370	X	8176	-0-	-194	-0-	532	1	7225	3	Y	362	366	0			4
							21	4	398	9							
10	8649	X	8525	-0-	-124	-0-	570	1	7538	3	Y	371	367	0			8
							9	4	408	9							
11	8370	X	8217	-0-	-153	-0-	561	1	7295	3	Y	316	321	0			3
							13	4	348	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 97,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,864

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8864	-0-	-746	-0-	597	1	7848	3	N	369	369	0			3
							13	4	406	9							
02	8316	X	7817	-0-	-499	-0-	507	1	6928	3	N	322	322	0			3
							28	4	354	9							
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	569	1	8214	3	N	380	380	0			3
							14	4	418	9							
04	8580	X	7877	-0-	-703	-0-	512	1	7033	3	N	297	298	0			2
							5	4	327	9							
05	8866	X	8502	-0-	-364	-0-	544	1	7589	3	N	324	324	0			2
							13	4	356	9							
06	8910	X	8379	-0-	-531	-0-	486	1	7564	3	N	286	287	0			1
							14	4	315	9							
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	540	1	7740	3	N	284	285	0			-0-
							13	4	312	9							
08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	523	1	7523	3	N	277	276	0			1
							14	4	305	9							
09	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	528	1	7155	3	N	269	269	0			1
							21	4	296	9							
10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	556	1	7355	3	N	286	281	0			6
							9	4	315	9							
*11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	545	1	7060	3	N	313	316	0			3
							13	4	344	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 91,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7995	-0-		-220	-0-		541	1	7083	3	Y	326	325	0			7
									12	4	359	9							
02	7420	X	6612	-0-		-808	-0-		429	1	5893	3	Y	241	243	0			5
									25	4	265	9							
03	8215	X	7603	-0-		-612	-0-		470	1	6811	3	Y	284	283	0			6
									10	4	312	9							
04	7950	X	7401	-0-		-549	-0-		485	1	6656	3	Y	232	234	0			4
									5	4	255	9							
05	8184	X	7500	-0-		-684	-0-		482	1	6714	3	Y	265	266	0			3
									12	4	292	9							
06	7740	X	7261	-0-		-479	-0-		420	1	6562	3	Y	244	244	0			3
									11	4	268	9							
07	7385	X	7385	-0-		-0-	-0-		462	1	6631	3	Y	255	256	0			2
									11	4	281	9							
08	7470	X	7470	-0-		-0-	-0-		465	1	6684	3	Y	282	282	0			2
									11	4	310	9							
09	7438	X	7438	-0-		-0-	-0-		487	1	6600	3	Y	301	301	0			2
									20	4	331	9							
10	7282	X	7282	-0-		-0-	-0-		491	1	6488	3	Y	269	264	0			7
									7	4	296	9							
*11	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-		456	1	5911	3	Y	246	249	0			4
									10	4	271	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-		-6789	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 80,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,945

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8959	-0-		-186	-0-		603	1	7917	3	Y	385	384	0			3
									15	4	424	9							
02	8260	X	7777	-0-		-483	-0-		503	1	6885	3	Y	328	327	0			4
									28	4	361	9							
03	9145	X	8919	-0-		-226	-0-		550	1	7952	3	Y	367	370	0			1
									13	4	404	9							
04	8874	X	8874	-0-		-0-	-0-		573	1	7860	3	Y	395	396	0			-0-
									6	4	435	9							
05	9145	X	8999	-0-		-146	-0-		577	1	8034	3	Y	341	341	0			-0-
									13	4	375	9							
06	8766	X	8766	-0-		-0-	-0-		506	1	7914	3	Y	302	302	0			-0-
									14	4	332	9							
07	8925	X	8925	-0-		-0-	-0-		559	1	8029	3	Y	293	293	0			-0-
									15	4	322	9							
08	8964	X	8964	-0-		-0-	-0-		561	1	8088	3	Y	273	272	0			1
									15	4	300	9							
09	9465	X	9465	-0-		-0-	-0-		618	1	8382	3	Y	399	399	0			1
									26	4	439	9							
10	8926	X	8926	-0-		-0-	-0-		597	1	7891	3	Y	390	385	0			6
									9	4	429	9							
11	8370	X	7926	-0-		-444	-0-		541	1	7010	3	Y	329	334	0			1
									13	4	362	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-		-8649	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 96,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,802

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6982	-0-	-148	-0-	402	1	6307	3	Y	238	239	0			3
							11	4	262	9							
02	6440	X	6029	-0-	-411	-0-	329	1	5457	3	Y	200	200	0			3
							23	4	220	9							
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	398	1	6718	3	Y	264	264	0			3
							11	4	290	9							
04	6900	X	6546	-0-	-354	-0-	335	1	5928	3	Y	254	255	0			2
							4	4	279	9							
05	7130	X	6674	-0-	-456	-0-	351	1	6020	3	Y	266	267	0			1
							10	4	293	9							
06	6900	X	6303	-0-	-597	-0-	295	1	5741	3	Y	233	233	0			1
							11	4	256	9							
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	298	1	5628	3	Y	245	244	0			2
							10	4	270	9							
08	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	288	1	5442	3	Y	242	240	0			4
							10	4	266	9							
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	294	1	5374	3	Y	240	240	0			4
							17	4	264	9							
10	6138	X	5999	-0-	-139	-0-	318	1	5433	3	Y	219	215	0			8
							7	4	241	9							
11	5940	X	5768	-0-	-172	-0-	320	1	5156	3	Y	257	260	0			5
							9	4	283	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 69,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	370	1	5792	3	Y	292	291	0			10
							11	4	321	9							
02	5768	X	2951	-0-	-2817	-0-	158	1	2637	3	Y	132	134	0			8
							11	4	145	9							
03	6386	X	5491	-0-	-895	-0-	293	1	4920	3	Y	246	245	0			9
							7	4	271	9							
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	343	1	6054	3	Y	303	302	0			10
							4	4	333	9							
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	366	1	6273	3	Y	380	381	0			9
							11	4	418	9							
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	301	1	5842	3	Y	308	308	0			9
							11	4	339	9							
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	311	1	5875	3	Y	245	246	0			8
							10	4	270	9							
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	311	1	5872	3	Y	272	272	0			8
							11	4	299	9							
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	303	1	5564	3	Y	260	261	0			7
							17	4	286	9							
10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	325	1	5547	3	Y	257	253	0			11
							7	4	283	9							
*11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	329	1	5295	3	Y	310	314	0			7
							9	4	341	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 66,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,005

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	490	1	4844	3	Y	395	394	0			4
							7	4	435	9							
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	475	1	4391	3	Y	367	368	0			3
							19	4	404	9							
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	600	1	5836	3	Y	508	508	0			3
							12	4	559	9							
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	609	1	5859	3	Y	508	508	0			3
							6	4	559	9							
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	641	1	6043	3	Y	533	533	0			3
							11	4	586	9							
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	556	1	5916	3	Y	492	493	0			2
							10	4	541	9							
07	6727	X	6607	-0-	-120	-0-	542	1	5539	3	Y	468	468	0			2
							11	4	515	9							
08	6727	X	5124	-0-	-1603	-0-	479	1	4318	3	Y	289	289	0			2
							9	4	318	9							
09	6510	X	4446	-0-	-2064	-0-	270	1	3896	3	Y	243	244	0			1
							13	4	267	9							
10	6727	X	5528	-0-	-1199	-0-	287	1	4892	3	Y	311	304	0			8
							7	4	342	9							
11	6510	X	5547	-0-	-963	-0-	296	1	4777	3	Y	423	425	0			6
							9	4	465	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 66,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,537

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6345	-0-	-227	-0-	544	1	5341	3	Y	408	409	0			3
							11	4	449	9							
02	5936	X	3557	-0-	-2379	-0-	324	1	2970	3	Y	228	230	0			1
							12	4	251	9							
03	6572	X	2099	-0-	-4473	-0-	182	1	1755	3	Y	145	145	0			1
							2	4	160	9							
04	6360	X	59	-0-	-6301	-0-	5	1	50	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
05	6572	X	437	-0-	-6135	-0-	38	1	367	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	6150	X	59	-0-	-6091	-0-	5	1	50	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	T. A.		2354	-0-	2354	2354	195	1	1975	3	Y	164	161	0			3
							4	4	180	9							
08	T. A.		4914	-0-	4914	7268	442	1	3996	3	Y	427	419	0			11
							6	4	470	9							
09	T. A.		4104	-0-	4104	11372	235	1	3415	3	Y	404	409	0			6
							10	4	444	9							
10	16657	X	5285	-0-	-11372	-0-	272	1	4661	3	Y	315	310	0			11
							5	4	347	9							
*11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	315	1	5076	3	Y	331	336	0			6
							9	4	364	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 34,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	198	1	3106	3	Y	313	312	0			12
							5	4	344	9							
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	155	1	2554	3	Y	256	257	0			11
							10	4	282	9							
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	163	1	2767	3	Y	395	395	0			11
							5	4	435	9							
04	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	152	1	2672	3	Y	314	316	0			9
							1	4	345	9							
05	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	162	1	2791	3	Y	296	297	0			8
							4	4	326	9							
06	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	140	1	2716	3	Y	261	263	0			6
							4	4	287	9							
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	145	1	2744	3	Y	290	290	0			6
							5	4	319	9							
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	3	Y	280	279	0			7
							4	4	308	9							
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	136	1	2509	3	Y	266	268	0			5
							7	4	293	9							
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	149	1	2565	3	Y	241	237	0			9
							3	4	265	9							
*11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	153	1	2463	3	Y	252	255	0			6
							4	4	277	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 34,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,164

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4308	X	4308	-0-		-0-		-0-		221	1	3447	3	Y	576	576	0			3
										6	4	634	9							
02	3297	X	3297	-0-		-0-		-0-		159	1	2654	3	Y	430	431	0			2
										11	4	473	9							
03	3791	X	3791	-0-		-0-		-0-		171	1	2869	3	Y	679	678	0			3
										4	4	747	9							
04	3582	X	3582	-0-		-0-		-0-		152	1	2684	3	Y	676	674	0			5
										2	4	744	9							
05	3297	X	3297	-0-		-0-		-0-		147	1	2527	3	Y	564	566	0			3
										3	4	620	9							
06	3592	X	3592	-0-		-0-		-0-		150	1	2912	3	Y	478	477	0			4
										4	4	526	9							
07	3913	X	3913	-0-		-0-		-0-		168	1	3185	3	Y	504	504	0			4
										6	4	554	9							
08	3622	X	3622	-0-		-0-		-0-		154	1	2913	3	Y	501	498	0			7
										4	4	551	9							
09	3311	X	3311	-0-		-0-		-0-		145	1	2645	3	Y	467	472	0			2
										7	4	514	9							
10	3587	X	3587	-0-		-0-		-0-		168	1	2896	3	Y	473	466	0			9
										3	4	520	9							
*11	3209	X	3209	-0-		-0-		-0-		157	1	2538	3	Y	464	470	0			3
										4	4	510	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-		-3131		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,812

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2557	-0-		-2186		-0-		149	1	2346	3	Y	53	53	0			1
										4	4	58	9							
02	4284	X	1885	-0-		-2399		-0-		105	1	1725	3	Y	44	44	0			1
										7	4	48	9							
03	4743	X	2434	-0-		-2309		-0-		131	1	2203	3	Y	88	87	0			2
										3	4	97	9							
04	2929	X	2929	-0-		-0-		-0-		148	1	2617	3	Y	148	146	0			4
										1	4	163	9							
05	3275	X	3275	-0-		-0-		-0-		176	1	3015	3	Y	73	74	0			3
										4	4	80	9							
06	3668	X	3668	-0-		-0-		-0-		176	1	3415	3	Y	64	64	0			3
										7	4	70	9							
07	3677	X	3677	-0-		-0-		-0-		181	1	3418	3	Y	65	65	0			3
										6	4	72	9							
08	3502	X	3502	-0-		-0-		-0-		170	1	3229	3	Y	88	86	0			5
										6	4	97	9							
09	3336	X	3336	-0-		-0-		-0-		167	1	3065	3	Y	87	87	0			5
										8	4	96	9							
10	3265	X	3265	-0-		-0-		-0-		175	1	2989	3	Y	88	86	0			7
										4	4	97	9							
*11	3309	X	3309	-0-		-0-		-0-		185	1	2977	3	Y	129	129	0			7
										5	4	142	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-		-3255		-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 33,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3773	-0-		-40	-0-		218	1	3399	3	Y	136	136	0			4
									6	4	150	9							
02	3444	X	3045	-0-		-399	-0-		166	1	2747	3	Y	110	111	0			3
									11	4	121	9							
03	3813	X	3765	-0-		-48	-0-		202	1	3407	3	Y	137	138	0			2
									5	4	151	9							
04	3690	X	3497	-0-		-193	-0-		180	1	3190	3	Y	114	114	0			2
									2	4	125	9							
05	3813	X	3555	-0-		-258	-0-		186	1	3211	3	Y	139	137	0			4
									5	4	153	9							
06	3660	X	3304	-0-		-356	-0-		155	1	3013	3	Y	119	120	0			3
									5	4	131	9							
07	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-		154	1	2933	3	Y	103	103	0			3
									5	4	113	9							
08	3425	X	3425	-0-		-0-	-0-		166	1	3123	3	Y	118	117	0			4
									6	4	130	9							
09	2970	X	1911	-0-		-1059	-0-		94	1	1737	3	Y	68	69	0			3
									5	4	75	9							
10	3069	X	881	-0-		-2188	-0-		46	1	798	3	Y	33	34	0			2
									1	4	36	9							
11	2970	X	1763	-0-		-1207	-0-		99	1	1589	3	Y	65	65	0			2
									3	4	72	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-		-3069	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 32,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4478	-0-		-854	-0-		235	1	3670	3	Y	515	516	0			2
									6	4	567	9							
02	4816	X	4033	-0-		-783	-0-		200	1	3306	3	Y	467	467	0			2
									13	4	514	9							
03	5674	X	5674	-0-		-0-	-0-		274	1	4631	3	Y	693	693	0			2
									7	4	762	9							
04	5196	X	5196	-0-		-0-	-0-		237	1	4181	3	Y	704	702	0			4
									4	4	774	9							
05	5582	X	5582	-0-		-0-	-0-		263	1	4494	3	Y	744	744	0			4
									7	4	818	9							
06	5160	X	5079	-0-		-81	-0-		218	1	4242	3	Y	556	558	0			2
									7	4	612	9							
07	5291	X	5291	-0-		-0-	-0-		233	1	4417	3	Y	576	575	0			3
									7	4	634	9							
08	5327	X	5327	-0-		-0-	-0-		233	1	4387	3	Y	636	632	0			7
									7	4	700	9							
09	5065	X	5065	-0-		-0-	-0-		228	1	4169	3	Y	596	599	0			4
									12	4	656	9							
10	5282	X	5282	-0-		-0-	-0-		255	1	4356	3	Y	605	596	0			13
									5	4	666	9							
*11	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-		252	1	4062	3	Y	607	615	0			5
									7	4	668	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-		-4557	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 55,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,699

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	158	1	2483	3	Y	284	284	0			12
							5	4	312	9							
02	2492	X	1295	-0-	-1197	-0-	65	1	1080	3	Y	133	135	0			10
							4	4	146	9							
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	101	1	1711	3	Y	214	213	0			11
							2	4	235	9							
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	135	1	2379	3	Y	282	281	0			12
							1	4	310	9							
05	3100	N	3123	-0-	23	23	151	1	2587	3	Y	345	346	0			11
							5	4	380	9							
06	2848	N	2825	-0-	-23	-0-	123	1	2400	3	Y	271	272	0			10
							4	4	298	9							
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	108	1	2044	3	Y	150	152	0			8
							4	4	165	9							
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	125	1	2373	3	Y	246	243	0			11
							4	4	271	9							
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	130	1	2414	3	Y	257	260	0			8
							7	4	283	9							
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	140	1	2394	3	Y	184	182	0			10
							3	4	202	9							
*11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	218	1	3506	3	Y	253	255	0			8
							6	4	278	9							
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 29,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,619

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4599	-0-	-578	-0-	253	1	3963	3	Y	342	342	0			2
							7	4	376	9							
02	4676	X	4649	-0-	-27	-0-	239	1	3969	3	Y	386	383	0			5
							16	4	425	9							
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	425	1	7164	3	Y	525	525	0			5
							13	4	578	9							
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	3	Y	487	486	0			6
							5	4	536	9							
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	368	1	6328	3	Y	488	489	0			5
							12	4	537	9							
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	320	1	6210	3	Y	485	485	0			5
							12	4	534	9							
07	6603	X	3502	-0-	-3101	-0-	161	1	3054	3	Y	256	260	0			1
							5	4	282	9							
08	6603	X	4796	-0-	-1807	-0-	222	1	4182	3	Y	350	348	0			3
							7	4	385	9							
09	6390	X	4431	-0-	-1959	-0-	209	1	3837	3	Y	340	342	0			1
							11	4	374	9							
10	6603	X	4578	-0-	-2025	-0-	583	1	3605	3	Y	351	347	0			5
							4	4	386	9							
11	6390	X	4499	-0-	-1891	-0-	928	1	3185	3	Y	345	349	0			1
							6	4	380	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 60,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	384	1	6002	3	Y	998	996	0			6
							11	4	1098	9							
02	6300	X	5493	-0-	-807	-0-	278	1	4593	3	Y	548	553	0			1
							19	4	603	9							
03	6975	X	6915	-0-	-60	-0-	343	1	5781	3	Y	710	709	0			2
							10	4	781	9							
04	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	302	1	5340	3	Y	779	778	0			3
							4	4	857	9							
05	6975	X	6575	-0-	-400	-0-	314	1	5384	3	Y	789	790	0			2
							9	4	868	9							
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	323	1	6280	3	Y	877	875	0			4
							12	4	965	9							
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	339	1	6394	3	Y	683	685	0			2
							11	4	751	9							
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	306	1	5796	3	Y	675	672	0			5
							11	4	743	9							
09	6060	X	5672	-0-	-388	-0-	258	1	4709	3	Y	628	631	0			2
							14	4	691	9							
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	322	1	5502	3	Y	884	866	0			20
							7	4	972	9							
11	6060	X	4871	-0-	-1189	-0-	238	1	3825	3	Y	728	741	0			7
							7	4	801	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 72,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,299

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9438	-0-	-1040	-0-	509	1	7982	3	Y	847	851	0			-0-
							15	4	932	9							
02	9464	X	2462	-0-	-7002	-0-	126	1	2093	3	Y	214	214	0			-0-
							8	4	235	9							
03	10478	X	3204	-0-	-7274	-0-	163	1	2764	3	Y	247	246	0			1
							5	4	272	9							
04	10140	X	5653	-0-	-4487	-0-	274	1	4843	3	Y	484	481	0			4
							4	4	532	9							
05	10478	X	7700	-0-	-2778	-0-	375	1	6434	3	Y	799	796	0			7
							12	4	879	9							
06	9120	X	6533	-0-	-2587	-0-	282	1	5468	3	Y	704	704	0			7
							9	4	774	9							
07	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	774	1	14635	3	Y	1495	1482	0			20
							27	4	1645	9							
08	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	550	1	10401	3	Y	1118	1117	0			21
							19	4	1230	9							
09	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	522	1	9559	3	Y	960	970	0			11
							30	4	1056	9							
10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1366	1	8448	3	Y	953	937	0			27
							11	4	1048	9							
*11	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	2188	1	7516	3	Y	971	982	0			16
							13	4	1068	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 97,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,792

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	320	1	5023	3	Y	782	784	0			-0-
							8	4	860	9							
02	4956	X	4612	-0-	-344	-0-	229	1	3784	3	Y	531	531	0			-0-
							15	4	584	9							
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	284	1	4782	3	Y	695	694	0			1
							7	4	765	9							
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	254	1	4502	3	Y	584	585	0			-0-
							4	4	642	9							
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	269	1	4622	3	Y	765	764	0			1
							9	4	842	9							
06	5310	X	5107	-0-	-203	-0-	219	1	4263	3	Y	562	563	0			-0-
							7	4	618	9							
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	237	1	4515	3	Y	570	569	0			1
							8	4	627	9							
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	222	1	4194	3	Y	553	551	0			3
							7	4	608	9							
09	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	212	1	3882	3	Y	550	553	0			-0-
							11	4	605	9							
10	4898	X	4834	-0-	-64	-0-	230	1	3943	3	Y	596	587	0			9
							5	4	656	9							
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	251	1	4036	3	Y	538	546	0			1
							7	4	592	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 57,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,726

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	149	1	2361	3	Y	343	342	0			3
							4	4	377	9							
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	114	1	1890	3	Y	293	294	0			2
							6	4	322	9							
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	169	1	2855	3	Y	389	389	0			2
							5	4	428	9							
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	135	1	2407	3	Y	294	296	0			-0-
							1	4	323	9							
05	3100	N	3277	-0-	177	177	160	1	2751	3	Y	329	329	0			-0-
							4	4	362	9							
06	3418	X	3241	-0-	-177	-0-	142	1	2770	3	Y	295	295	0			-0-
							4	4	325	9							
07	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	130	1	2453	3	Y	249	249	0			-0-
							4	4	274	9							
08	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	134	1	2536	3	Y	286	284	0			2
							4	4	315	9							
09	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	134	1	2453	3	Y	269	270	0			1
							7	4	296	9							
10	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	156	1	2681	3	Y	321	315	0			7
							3	4	353	9							
11	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	159	1	2548	3	Y	263	268	0			2
							4	4	289	9							
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 32,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11225	-0-	-710	-0-	658	1	10292	3	Y	234	233	0			10
							18	4	257	9							
02	10780	X	7943	-0-	-2837	-0-	441	1	7327	3	Y	133	134	0			9
							29	4	146	9							
03	11935	X	11515	-0-	-420	-0-	630	1	10629	3	Y	217	217	0			9
							17	4	239	9							
04	11550	X	10628	-0-	-922	-0-	555	1	9842	3	Y	204	204	0			9
							7	4	224	9							
05	11222	X	10805	-0-	-417	-0-	582	1	9988	3	Y	199	199	0			9
							16	4	219	9							
06	11130	X	10278	-0-	-852	-0-	490	1	9546	3	Y	204	204	0			9
							18	4	224	9							
07	10354	X	10174	-0-	-180	-0-	497	1	9427	3	Y	210	209	0			10
							19	4	231	9							
08	10354	X	10175	-0-	-179	-0-	499	1	9407	3	Y	228	227	0			11
							18	4	251	9							
09	10020	X	9733	-0-	-287	-0-	491	1	9005	3	Y	192	193	0			10
							26	4	211	9							
10	10354	X	9543	-0-	-811	-0-	516	1	8836	3	Y	164	161	0			13
							11	4	180	9							
11	10020	X	9473	-0-	-547	-0-	542	1	8720	3	Y	177	178	0			12
							16	4	195	9							
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 111,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	241	1	3775	3	Y	87	87	0			4
							6	4	96	9							
02	3416	X	2620	-0-	-796	-0-	143	1	2380	3	Y	79	79	0			4
							10	4	87	9							
03	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	148	1	2494	3	Y	102	102	0			4
							4	4	112	9							
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	257	1	4534	3	Y	331	328	0			7
							4	4	364	9							
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	232	1	3986	3	Y	184	186	0			5
							7	4	202	9							
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	180	1	3497	3	Y	154	153	0			6
							7	4	169	9							
07	5177	X	3910	-0-	-1267	-0-	187	1	3529	3	Y	171	171	0			6
							6	4	188	9							
08	5177	X	3142	-0-	-2035	-0-	150	1	2841	3	Y	134	134	0			6
							4	4	147	9							
09	5010	X	3719	-0-	-1291	-0-	185	1	3381	3	Y	130	131	0			5
							10	4	143	9							
10	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	202	1	3456	3	Y	152	148	0			9
							4	4	167	9							
11	3840	X	3756	-0-	-84	-0-	210	1	3389	3	Y	137	138	0			8
							6	4	151	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 41,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	16380	-0-	-1042	-0-	959	1	15018	3	Y	344	344	0			1
							25	4	378	9							
02	15736	X	12886	-0-	-2850	-0-	714	1	11834	3	Y	263	263	0			1
							49	4	289	9							
03	17422	X	16256	-0-	-1166	-0-	889	1	14982	3	Y	328	328	0			1
							24	4	361	9							
04	16860	X	15267	-0-	-1593	-0-	800	1	14161	3	Y	268	269	0			-0-
							11	4	295	9							
05	16430	X	15571	-0-	-859	-0-	840	1	14412	3	Y	270	270	0			-0-
							22	4	297	9							
06	15840	X	14736	-0-	-1104	-0-	704	1	13707	3	Y	274	273	0			1
							24	4	301	9							
07	15035	X	14974	-0-	-61	-0-	734	1	13894	3	Y	291	292	0			-0-
							26	4	320	9							
08	15035	X	14977	-0-	-58	-0-	738	1	13915	3	Y	272	271	0			1
							25	4	299	9							
09	14550	X	14404	-0-	-146	-0-	728	1	13349	3	Y	262	262	0			1
							39	4	288	9							
10	15035	X	13608	-0-	-1427	-0-	735	1	12574	3	Y	258	254	0			5
							15	4	284	9							
11	14550	X	13075	-0-	-1475	-0-	745	1	12003	3	Y	278	282	0			1
							21	4	306	9							
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 162,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,108

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	1013	1	15879	3	Y	436	435	0			7
							28	4	480	9							
02	15036	X	14127	-0-	-909	-0-	780	1	12915	3	Y	344	345	0			6
							54	4	378	9							
03	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	954	1	16091	3	Y	425	427	0			4
							28	4	468	9							
04	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	851	1	15063	3	Y	249	251	0			2
							11	4	274	9							
05	16647	X	16309	-0-	-338	-0-	883	1	15148	3	Y	230	230	0			2
							25	4	253	9							
06	16110	X	15474	-0-	-636	-0-	748	1	14515	3	Y	169	169	0			2
							25	4	186	9							
07	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	783	1	14791	3	Y	168	167	0			3
							28	4	185	9							
08	15624	X	15599	-0-	-25	-0-	775	1	14610	3	Y	171	169	0			5
							26	4	188	9							
09	15120	X	14816	-0-	-304	-0-	754	1	13823	3	Y	178	178	0			5
							43	4	196	9							
10	15624	X	15115	-0-	-509	-0-	823	1	14068	3	Y	189	186	0			8
							16	4	208	9							
11	15120	X	10272	-0-	-4848	-0-	592	1	9517	3	Y	134	137	0			5
							16	4	147	9							
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 168,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	937	1	14678	3	Y	282	282	0			5
							25	4	310	9							
02	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	721	1	11946	3	Y	252	252	0			5
							50	4	277	9							
03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	930	1	15673	3	Y	333	332	0			6
							27	4	366	9							
04	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	813	1	14393	3	Y	328	329	0			5
							11	4	361	9							
05	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	834	1	14329	3	Y	320	321	0			4
							22	4	352	9							
06	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	708	1	13785	3	Y	251	252	0			3
							24	4	276	9							
07	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	734	1	13881	3	Y	363	362	0			4
							26	4	399	9							
08	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	718	1	13558	3	Y	380	377	0			7
							23	4	418	9							
09	14040	X	13263	-0-	-777	-0-	668	1	12246	3	Y	284	289	0			2
							37	4	312	9							
10	14508	X	13943	-0-	-565	-0-	752	1	12861	3	Y	286	281	0			7
							15	4	315	9							
11	14040	X	13616	-0-	-424	-0-	773	1	12455	3	Y	333	336	0			4
							22	4	366	9							
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 162,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	13340	-0-	-1757	-0-	784	1	12304	3	Y	211	211	0			6
							20	4	232	9							
02	13636	X	10482	-0-	-3154	-0-	583	1	9660	3	Y	182	183	0			5
							39	4	200	9							
03	15097	X	14579	-0-	-518	-0-	801	1	13491	3	Y	242	242	0			5
							21	4	266	9							
04	14520	X	13322	-0-	-1198	-0-	698	1	12350	3	Y	240	241	0			4
							10	4	264	9							
05	13919	X	13876	-0-	-43	-0-	748	1	12815	3	Y	266	266	0			4
							20	4	293	9							
06	14100	X	13692	-0-	-408	-0-	656	1	12735	3	Y	254	255	0			3
							22	4	279	9							
07	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	672	1	12710	3	Y	264	264	0			3
							24	4	290	9							
08	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	690	1	12996	3	Y	332	329	0			6
							23	4	365	9							
09	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	667	1	12237	3	Y	251	255	0			2
							37	4	276	9							
10	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	728	1	12444	3	Y	234	229	0			7
							15	4	257	9							
*11	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	737	1	11865	3	Y	255	257	0			5
							21	4	281	9							
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 146,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	Y	158	159	0			8
							1	4	174	9							
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	81	1	1356	3	Y	209	208	0			9
							5	4	230	9							
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	3	Y	210	209	0			10
							2	4	231	9							
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1	1489	3	Y	140	140	0			10
							1	4	154	9							
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	116	1	1994	3	Y	177	176	0			11
							2	4	195	9							
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	3	Y	166	166	0			11
							3	4	183	9							
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2162	3	Y	188	188	0			11
							4	4	207	9							
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	113	1	2114	3	Y	186	186	0			11
							4	4	205	9							
09	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	113	1	2077	3	Y	174	175	0			10
							6	4	191	9							
10	2480	N	1957	-0-	-523	-0-	100	1	1697	3	Y	144	143	0			11
							2	4	158	9							
11	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	120	1	1924	3	Y	109	112	0			8
							3	4	120	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	270	1	4244	3	Y	941	944	0			4
							7	4	1035	9							
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	196	1	3234	3	Y	695	699	0			-0-
							14	4	765	9							
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	254	1	4301	3	Y	952	949	0			3
							6	4	1047	9							
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	204	1	3632	3	Y	755	757	0			1
							3	4	831	9							
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	209	1	3565	3	Y	724	725	0			-0-
							6	4	796	9							
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	183	1	3551	3	Y	775	773	0			2
							7	4	853	9							
07	5208	X	5033	-0-	-175	-0-	205	1	3883	3	Y	851	850	0			3
							9	4	936	9							
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	223	1	4198	3	Y	849	844	0			8
							9	4	934	9							
09	4680	X	4258	-0-	-422	-0-	181	1	3328	3	Y	673	679	0			2
							9	4	740	9							
10	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	192	1	3279	3	Y	735	722	0			15
							4	4	809	9							
11	5040	X	3690	-0-	-1350	-0-	167	1	2676	3	Y	765	773	0			7
							5	4	842	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 51,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,715

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6754	-0-	-35	-0-	360	1	5645	3	Y	672	673	0			3
							10	4	739	9							
02	6132	X	5510	-0-	-622	-0-	280	1	4632	3	Y	526	527	0			2
							19	4	579	9							
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	344	1	5799	3	Y	676	677	0			1
							10	4	744	9							
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	323	1	5721	3	Y	570	571	0			-0-
							4	4	627	9							
05	6789	X	6681	-0-	-108	-0-	335	1	5754	3	Y	530	530	0			-0-
							9	4	583	9							
06	6570	X	6289	-0-	-281	-0-	281	1	5462	3	Y	487	486	0			1
							10	4	536	9							
07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	296	1	5611	3	Y	554	554	0			1
							10	4	609	9							
08	5859	X	5555	-0-	-304	-0-	252	1	4758	3	Y	489	486	0			4
							7	4	538	9							
09	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	315	1	5778	3	Y	595	596	0			3
							18	4	655	9							
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	318	1	5448	3	Y	525	519	0			9
							7	4	578	9							
*11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	313	1	5049	3	Y	529	534	0			4
							9	4	582	9							
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 69,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,153

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	229	1	3581	3	Y	503	504	0			2
							6	4	553	9							
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	195	1	3229	3	Y	435	435	0			2
							13	4	479	9							
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	235	1	3969	3	Y	582	582	0			2
							6	4	640	9							
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	200	1	3558	3	Y	443	444	0			1
							3	4	487	9							
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	207	1	3526	3	Y	446	447	0			-0-
							7	4	491	9							
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	166	1	3226	3	Y	387	387	0			-0-
							6	4	426	9							
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	163	1	3089	3	Y	383	383	0			-0-
							5	4	421	9							
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	166	1	3134	3	Y	357	354	0			3
							6	4	393	9							
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	162	1	2975	3	Y	308	311	0			-0-
							8	4	339	9							
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	197	1	3350	3	Y	387	381	0			6
							4	4	426	9							
*11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	181	1	2906	3	Y	365	370	0			1
							5	4	402	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 43,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		91	-0-	91	91	4 24	1 9	63	3	Y	22	22	0			4
06	T. A.		30	-0-	30	121	23	3	7	9	Y	6	6	0			4
07	T. A.		8	-0-	8	129	6	3	2	9	Y	2	2	0			4
08	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	293 8	1 4	4587 774	3 9	Y	704	704	0			1
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	261 19	1 4	4305 692	3 9	Y	629	630	0			-0-
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	274 10	1 4	4632 727	3 9	Y	661	660	0			1
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	257 5	1 4	4536 744	3 9	Y	676	674	0			3
05	5332	X	5257	-0-	-75	-0-	250 8	1 4	4299 700	3 9	Y	636	637	0			2
06	5160	X	4540	-0-	-620	-0-	194 8	1 4	3766 572	3 9	Y	520	520	0			2
07	4867	X	4827	-0-	-40	-0-	209 7	1 4	3941 670	3 9	Y	609	608	0			3
08	4867	X	4741	-0-	-126	-0-	205 7	1 4	3885 644	3 9	Y	585	582	0			6
09	4710	X	4180	-0-	-530	-0-	187 11	1 4	3445 537	3 9	Y	488	492	0			2
10	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	229 6	1 4	3899 594	3 9	Y	540	532	0			10
11	4680	X	4331	-0-	-349	-0-	218 7	1 4	3521 585	3 9	Y	532	538	0			4
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 54,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,580

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	Y	332	333	0			1
							1	4	365	9							
02	2800	N	3129	-0-	329	329	125	1	2084	3	Y	829	823	0			7
							8	4	912	9							
03	2487	N	2158	-0-	-329	-0-	88	1	1460	3	Y	553	559	0			1
							2	4	608	9							
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2334	3	Y	393	394	0			-0-
							1	4	432	9							
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	223	1	3821	3	Y	471	470	0			1
							8	4	518	9							
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	185	1	3604	3	Y	345	346	0			-0-
							8	4	380	9							
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	193	1	3665	3	Y	358	358	0			-0-
							6	4	394	9							
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	190	1	3575	3	Y	362	359	0			3
							6	4	398	9							
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	188	1	3458	3	Y	350	353	0			-0-
							12	4	385	9							
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	208	1	3551	3	Y	380	374	0			6
							4	4	418	9							
*11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	207	1	3331	3	Y	400	405	0			1
							6	4	440	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 38,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,773

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	500	1	7851	3	Y	297	296	0			7
							13	4	327	9							
02	7420	X	5441	-0-	-1979	-0-	298	1	4920	3	Y	185	186	0			6
							19	4	204	9							
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	485	1	8178	3	Y	380	379	0			7
							15	4	418	9							
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	410	1	7274	3	Y	297	298	0			6
							6	4	327	9							
05	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	410	1	7035	3	Y	277	278	0			5
							12	4	305	9							
06	7950	X	7682	-0-	-268	-0-	362	1	7032	3	Y	251	251	0			5
							12	4	276	9							
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	387	1	7320	3	Y	265	265	0			5
							15	4	292	9							
08	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	388	1	7299	3	Y	277	277	0			5
							13	4	305	9							
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	401	1	7351	3	Y	276	279	0			2
							23	4	304	9							
10	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	459	1	7826	3	Y	287	282	0			7
							10	4	316	9							
*11	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	454	1	7299	3	Y	290	294	0			3
							13	4	319	9							
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 87,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	394	1	6176	3	Y	519	519	0			1
							12	4	571	9							
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	357	1	5908	3	Y	496	495	0			2
							27	4	546	9							
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	379	1	6385	3	Y	542	543	0			1
							11	4	596	9							
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	332	1	5867	3	Y	511	510	0			2
							4	4	562	9							
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	358	1	6161	3	Y	548	548	0			2
							10	4	603	9							
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	304	1	5913	3	Y	487	488	0			1
							11	4	536	9							
07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	361	1	6820	3	Y	535	534	0			2
							13	4	589	9							
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	323	1	6087	3	Y	483	481	0			4
							12	4	531	9							
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	312	1	5716	3	Y	451	454	0			1
							17	4	496	9							
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	846	1	5235	3	Y	476	470	0			7
							7	4	524	9							
*11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1331	1	4564	3	Y	487	493	0			1
							9	4	536	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 76,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,535

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	1161	1	18197	3	Y	687	689	0			1
							31	4	756	9							
02	17724	X	16568	-0-	-1156	-0-	905	1	14998	3	Y	548	548	0			1
							62	4	603	9							
03	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	1067	1	17984	3	Y	688	687	0			2
							30	4	757	9							
04	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	977	1	17278	3	Y	677	676	0			3
							13	4	745	9							
05	19623	X	19079	-0-	-544	-0-	1010	1	17324	3	Y	651	652	0			2
							29	4	716	9							
06	18990	X	18061	-0-	-929	-0-	852	1	16551	3	Y	572	572	0			2
							29	4	629	9							
07	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	909	1	17199	3	Y	592	591	0			3
							32	4	651	9							
08	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	872	1	16473	3	Y	597	593	0			7
							29	4	657	9							
09	17190	X	17056	-0-	-134	-0-	846	1	15540	3	Y	566	569	0			4
							47	4	623	9							
10	17763	X	17085	-0-	-678	-0-	907	1	15495	3	Y	604	595	0			13
							19	4	664	9							
11	17190	X	16668	-0-	-522	-0-	937	1	15085	3	Y	564	571	0			6
							26	4	620	9							
12	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 200,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,746

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	359	1	3544	3	Y	201	201	0			10
							6	4	221	9							
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	348	1	3204	3	Y	189	189	0			10
							13	4	208	9							
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	458	1	4445	3	Y	272	271	0			11
							7	4	299	9							
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	555	1	5349	3	Y	342	341	0			12
							4	4	376	9							
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	512	1	4831	3	Y	313	314	0			11
							7	4	344	9							
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	454	1	4837	3	Y	296	296	0			11
							8	4	326	9							
07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	468	1	4803	3	Y	300	301	0			10
							8	4	330	9							
08	5146	X	4489	-0-	-657	-0-	423	1	3812	3	Y	225	225	0			10
							6	4	248	9							
09	4980	X	3169	-0-	-1811	-0-	196	1	2831	3	Y	122	125	0			7
							8	4	134	9							
10	5146	X	3897	-0-	-1249	-0-	200	1	3394	3	Y	273	267	0			13
							3	4	300	9							
11	4980	X	3606	-0-	-1374	-0-	198	1	3167	3	Y	214	219	0			8
							6	4	235	9							
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 51,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,747

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10653	-0-	-73	-0-	626	1	9799	3	Y	192	191	0			4
							17	4	211	9							
02	9688	X	8532	-0-	-1156	-0-	474	1	7856	3	Y	155	156	0			3
							31	4	171	9							
03	10726	X	10687	-0-	-39	-0-	586	1	9869	3	Y	196	195	0			4
							16	4	216	9							
04	10380	X	10095	-0-	-285	-0-	529	1	9368	3	Y	174	173	0			5
							7	4	191	9							
05	10726	X	10138	-0-	-588	-0-	548	1	9393	3	Y	165	165	0			5
							15	4	182	9							
06	10350	X	9856	-0-	-494	-0-	473	1	9209	3	Y	144	144	0			5
							16	4	158	9							
07	10137	X	9366	-0-	-771	-0-	461	1	8734	3	Y	140	140	0			5
							17	4	154	9							
08	10137	X	9562	-0-	-575	-0-	472	1	8902	3	Y	156	154	0			7
							16	4	172	9							
09	9810	X	9217	-0-	-593	-0-	467	1	8549	3	Y	160	161	0			6
							25	4	176	9							
10	10137	X	9361	-0-	-776	-0-	508	1	8668	3	Y	158	155	0			9
							11	4	174	9							
11	9810	X	8913	-0-	-897	-0-	513	1	8234	3	Y	137	139	0			7
							15	4	151	9							
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 106,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10984	-0-	-21	-0-	627	1	9809	3	Y	483	483	0			2
							17	4	531	9							
02	9940	X	8948	-0-	-992	-0-	483	1	8013	3	Y	382	382	0			2
							32	4	420	9							
03	11005	X	10891	-0-	-114	-0-	577	1	9722	3	Y	524	524	0			2
							16	4	576	9							
04	10650	X	9779	-0-	-871	-0-	501	1	8878	3	Y	357	358	0			1
							7	4	393	9							
05	11005	X	10285	-0-	-720	-0-	543	1	9342	3	Y	350	351	0			-0-
							15	4	385	9							
06	10620	X	9851	-0-	-769	-0-	464	1	9024	3	Y	315	315	0			-0-
							16	4	347	9							
07	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	476	1	8994	3	Y	305	305	0			-0-
							17	4	336	9							
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	473	1	8918	3	Y	229	228	0			1
							16	4	252	9							
09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	467	1	8582	3	Y	358	357	0			2
							25	4	394	9							
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*11	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	744	1	11981	3	Y	405	398	0			7
							21	4	446	9							
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 102,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,708

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	603	1	9472	3	Y	206	205	0			6
							16	4	227	9							
02	9436	X	8724	-0-	-712	-0-	485	1	8042	3	Y	150	151	0			5
							32	4	165	9							
03	10447	X	10268	-0-	-179	-0-	562	1	9474	3	Y	196	197	0			4
							16	4	216	9							
04	10110	X	9559	-0-	-551	-0-	499	1	8832	3	Y	201	201	0			4
							7	4	221	9							
05	10447	X	9690	-0-	-757	-0-	521	1	8948	3	Y	188	187	0			5
							14	4	207	9							
06	9990	X	9073	-0-	-917	-0-	434	1	8439	3	Y	168	169	0			4
							15	4	185	9							
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	480	1	9056	3	Y	187	187	0			4
							17	4	206	9							
08	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	468	1	8827	3	Y	179	178	0			5
							16	4	197	9							
09	8850	X	8694	-0-	-156	-0-	439	1	8064	3	Y	152	153	0			4
							24	4	167	9							
10	9145	X	8863	-0-	-282	-0-	480	1	8186	3	Y	170	167	0			7
							10	4	187	9							
*11	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	521	1	8383	3	Y	194	195	0			6
							15	4	213	9							
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 103,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	531	1	5214	3	Y	352	352	0			2
							8	4	387	9							
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	479	1	4418	3	Y	297	297	0			2
							18	4	327	9							
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	589	1	5717	3	Y	408	408	0			2
							8	4	449	9							
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	552	1	5318	3	Y	314	316	0			-0-
							2	4	345	9							
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	545	1	5145	3	Y	290	290	0			-0-
							9	4	319	9							
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	461	1	4912	3	Y	287	287	0			-0-
							9	4	316	9							
07	5859	X	5081	-0-	-778	-0-	413	1	4217	3	Y	404	402	0			2
							7	4	444	9							
08	5859	X	4220	-0-	-1639	-0-	379	1	3408	3	Y	389	388	0			3
							5	4	428	9							
09	5670	X	4319	-0-	-1351	-0-	258	1	3729	3	Y	292	295	0			-0-
							11	4	321	9							
10	5859	X	4955	-0-	-904	-0-	252	1	4316	3	Y	347	341	0			6
							5	4	382	9							
11	5670	X	4517	-0-	-1153	-0-	242	1	3903	3	Y	332	338	0			-0-
							7	4	365	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,712

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	766	1	12012	3	Y	481	481	0			4
							19	4	529	9							
02	11760	X	9945	-0-	-1815	-0-	542	1	8982	3	Y	350	352	0			2
							36	4	385	9							
03	13020	X	12246	-0-	-774	-0-	657	1	11068	3	Y	457	457	0			2
							18	4	503	9							
04	12600	X	12046	-0-	-554	-0-	616	1	10912	3	Y	463	462	0			3
							9	4	509	9							
05	13020	X	11656	-0-	-1364	-0-	613	1	10538	3	Y	444	446	0			1
							17	4	488	9							
06	12600	X	10011	-0-	-2589	-0-	470	1	9142	3	Y	348	348	0			1
							16	4	383	9							
07	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	549	1	10395	3	Y	474	472	0			3
							20	4	521	9							
08	11470	X	10240	-0-	-1230	-0-	491	1	9258	3	Y	432	430	0			5
							16	4	475	9							
09	11100	X	10645	-0-	-455	-0-	523	1	9598	3	Y	450	452	0			3
							29	4	495	9							
10	11470	X	11043	-0-	-427	-0-	584	1	9965	3	Y	437	431	0			9
							13	4	481	9							
11	11100	X	10647	-0-	-453	-0-	596	1	9561	3	Y	431	437	0			3
							16	4	474	9							
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 123,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	877	1	13761	3	Y	567	568	0			-0-
							24	4	624	9							
02	13748	X	12456	-0-	-1292	-0-	678	1	11219	3	Y	465	465	0			-0-
							47	4	512	9							
03	15221	X	14786	-0-	-435	-0-	792	1	13347	3	Y	569	568	0			1
							21	4	626	9							
04	14730	X	14064	-0-	-666	-0-	715	1	12642	3	Y	634	632	0			3
							10	4	697	9							
05	15221	X	14273	-0-	-948	-0-	744	1	12785	3	Y	658	659	0			2
							20	4	724	9							
06	14730	X	13578	-0-	-1152	-0-	637	1	12405	3	Y	467	468	0			1
							22	4	514	9							
07	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	654	1	12381	3	Y	441	440	0			2
							23	4	485	9							
08	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	641	1	12084	3	Y	438	436	0			4
							22	4	482	9							
09	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	636	1	11660	3	Y	436	438	0			2
							36	4	480	9							
10	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	694	1	11859	3	Y	449	442	0			9
							15	4	494	9							
*11	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	726	1	11682	3	Y	477	482	0			4
							21	4	525	9							
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 150,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,601

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	360	1	5633	3	Y	298	298	0			9
							10	4	328	9							
02	5908	X	4174	-0-	-1734	-0-	221	1	3681	3	Y	234	236	0			7
							15	4	257	9							
03	6541	X	6300	-0-	-241	-0-	332	1	5587	3	Y	339	337	0			9
							8	4	373	9							
04	6330	X	5697	-0-	-633	-0-	287	1	5094	3	Y	284	285	0			8
							4	4	312	9							
05	6510	X	5173	-0-	-1337	-0-	269	1	4611	3	Y	260	262	0			6
							7	4	286	9							
06	6120	X	4589	-0-	-1531	-0-	214	1	4146	3	Y	202	203	0			5
							7	4	222	9							
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	303	1	5727	3	Y	263	263	0			5
							10	4	289	9							
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	283	1	5334	3	Y	249	248	0			6
							10	4	274	9							
09	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	243	1	4468	3	Y	194	197	0			3
							14	4	213	9							
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	293	1	4994	3	Y	242	236	0			9
							6	4	266	9							
11	5040	X	4055	-0-	-985	-0-	219	1	3522	3	Y	280	283	0			6
							6	4	308	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 59,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,845

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11920	-0-	-263	-0-	683	1	10706	3	Y	466	465	0			1
							18	4	513	9							
02	11004	X	9817	-0-	-1187	-0-	531	1	8819	3	Y	393	394	0			-0-
							35	4	432	9							
03	12183	X	11037	-0-	-1146	-0-	589	1	9940	3	Y	447	447	0			-0-
							16	4	492	9							
04	11790	X	10195	-0-	-1595	-0-	517	1	9151	3	Y	473	472	0			1
							7	4	520	9							
05	12183	X	10523	-0-	-1660	-0-	547	1	9370	3	Y	537	536	0			2
							15	4	591	9							
06	11550	X	10400	-0-	-1150	-0-	482	1	9386	3	Y	469	469	0			2
							16	4	516	9							
07	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	520	1	9852	3	Y	486	486	0			2
							19	4	535	9							
08	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	532	1	10036	3	Y	504	500	0			6
							18	4	554	9							
09	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	532	1	9760	3	Y	475	480	0			1
							29	4	523	9							
10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	527	1	9021	3	Y	437	431	0			7
							11	4	481	9							
*11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	565	1	9102	3	Y	467	471	0			3
							16	4	514	9							
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 117,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,154

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	298	1	4656	3	Y	170	171	0			9
							8	4	187	9							
02	4592	X	4492	-0-	-100	-0-	245	1	4062	3	Y	154	154	0			9
							16	4	169	9							
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	279	1	4716	3	Y	178	178	0			9
							7	4	196	9							
04	4920	X	4761	-0-	-159	-0-	243	1	4324	3	Y	173	172	0			10
							4	4	190	9							
05	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	264	1	4531	3	Y	175	174	0			11
							7	4	193	9							
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	254	1	4920	3	Y	161	161	0			11
							9	4	177	9							
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	224	1	4235	3	Y	136	136	0			11
							7	4	150	9							
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	219	1	4136	3	Y	135	134	0			12
							7	4	149	9							
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	230	1	4200	3	Y	155	155	0			12
							12	4	171	9							
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	281	1	4810	3	Y	202	198	0			16
							6	4	222	9							
*11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	243	1	3906	3	Y	243	245	0			14
							7	4	267	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 53,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	368	1	5756	3	Y	284	284	0			7
							11	4	312	9							
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	297	1	4921	3	Y	235	235	0			7
							19	4	259	9							
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	367	1	6203	3	Y	297	296	0			8
							10	4	327	9							
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	308	1	5471	3	Y	240	241	0			7
							4	4	264	9							
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	311	1	5350	3	Y	224	224	0			7
							9	4	246	9							
06	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	255	1	4981	3	Y	208	207	0			8
							9	4	229	9							
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	274	1	5216	3	Y	222	222	0			8
							9	4	244	9							
08	5673	X	5290	-0-	-383	-0-	256	1	4817	3	Y	191	191	0			8
							7	4	210	9							
09	5490	X	5179	-0-	-311	-0-	256	1	4685	3	Y	204	204	0			8
							14	4	224	9							
10	5673	X	5274	-0-	-399	-0-	279	1	4765	3	Y	204	200	0			12
							6	4	224	9							
11	5490	X	5332	-0-	-158	-0-	297	1	4784	3	Y	221	223	0			10
							8	4	243	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 63,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,530

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	18598	-0-	-2	-0-	1072	1	16801	3	Y	634	635	0			-0-
							28	4	697	9							
02	16800	X	15838	-0-	-962	-0-	865	1	14340	3	Y	523	523	0			-0-
							58	4	575	9							
03	18600	X	18458	-0-	-142	-0-	991	1	16715	3	Y	658	656	0			2
							28	4	724	9							
04	18000	X	17446	-0-	-554	-0-	896	1	15856	3	Y	621	621	0			2
							11	4	683	9							
05	18600	X	17546	-0-	-1054	-0-	929	1	15912	3	Y	616	617	0			1
							27	4	678	9							
06	18000	X	16967	-0-	-1033	-0-	798	1	15520	3	Y	566	566	0			1
							26	4	623	9							
07	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	832	1	15758	3	Y	525	525	0			1
							30	4	578	9							
08	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	822	1	15488	3	Y	541	538	0			4
							26	4	595	9							
09	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	799	1	14653	3	Y	465	469	0			-0-
							45	4	512	9							
10	16306	X	16235	-0-	-71	-0-	865	1	14770	3	Y	529	520	0			9
							18	4	582	9							
11	15780	X	15658	-0-	-122	-0-	879	1	14137	3	Y	562	568	0			3
							24	4	618	9							
12	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 186,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8051	-0-	-226	-0-	451	1	7058	3	Y	482	482	0			2
							12	4	530	9							
02	7476	X	5718	-0-	-1758	-0-	303	1	5030	3	Y	332	333	0			1
							20	4	365	9							
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	462	1	7773	3	Y	541	539	0			3
							14	4	595	9							
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	406	1	7176	3	Y	418	419	0			2
							5	4	460	9							
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	438	1	7525	3	Y	435	435	0			2
							12	4	479	9							
06	8010	X	7561	-0-	-449	-0-	346	1	6753	3	Y	409	408	0			3
							12	4	450	9							
07	8835	X	7343	-0-	-1492	-0-	346	1	6543	3	Y	403	403	0			3
							11	4	443	9							
08	8835	X	7447	-0-	-1388	-0-	352	1	6637	3	Y	407	404	0			6
							10	4	448	9							
09	8190	X	6903	-0-	-1287	-0-	336	1	6142	3	Y	369	373	0			2
							19	4	406	9							
10	8463	X	7528	-0-	-935	-0-	389	1	6658	3	Y	431	425	0			8
							7	4	474	9							
11	7560	X	7188	-0-	-372	-0-	393	1	6340	3	Y	403	410	0			1
							12	4	443	9							
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 83,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,630

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6854	-0-	-59	-0-	393	1	6171	3	Y	254	253	0			3
							11	4	279	9							
02	6244	X	5906	-0-	-338	-0-	322	1	5331	3	Y	210	211	0			2
							22	4	231	9							
03	6913	X	6620	-0-	-293	-0-	356	1	5992	3	Y	239	240	0			1
							9	4	263	9							
04	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	330	1	5851	3	Y	228	228	0			1
							4	4	251	9							
05	6913	X	6166	-0-	-747	-0-	324	1	5551	3	Y	257	258	0			-0-
							8	4	283	9							
06	6630	X	5950	-0-	-680	-0-	279	1	5412	3	Y	227	227	0			-0-
							9	4	250	9							
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	274	1	5197	3	Y	192	192	0			-0-
							9	4	211	9							
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	413	1	7790	3	Y	281	279	0			2
							14	4	309	9							
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	397	1	7288	3	Y	283	284	0			1
							22	4	311	9							
10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	373	1	6376	3	Y	308	302	0			7
							7	4	339	9							
*11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	301	1	4838	3	Y	231	236	0			2
							8	4	254	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 72,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	807	1	12659	3	Y	696	697	0			2
							23	4	766	9							
02	11900	X	11716	-0-	-184	-0-	630	1	10436	3	Y	551	553	0			-0-
							44	4	606	9							
03	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	740	1	12453	3	Y	686	684	0			2
							22	4	755	9							
04	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	666	1	11778	3	Y	640	640	0			2
							11	4	704	9							
05	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	699	1	12009	3	Y	646	647	0			1
							20	4	711	9							
06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	605	1	11739	3	Y	578	578	0			1
							21	4	636	9							
07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	626	1	11846	3	Y	551	550	0			2
							23	4	606	9							
08	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	633	1	11952	3	Y	538	536	0			4
							21	4	592	9							
09	12330	X	11981	-0-	-349	-0-	586	1	10743	3	Y	563	565	0			2
							33	4	619	9							
10	12741	X	12349	-0-	-392	-0-	647	1	11050	3	Y	580	572	0			10
							14	4	638	9							
*11	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	688	1	11073	3	Y	571	578	0			3
							20	4	628	9							
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 142,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,600

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	487	1	7616	3	Y	582	582	0			4
							13	4	640	9							
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	379	1	6297	3	Y	492	493	0			3
							25	4	541	9							
03	7843	X	7733	-0-	-110	-0-	398	1	6716	3	Y	553	554	0			2
							11	4	608	9							
04	7590	X	7235	-0-	-355	-0-	355	1	6286	3	Y	535	534	0			3
							5	4	589	9							
05	7843	X	7316	-0-	-527	-0-	376	1	6442	3	Y	442	444	0			1
							12	4	486	9							
06	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	470	1	9137	3	Y	522	520	0			3
							16	4	574	9							
07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	434	1	8227	3	Y	359	361	0			1
							16	4	395	9							
08	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	439	1	8272	3	Y	402	399	0			4
							15	4	442	9							
09	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	433	1	7933	3	Y	410	413	0			1
							24	4	451	9							
10	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	472	1	8070	3	Y	469	461	0			9
							10	4	516	9							
*11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	470	1	7571	3	Y	476	482	0			3
							14	4	524	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 93,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	12252	-0-	-86	-0-	703	1	11006	3	Y	477	477	0			3
							18	4	525	9							
02	11144	X	10549	-0-	-595	-0-	573	1	9499	3	Y	398	398	0			3
							39	4	438	9							
03	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	669	1	11287	3	Y	412	414	0			1
							19	4	453	9							
04	11940	X	11804	-0-	-136	-0-	603	1	10692	3	Y	455	454	0			2
							8	4	501	9							
05	12338	X	11945	-0-	-393	-0-	626	1	10738	3	Y	512	511	0			3
							18	4	563	9							
06	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	572	1	11119	3	Y	519	518	0			4
							20	4	571	9							
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	549	1	10387	3	Y	501	501	0			4
							19	4	551	9							
08	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	552	1	10404	3	Y	481	478	0			7
							19	4	529	9							
09	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	539	1	9865	3	Y	409	414	0			2
							31	4	450	9							
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	585	1	9978	3	Y	458	451	0			9
							13	4	504	9							
*11	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	587	1	9442	3	Y	460	466	0			3
							16	4	506	9							
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 126,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,082

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	414	1	6489	3	Y	338	339	0			3
							12	4	372	9							
02	6692	X	5958	-0-	-734	-0-	320	1	5312	3	Y	276	277	0			2
							22	4	304	9							
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	396	1	6652	3	Y	362	363	0			1
							11	4	398	9							
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	378	1	6694	3	Y	316	316	0			1
							5	4	348	9							
05	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	381	1	6566	3	Y	288	288	0			1
							11	4	317	9							
06	7170	X	6970	-0-	-200	-0-	326	1	6335	3	Y	270	271	0			-0-
							12	4	297	9							
07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	336	1	6362	3	Y	289	289	0			-0-
							11	4	318	9							
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	339	1	6396	3	Y	280	277	0			3
							11	4	308	9							
09	6750	X	6580	-0-	-170	-0-	324	1	5940	3	Y	271	273	0			1
							18	4	298	9							
10	6975	X	6760	-0-	-215	-0-	356	1	6092	3	Y	276	271	0			6
							8	4	304	9							
11	6750	X	6243	-0-	-507	-0-	347	1	5578	3	Y	279	283	0			2
							11	4	307	9							
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 76,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	703	1	11012	3	Y	428	428	0			1
							18	4	471	9							
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	582	1	9643	3	Y	375	375	0			1
							39	4	413	9							
03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	643	1	10830	3	Y	439	440	0			-0-
							18	4	483	9							
04	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	596	1	10555	3	Y	371	371	0			-0-
							9	4	408	9							
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	636	1	10911	3	Y	378	378	0			-0-
							18	4	416	9							
06	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	547	1	10624	3	Y	399	398	0			1
							19	4	439	9							
07	11966	X	11583	-0-	-383	-0-	560	1	10595	3	Y	370	370	0			1
							21	4	407	9							
08	11966	X	11411	-0-	-555	-0-	555	1	10450	3	Y	352	350	0			3
							19	4	387	9							
09	11640	X	10971	-0-	-669	-0-	548	1	10038	3	Y	323	326	0			-0-
							30	4	355	9							
10	12028	X	11150	-0-	-878	-0-	594	1	10135	3	Y	371	366	0			5
							13	4	408	9							
11	11640	X	10538	-0-	-1102	-0-	590	1	9515	3	Y	379	383	0			1
							16	4	417	9							
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 125,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,185

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	1897	1	10946	3	Y	684	686	0			3
							20	4	752	9							
02	12208	X	10558	-0-	-1650	-0-	1439	1	8485	3	Y	544	546	0			1
							36	4	598	9							
03	13516	X	12992	-0-	-524	-0-	1818	1	10397	3	Y	690	688	0			3
							18	4	759	9							
04	13080	X	12944	-0-	-136	-0-	1711	1	10513	3	Y	647	646	0			4
							8	4	712	9							
05	13516	X	12805	-0-	-711	-0-	2134	1	10156	3	Y	454	457	0			1
							16	4	499	9							
06	13080	X	12264	-0-	-816	-0-	1605	1	9994	3	Y	588	585	0			4
							18	4	647	9							
07	12214	X	4240	-0-	-7974	-0-	455	1	3544	3	Y	214	218	0			-0-
							6	4	235	9							
08	12214	X	4	-0-	-12210	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	1477	1	12038	3	Y	565	557	0			8
							37	4	622	9							
10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	1288	1	11426	3	Y	547	540	0			15
							15	4	602	9							
*11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1247	1	10431	3	Y	692	696	0			11
							18	4	761	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 119,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	1586	1	9139	3	Y	482	482	0			3
							16	4	530	9							
02	10024	X	9331	-0-	-693	-0-	1285	1	7563	3	Y	413	413	0			3
							29	4	454	9							
03	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	1572	1	8986	3	Y	521	521	0			3
							15	4	573	9							
04	10740	X	10584	-0-	-156	-0-	1395	1	8559	3	Y	566	565	0			4
							7	4	623	9							
05	11098	X	10685	-0-	-413	-0-	1742	1	8293	3	Y	578	579	0			3
							14	4	636	9							
06	10740	X	10172	-0-	-568	-0-	1332	1	8303	3	Y	475	475	0			3
							14	4	523	9							
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	1233	1	9624	3	Y	523	521	0			5
							19	4	575	9							
08	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	1399	1	11257	3	Y	563	560	0			8
							20	4	619	9							
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1137	1	9259	3	Y	474	478	0			4
							27	4	521	9							
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	936	1	8314	3	Y	461	454	0			11
							11	4	507	9							
11	9450	X	8907	-0-	-543	-0-	900	1	7533	3	Y	418	424	0			5
							14	4	460	9							
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 117,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,474

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	410	1	2363	3	Y	169	169	0			8
							5	4	186	9							
02	2996	X	2747	-0-	-249	-0-	372	1	2198	3	Y	153	153	0			8
							9	4	168	9							
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	464	1	2657	3	Y	193	193	0			8
							4	4	212	9							
04	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	417	1	2575	3	Y	122	123	0			7
							1	4	134	9							
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	556	1	2647	3	Y	131	132	0			6
							4	4	144	9							
06	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	394	1	2443	3	Y	114	114	0			6
							4	4	125	9							
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	347	1	2715	3	Y	141	140	0			7
							5	4	155	9							
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	399	1	3215	3	Y	176	174	0			9
							5	4	194	9							
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	350	1	2838	3	Y	206	206	0			9
							8	4	227	9							
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	372	1	3310	3	Y	264	259	0			14
							4	4	290	9							
*11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	385	1	3218	3	Y	177	180	0			11
							5	4	195	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 36,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2665	-0-		-32	-0-	154	1	2406	3	Y	92	92	0			11
								4	4	101	9							
02	2436	X	2051	-0-		-385	-0-	112	1	1837	3	Y	86	87	0			10
								7	4	95	9							
03	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	139	1	2352	3	Y	107	107	0			10
								3	4	118	9							
04	2580	N	2450	-0-		-130	-0-	125	1	2211	3	Y	103	103	0			10
								1	4	113	9							
05	2642	N	2642	-0-		-0-	-0-	139	1	2386	3	Y	103	102	0			11
								4	4	113	9							
06	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-	119	1	2320	3	Y	82	81	0			12
								4	4	90	9							
07	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	125	1	2368	3	Y	95	95	0			12
								4	4	105	9							
08	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-	124	1	2340	3	Y	101	99	0			14
								4	4	111	9							
09	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	119	1	2195	3	Y	86	87	0			13
								6	4	95	9							
10	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-	131	1	2234	3	Y	86	85	0			14
								2	4	95	9							
11	2370	N	2360	-0-		-10	-0-	131	1	2129	3	Y	87	88	0			13
								4	4	96	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 27,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9896	X	9896	-0-		-0-	-0-	564	1	8825	3	Y	448	447	0			5
								14	4	493	9							
02	8736	X	8485	-0-		-251	-0-	457	1	7580	3	Y	380	380	0			5
								30	4	418	9							
03	11129	X	11129	-0-		-0-	-0-	587	1	9896	3	Y	573	573	0			5
								16	4	630	9							
04	9617	X	9617	-0-		-0-	-0-	486	1	8599	3	Y	478	479	0			4
								6	4	526	9							
05	9672	X	9435	-0-		-237	-0-	501	1	8586	3	Y	304	307	0			1
								14	4	334	9							
06	9360	X	9104	-0-		-256	-0-	434	1	8438	3	Y	197	197	0			1
								15	4	217	9							
07	9114	X	9050	-0-		-64	-0-	430	1	8112	3	Y	447	443	0			5
								16	4	492	9							
08	9114	X	9066	-0-		-48	-0-	429	1	8098	3	Y	476	473	0			8
								15	4	524	9							
09	8820	X	8582	-0-		-238	-0-	416	1	7640	3	Y	457	462	0			3
								23	4	503	9							
10	13026	X	13026	-0-		-0-	-0-	689	1	11757	3	Y	514	506	0			11
								15	4	565	9							
11	8820	X	8648	-0-		-172	-0-	484	1	7791	3	Y	325	334	0			2
								15	4	358	9							
12	9052	X	NO RPT	-0-		-9052	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 106,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11582	-0-	-198	-0-	659	1	10322	3	Y	530	531	0			1
							18	4	583	9							
02	10640	X	9628	-0-	-1012	-0-	518	1	8598	3	Y	434	434	0			1
							35	4	477	9							
03	11780	X	10240	-0-	-1540	-0-	544	1	9156	3	Y	477	477	0			1
							15	4	525	9							
04	11400	X	10868	-0-	-532	-0-	552	1	9762	3	Y	497	496	0			2
							7	4	547	9							
05	11780	X	11339	-0-	-441	-0-	596	1	10224	3	Y	457	458	0			1
							16	4	503	9							
06	11220	X	9635	-0-	-1585	-0-	448	1	8695	3	Y	434	434	0			1
							15	4	477	9							
07	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	497	1	9392	3	Y	381	382	0			-0-
							19	4	419	9							
08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	485	1	9131	3	Y	405	401	0			4
							16	4	446	9							
09	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	494	1	9054	3	Y	404	408	0			-0-
							26	4	444	9							
10	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	564	1	9631	3	Y	417	412	0			5
							12	4	459	9							
*11	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	618	1	9959	3	Y	422	426	0			1
							17	4	464	9							
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 115,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,858

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	676	1	3894	3	Y	231	231	0			4
							7	4	254	9							
02	4508	X	3814	-0-	-694	-0-	524	1	3082	3	Y	177	176	0			5
							13	4	195	9							
03	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	662	1	3782	3	Y	230	229	0			6
							6	4	253	9							
04	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	584	1	3584	3	Y	194	194	0			6
							4	4	213	9							
05	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	746	1	3551	3	Y	195	195	0			6
							7	4	215	9							
06	4680	X	4291	-0-	-389	-0-	564	1	3519	3	Y	183	182	0			7
							7	4	201	9							
07	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	434	1	3386	3	Y	200	199	0			8
							6	4	220	9							
08	4278	X	4260	-0-	-18	-0-	445	1	3574	3	Y	214	213	0			9
							6	4	235	9							
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	436	1	3538	3	Y	232	232	0			9
							10	4	255	9							
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	420	1	3720	3	Y	253	249	0			13
							4	4	278	9							
*11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	423	1	3537	3	Y	230	233	0			10
							7	4	253	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 47,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10165	-0-		-96	-0-	1422	1	8194	3	Y	486	487	0			1
								14	4	535	9							
02	9268	X	8622	-0-		-646	-0-	1183	1	6975	3	Y	396	396	0			1
								28	4	436	9							
03	10261	X	10039	-0-		-222	-0-	1413	1	8081	3	Y	484	485	0			-0-
								13	4	532	9							
04	9930	X	9511	-0-		-419	-0-	1261	1	7753	3	Y	447	446	0			1
								5	4	492	9							
05	10261	X	9602	-0-		-659	-0-	1577	1	7504	3	Y	462	462	0			1
								13	4	508	9							
06	9840	X	9275	-0-		-565	-0-	1215	1	7558	3	Y	444	443	0			2
								14	4	488	9							
07	9490	X	9490	-0-		-0-	-0-	1015	1	7909	3	Y	501	500	0			3
								15	4	551	9							
08	9623	X	9623	-0-		-0-	-0-	1005	1	8082	3	Y	474	472	0			5
								15	4	521	9							
09	8721	X	8721	-0-		-0-	-0-	890	1	7259	3	Y	501	503	0			3
								21	4	551	9							
10	8959	X	8785	-0-		-174	-0-	830	1	7364	3	Y	529	522	0			10
								9	4	582	9							
11	8670	X	8529	-0-		-141	-0-	859	1	7185	3	Y	429	438	0			1
								13	4	472	9							
12	8959	X	NO RPT	-0-		-8959	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 102,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,153

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7255	-0-		-464	-0-	420	1	6563	3	Y	236	236	0			9
								12	4	260	9							
02	6972	X	5910	-0-		-1062	-0-	323	1	5361	3	Y	183	184	0			8
								25	4	201	9							
03	7719	X	7220	-0-		-499	-0-	391	1	6572	3	Y	224	224	0			8
								11	4	246	9							
04	7470	X	7043	-0-		-427	-0-	361	1	6409	3	Y	244	245	0			7
								5	4	268	9							
05	7719	X	7230	-0-		-489	-0-	382	1	6551	3	Y	260	261	0			6
								11	4	286	9							
06	7020	X	6745	-0-		-275	-0-	319	1	6199	3	Y	196	195	0			7
								11	4	216	9							
07	6665	X	6661	-0-		-4	-0-	323	1	6111	3	Y	196	196	0			7
								11	4	216	9							
08	6701	X	6701	-0-		-0-	-0-	326	1	6137	3	Y	206	205	0			8
								11	4	227	9							
09	6531	X	6531	-0-		-0-	-0-	324	1	5951	3	Y	216	217	0			7
								18	4	238	9							
10	6784	X	6784	-0-		-0-	-0-	363	1	6204	3	Y	191	188	0			10
								7	4	210	9							
11	6450	X	6401	-0-		-49	-0-	360	1	5809	3	Y	201	203	0			8
								11	4	221	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-		-6665	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 74,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	323	1	5051	3	Y	715	718	0			-0-
							8	4	787	9							
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	253	1	4158	3	Y	574	574	0			-0-
							17	4	631	9							
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	260	1	4369	3	Y	670	669	0			1
							7	4	737	9							
04	5160	X	4869	-0-	-291	-0-	224	1	3946	3	Y	632	632	0			1
							4	4	695	9							
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	261	1	4486	3	Y	758	757	0			2
							7	4	834	9							
06	5160	X	5134	-0-	-26	-0-	206	1	3998	3	Y	839	838	0			3
							7	4	923	9							
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	230	1	4343	3	Y	666	667	0			2
							7	4	733	9							
08	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	225	1	4247	3	Y	655	651	0			6
							7	4	721	9							
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	231	1	4218	3	Y	637	641	0			2
							12	4	701	9							
10	5239	X	5142	-0-	-97	-0-	243	1	4151	3	Y	675	664	0			13
							5	4	743	9							
11	5070	X	4391	-0-	-679	-0-	218	1	3501	3	Y	605	615	0			3
							6	4	666	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 57,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,426

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	775	1	5968	3	Y	440	440	0			6
							9	4	484	9							
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	572	1	4687	3	Y	301	303	0			4
							19	4	331	9							
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	590	1	5889	3	Y	391	392	0			3
							9	4	430	9							
04	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	485	1	4665	3	Y	309	310	0			2
							4	4	340	9							
05	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	493	1	4751	3	Y	365	365	0			2
							8	4	402	9							
06	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	414	1	4359	3	Y	348	348	0			2
							8	4	383	9							
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	464	1	4656	3	Y	369	369	0			2
							8	4	406	9							
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	448	1	5167	3	Y	311	311	0			2
							10	4	342	9							
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	327	1	5004	3	Y	353	355	0			-0-
							14	4	388	9							
10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	469	1	5354	3	Y	397	391	0			6
							7	4	437	9							
*11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	1723	1	3909	3	Y	376	382	0			-0-
							7	4	414	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,960

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4575	X	4575	-0-		-0-		-0-		256	1	4015	3	Y	271	272	0			6
										6	4	298	9							
02	4005	X	4005	-0-		-0-		-0-		212	1	3509	3	Y	246	245	0			7
										13	4	271	9							
03	4862	X	4862	-0-		-0-		-0-		252	1	4253	3	Y	318	317	0			8
										7	4	350	9							
04	4450	X	4450	-0-		-0-		-0-		223	1	3944	3	Y	255	256	0			7
										2	4	281	9							
05	4633	X	4633	-0-		-0-		-0-		238	1	4077	3	Y	284	286	0			5
										6	4	312	9							
06	4273	X	4273	-0-		-0-		-0-		194	1	3787	3	Y	260	262	0			3
										6	4	286	9							
07	4210	X	4210	-0-		-0-		-0-		195	1	3715	3	Y	266	266	0			3
										7	4	293	9							
08	4123	X	4098	-0-		-25		-0-		191	1	3611	3	Y	264	265	0			2
										6	4	290	9							
09	3990	X	3939	-0-		-51		-0-		188	1	3477	3	Y	240	240	0			2
										10	4	264	9							
10	4123	X	4009	-0-		-114		-0-		206	1	3522	3	Y	253	250	0			5
										3	4	278	9							
11	3990	X	3837	-0-		-153		-0-		208	1	3336	3	Y	261	265	0			1
										6	4	287	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-		-4123		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 46,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,918

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6848	X	6848	-0-		-0-		-0-		372	1	5835	3	Y	574	573	0			1
										10	4	631	9							
02	5858	X	5858	-0-		-0-		-0-		309	1	5105	3	Y	384	385	0			-0-
										22	4	422	9							
03	6271	X	6271	-0-		-0-		-0-		325	1	5491	3	Y	406	406	0			-0-
										8	4	447	9							
04	5243	X	5243	-0-		-0-		-0-		255	1	4524	3	Y	418	417	0			1
										4	4	460	9							
05	5973	X	5973	-0-		-0-		-0-		300	1	5144	3	Y	474	473	0			2
										8	4	521	9							
06	5971	X	5971	-0-		-0-		-0-		271	1	5259	3	Y	392	393	0			1
										10	4	431	9							
07	6398	X	6398	-0-		-0-		-0-		297	1	5626	3	Y	423	423	0			1
										10	4	465	9							
08	6116	X	6116	-0-		-0-		-0-		285	1	5381	3	Y	402	399	0			4
										8	4	442	9							
09	5698	X	5698	-0-		-0-		-0-		275	1	5035	3	Y	340	344	0			-0-
										14	4	374	9							
10	6205	X	6205	-0-		-0-		-0-		319	1	5442	3	Y	396	390	0			6
										8	4	436	9							
*11	5100	X	5100	-0-		-0-		-0-		277	1	4461	3	Y	323	329	0			-0-
										7	4	355	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-		-5239		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5846	-0-	-974	-0-		337	1	5294	3	Y	188	187	0			12
								8	4	207	9							
02	6160	X	5769	-0-	-391	-0-		315	1	5234	3	Y	180	181	0			11
								22	4	198	9							
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-		371	1	6235	3	Y	242	242	0			11
								12	4	266	9							
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-		332	1	5892	3	Y	213	214	0			10
								5	4	234	9							
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-		344	1	5916	3	Y	194	194	0			10
								11	4	213	9							
06	6600	X	6154	-0-	-446	-0-		291	1	5641	3	Y	192	191	0			11
								11	4	211	9							
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-		299	1	5640	3	Y	207	207	0			11
								11	4	228	9							
08	6107	X	5978	-0-	-129	-0-		291	1	5478	3	Y	180	180	0			11
								11	4	198	9							
09	5910	X	5713	-0-	-197	-0-		286	1	5210	3	Y	181	182	0			10
								18	4	199	9							
10	6107	X	5528	-0-	-579	-0-		295	1	5046	3	Y	165	161	0			14
								5	4	182	9							
11	5910	X	5325	-0-	-585	-0-		301	1	4849	3	Y	151	153	0			12
								9	4	166	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 66,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,093

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-		375	1	5871	3	Y	217	216	0			4
								11	4	239	9							
02	5572	X	5543	-0-	-29	-0-		303	1	5030	3	Y	173	174	0			3
								20	4	190	9							
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-		349	1	5878	3	Y	217	218	0			2
								10	4	239	9							
04	5970	X	5699	-0-	-271	-0-		295	1	5216	3	Y	167	167	0			2
								4	4	184	9							
05	6169	X	5927	-0-	-242	-0-		315	1	5402	3	Y	183	182	0			3
								9	4	201	9							
06	5970	X	5650	-0-	-320	-0-		267	1	5185	3	Y	172	172	0			3
								9	4	189	9							
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-		277	1	5234	3	Y	172	171	0			4
								9	4	189	9							
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-		287	1	5397	3	Y	151	150	0			5
								9	4	166	9							
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-		279	1	5112	3	Y	126	127	0			4
								15	4	139	9							
10	5611	X	5573	-0-	-38	-0-		301	1	5144	3	Y	110	109	0			5
								7	4	121	9							
11	5430	X	5346	-0-	-84	-0-		305	1	4891	3	Y	128	128	0			5
								9	4	141	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 63,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-		-0-		-0-		346	1	2667	3	Y	416	417	0			6
										5	4	458	9							
02	2923	X	2923	-0-		-0-		-0-		279	1	2296	3	Y	309	309	0			6
										8	4	340	9							
03	3600	X	3600	-0-		-0-		-0-		288	1	2869	3	Y	398	399	0			5
										5	4	438	9							
04	3478	X	3478	-0-		-0-		-0-		288	1	2768	3	Y	383	382	0			6
										1	4	421	9							
05	3272	X	3272	-0-		-0-		-0-		269	1	2599	3	Y	364	365	0			5
										4	4	400	9							
06	2971	X	2971	-0-		-0-		-0-		226	1	2388	3	Y	321	323	0			3
										4	4	353	9							
07	3062	X	3062	-0-		-0-		-0-		244	1	2454	3	Y	327	327	0			3
										4	4	360	9							
08	2883	X	2865	-0-		-18		-0-		198	1	2298	3	Y	333	332	0			4
										3	4	366	9							
09	2790	X	2770	-0-		-20		-0-		151	1	2299	3	Y	285	287	0			2
										6	4	314	9							
10	2885	X	2885	-0-		-0-		-0-		206	1	2346	3	Y	300	294	0			8
										3	4	330	9							
*11	2802	X	2802	-0-		-0-		-0-		755	1	1712	3	Y	302	306	0			4
										3	4	332	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-		-2883		-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,738

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7303	X	7303	-0-		-0-		-0-		784	1	6051	3	Y	415	414	0			4
										11	4	457	9							
02	5488	X	4916	-0-		-572		-0-		502	1	4126	3	Y	246	247	0			3
										17	4	271	9							
03	6076	X	5301	-0-		-775		-0-		452	1	4512	3	Y	300	301	0			2
										7	4	330	9							
04	5880	X	5286	-0-		-594		-0-		460	1	4428	3	Y	358	357	0			3
										4	4	394	9							
05	6076	X	5234	-0-		-842		-0-		454	1	4379	3	Y	358	359	0			2
										7	4	394	9							
06	5880	X	5131	-0-		-749		-0-		411	1	4332	3	Y	345	344	0			3
										8	4	380	9							
07	5593	X	5593	-0-		-0-		-0-		473	1	4723	3	Y	353	354	0			2
										9	4	388	9							
08	5404	X	5404	-0-		-0-		-0-		399	1	4632	3	Y	333	331	0			4
										7	4	366	9							
09	5876	X	5876	-0-		-0-		-0-		331	1	5071	3	Y	416	418	0			2
										16	4	458	9							
10	6251	X	6251	-0-		-0-		-0-		464	1	5311	3	Y	428	422	0			8
										5	4	471	9							
*11	6245	X	6245	-0-		-0-		-0-		1767	1	4009	3	Y	420	426	0			2
										7	4	462	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-		-4836		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 62,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,972

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	1034	1	7977	3	Y	426	426	0			4
							13	4	469	9							
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	765	1	6265	3	Y	337	337	0			4
							27	4	371	9							
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	810	1	8079	3	Y	448	449	0			3
							15	4	493	9							
04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	699	1	6720	3	Y	481	481	0			3
							6	4	529	9							
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	684	1	6579	3	Y	484	486	0			1
							11	4	532	9							
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	586	1	6163	3	Y	415	415	0			1
							12	4	457	9							
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	654	1	6550	3	Y	456	456	0			1
							13	4	502	9							
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	593	1	6844	3	Y	386	385	0			2
							13	4	425	9							
09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	469	1	7190	3	Y	511	511	0			2
							22	4	562	9							
10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	629	1	7181	3	Y	491	485	0			8
							9	4	540	9							
*11	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	2359	1	5353	3	Y	357	365	0			-0-
							9	4	393	9							
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,792

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	603	1	9446	3	Y	507	507	0			2
							16	4	558	9							
02	9492	X	8825	-0-	-667	-0-	475	1	7870	3	Y	408	408	0			2
							31	4	449	9							
03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	587	1	9873	3	Y	538	538	0			2
							16	4	592	9							
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	537	1	9484	3	Y	455	456	0			1
							7	4	501	9							
05	10509	X	10011	-0-	-498	-0-	523	1	8982	3	Y	446	447	0			-0-
							15	4	491	9							
06	10170	X	9497	-0-	-673	-0-	443	1	8600	3	Y	399	398	0			1
							15	4	439	9							
07	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	460	1	8688	3	Y	388	388	0			1
							17	4	427	9							
08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	448	1	8462	3	Y	425	422	0			4
							16	4	468	9							
09	9030	X	8840	-0-	-190	-0-	433	1	7941	3	Y	402	406	0			-0-
							24	4	442	9							
10	9331	X	8760	-0-	-571	-0-	462	1	7892	3	Y	361	357	0			4
							9	4	397	9							
11	9030	X	8525	-0-	-505	-0-	470	1	7582	3	Y	418	421	0			1
							13	4	460	9							
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 105,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,747

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	712	1	11158	3	Y	933	933	0	8
							18	4	1026	9					
02	11564	X	5538	-0-	-6026	-0-	289	1	4776	3	Y	413	419	0	2
							19	4	454	9					
03	12803	X	7	-0-	-12796	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	0	-0-
04	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	619	1	10957	3	Y	965	952	0	13
							9	4	1062	9					
05	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	760	1	13056	3	Y	983	984	0	12
							21	4	1081	9					
06	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	674	1	13079	3	Y	850	851	0	11
							23	4	935	9					
07	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	701	1	13260	3	Y	881	880	0	12
							25	4	969	9					
08	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	698	1	13145	3	Y	861	856	0	17
							23	4	947	9					
09	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	693	1	12704	3	Y	834	841	0	10
							38	4	917	9					
10	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	749	1	12811	3	Y	828	815	0	23
							15	4	911	9					
*11	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	752	1	12111	3	Y	861	871	0	13
							21	4	947	9					
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 133,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,410

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	624	1	9773	3	Y	491	491	0	3
							17	4	540	9					
02	8988	X	8699	-0-	-289	-0-	469	1	7799	3	Y	364	365	0	2
							31	4	400	9					
03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	734	1	12370	3	Y	602	599	0	5
							21	4	662	9					
04	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	632	1	11179	3	Y	496	496	0	5
							10	4	546	9					
05	9951	X	9678	-0-	-273	-0-	509	1	8725	3	Y	391	391	0	5
							14	4	430	9					
06	9630	X	9030	-0-	-600	-0-	421	1	8195	3	Y	364	364	0	5
							14	4	400	9					
07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	465	1	8786	3	Y	363	364	0	4
							17	4	399	9					
08	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	440	1	8318	3	Y	350	347	0	7
							15	4	385	9					
09	8730	X	8611	-0-	-119	-0-	426	1	7824	3	Y	306	310	0	3
							24	4	337	9					
10	9021	X	8666	-0-	-355	-0-	459	1	7832	3	Y	333	328	0	8
							9	4	366	9					
11	8730	X	7904	-0-	-826	-0-	435	1	7012	3	Y	404	407	0	5
							13	4	444	9					
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 108,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	T. A.		28	-0-	28	31	28	3			Y	-0-					-0-
10	118	X	87	-0-	-31	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	496	1	7777	3	Y	418	416	0			11
							13	4	460	9							
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	520	1	8624	3	Y	278	280	0			9
							35	4	306	9							
03	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	701	1	11796	3	Y	371	373	0			7
							18	4	408	9							
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	277	1	4900	3	Y	124	125	0			6
							4	4	136	9							
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	371	1	6346	3	Y	401	399	0			8
							11	4	441	9							
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	416	1	8109	3	Y	525	524	0			9
							14	4	578	9							
07	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	443	1	8384	3	Y	586	585	0			10
							17	4	645	9							
08	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	440	1	8314	3	Y	535	533	0			12
							15	4	589	9							
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	491	1	9006	3	Y	422	427	0			7
							26	4	464	9							
10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	373	1	6369	3	Y	560	550	0			17
							8	4	616	9							
11	6180	X	6010	-0-	-170	-0-	313	1	5033	3	Y	595	602	0			10
							9	4	655	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 94,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,815

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9952	-0-	-588	-0-	548	1	8565	3	N	750	750	0			2
							14	4	825	9							
02	9520	X	4458	-0-	-5062	-0-	230	1	3819	3	N	357	359	0			-0-
							16	4	393	9							
03	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	539	1	9094	3	N	889	884	0			5
							15	4	978	9							
04	10080	X	4628	-0-	-5452	-0-	224	1	3969	3	N	392	397	0			-0-
							4	4	431	9							
05	10323	X	1	-0-	-10322	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		10183	-0-	10183	10183	471	1	8897	3	N	727	716	0			11
							15	4	800	9							
08	T. A.		8898	-0-	8898	19081	419	1	7926	3	N	491	491	0			11
							13	4	540	9							
09	T. A.		7972	-0-	7972	27053	386	1	7080	3	N	441	445	0			7
							21	4	485	9							
10	35718	X	8665	-0-	-27053	-0-	444	1	7587	3	N	569	559	0			17
							8	4	626	9							
*11	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	451	1	7262	3	N	485	493	0			9
							12	4	534	9							
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 73,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,101

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9908	-0-	-1159	-0-	541	1	8487	3	N	787	788	0			5
							14	4	866	9							
02	9604	X	5135	-0-	-4469	-0-	267	1	4402	3	N	407	410	0			2
							18	4	448	9							
03	10633	X	10504	-0-	-129	-0-	535	1	9021	3	N	851	846	0			7
							12	4	936	9							
04	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	580	1	10290	3	N	937	934	0			10
							8	4	1031	9							
05	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	816	1	14032	3	N	1015	1015	0			10
							22	4	1117	9							
06	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	600	1	11653	3	N	754	756	0			8
							21	4	829	9							
07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	579	1	10949	3	N	790	790	0			8
							21	4	869	9							
08	14508	X	10097	-0-	-4411	-0-	468	1	8833	3	N	709	705	0			12
							16	4	780	9							
09	14040	X	9270	-0-	-4770	-0-	445	1	8149	3	N	593	599	0			6
							24	4	652	9							
10	14508	X	9618	-0-	-4890	-0-	477	1	8148	3	N	894	875	0			25
							10	4	983	9							
11	13110	X	9156	-0-	-3954	-0-	482	1	7759	3	N	818	830	0			13
							15	4	900	9							
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 117,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,555

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-		-0-		-0-	74	1	1153	3	N	196	196	0			5
									2	4	216	9							
02	887	N	887	-0-		-0-		-0-	43	1	713	3	N	117	118	0			4
									2	4	129	9							
03	1990	N	1990	-0-		-0-		-0-	93	1	1580	3	N	286	284	0			6
									2	4	315	9							
04	1037	N	1037	-0-		-0-		-0-	47	1	818	3	N	156	157	0			5
									172	9									
05	939	N	939	-0-		-0-		-0-	44	1	739	3	N	141	141	0			5
									1	4	155	9							
06	1507	N	1507	-0-		-0-		-0-	59	1	1146	3	N	273	272	0			6
									2	4	300	9							
07	1485	N	1485	-0-		-0-		-0-	60	1	1124	3	N	272	272	0			6
									2	4	299	9							
08	1406	N	1406	-0-		-0-		-0-	56	1	1040	3	N	281	280	0			7
									1	4	309	9							
09	1350	N	1350	-0-		-0-		-0-	54	1	996	3	N	270	272	0			5
									3	4	297	9							
10	1373	N	1373	-0-		-0-		-0-	62	1	1051	3	N	235	231	0			9
									1	4	259	9							
*11	1154	N	1154	-0-		-0-		-0-	55	1	868	3	N	209	212	0			6
									1	4	230	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	992	-0-		-3782		-0-	57	1	900	3	Y	31	31	0			16
									1	4	34	9							
02	4312	X	30	-0-		-4282		-0-	29	3	1	9	Y	1	9	0			8
03	4774	X	186	-0-		-4588		-0-	9	1	177	3	Y	-0-	6	0			2
04	8180	X	8180	-0-		-0-		-0-	424	1	7491	3	Y	236	234	0			4
									5	4	260	9							
05	1482	X	1482	-0-		-0-		-0-	78	1	1360	3	Y	38	41	0			1
									2	4	42	9							
06	960	X	197	-0-		-763		-0-	8	1	183	3	Y	5	5	0			1
									6	9									
07	788	X	788	-0-		-0-		-0-	32	1	625	3	Y	118	116	0			3
									1	4	130	9							
08	341	X	187	-0-		-154		-0-	8	1	145	3	Y	31	32	0			2
									34	9									
09	893	X	893	-0-		-0-		-0-	42	1	761	3	Y	80	79	0			3
									88	9									
10	341	X	94	-0-		-247		-0-	5	1	80	3	Y	8	8	0			3
									9	9									
*11	330	X	-0-	-0-		-330		-0-					Y	-0-	2	0			1
12	341	X	NO RPT	-0-		-341		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	5945	-0-	-4161	-0-	345	1	5428	3	Y	148	149	0			8
							9	4	163	9							
02	9128	X	5185	-0-	-3943	-0-	287	1	4761	3	Y	107	108	0			7
							19	4	118	9							
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	570	1	9614	3	Y	213	212	0			8
							16	4	234	9							
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	523	1	9244	3	Y	248	248	0			8
							7	4	273	9							
05	9889	X	9416	-0-	-473	-0-	499	1	8562	3	Y	310	310	0			8
							14	4	341	9							
06	9780	X	3554	-0-	-6226	-0-	165	1	3184	3	Y	181	182	0			7
							6	4	199	9							
07	8680	X	1792	-0-	-6888	-0-	84	1	1599	3	Y	97	97	0			7
							2	4	107	9							
08	8680	X	2081	-0-	-6599	-0-	99	1	1852	3	Y	115	113	0			9
							3	4	127	9							
09	8400	X	3060	-0-	-5340	-0-	142	1	2613	3	Y	271	269	0			11
							7	4	298	9							
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	470	1	8033	3	Y	571	558	0			24
							10	4	628	9							
*11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	440	1	7076	3	Y	681	687	0			18
							13	4	749	9							
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 68,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12349	-0-	-547	-0-	675	1	10576	3	N	980	982	0			5
							20	4	1078	9							
02	11284	X	10088	-0-	-1196	-0-	523	1	8674	3	N	776	778	0			3
							37	4	854	9							
03	12834	X	12553	-0-	-281	-0-	642	1	10805	3	N	987	984	0			6
							20	4	1086	9							
04	12420	X	11117	-0-	-1303	-0-	550	1	9723	3	N	762	764	0			4
							6	4	838	9							
05	12617	X	11914	-0-	-703	-0-	604	1	10354	3	N	853	853	0			4
							18	4	938	9							
06	12150	X	11468	-0-	-682	-0-	518	1	10082	3	N	773	772	0			5
							18	4	850	9							
07	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	540	1	10228	3	N	799	799	0			5
							20	4	879	9							
08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	528	1	9955	3	N	791	786	0			10
							18	4	870	9							
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	509	1	9319	3	N	654	660	0			4
							28	4	719	9							
10	10633	X	10433	-0-	-200	-0-	530	1	9059	3	N	756	744	0			16
							12	4	832	9							
11	10290	X	9628	-0-	-662	-0-	505	1	8133	3	N	886	893	0			9
							15	4	975	9							
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 123,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		285	-0-	285	285	12	1	229	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
10	T. A.		19	-0-	19	304	16	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	304					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	304					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6429	-0-	-577	-0-	345	1	5408	3	N	606	607	0			-0-
							9	4	667	9							
02	6328	X	5799	-0-	-529	-0-	295	1	4895	3	N	536	536	0			-0-
							19	4	590	9							
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	352	1	5956	3	N	636	634	0			2
							10	4	700	9							
04	6630	X	6365	-0-	-265	-0-	307	1	5431	3	N	566	566	0			2
							4	4	623	9							
05	6634	X	6018	-0-	-616	-0-	295	1	5064	3	N	591	591	0			2
							9	4	650	9							
06	6780	X	5415	-0-	-1365	-0-	236	1	4602	3	N	517	517	0			2
							8	4	569	9							
07	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	233	1	4435	3	N	471	471	0			2
							8	4	518	9							
08	5332	X	5222	-0-	-110	-0-	242	1	4533	3	N	400	397	0			5
							7	4	440	9							
09	5160	X	4842	-0-	-318	-0-	231	1	4223	3	N	342	346	0			1
							12	4	376	9							
10	5332	X	4884	-0-	-448	-0-	244	1	4181	3	N	413	406	0			8
							5	4	454	9							
11	5160	X	4959	-0-	-201	-0-	266	1	4280	3	N	369	375	0			2
							7	4	406	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 62,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,447

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	437	1	6846	3	N	737	738	0			10
							12	4	811	9							
02	6860	X	6232	-0-	-628	-0-	318	1	5279	3	N	557	561	0			6
							22	4	613	9							
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	405	1	6816	3	N	745	745	0			6
							11	4	820	9							
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	380	1	6711	3	N	778	778	0			6
							5	4	856	9							
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	384	1	6594	3	N	560	562	0			4
							12	4	616	9							
06	7350	X	7185	-0-	-165	-0-	312	1	6071	3	N	719	716	0			7
							11	4	791	9							
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	302	1	5720	3	N	720	721	0			6
							10	4	792	9							
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	305	1	5749	3	N	649	646	0			9
							10	4	714	9							
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	294	1	5383	3	N	624	629	0			4
							17	4	686	9							
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	326	1	5580	3	N	654	644	0			14
							7	4	719	9							
*11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	335	1	5401	3	N	693	700	0			7
							9	4	762	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 78,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,436

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	527	1	8264	3	Y	791	793	0			2
							13	4	870	9							
02	8540	X	7669	-0-	-871	-0-	396	1	6576	3	Y	608	609	0			1
							28	4	669	9							
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	495	1	8335	3	Y	810	808	0			3
							15	4	891	9							
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	460	1	8157	3	Y	922	920	0			5
							6	4	1014	9							
05	9455	X	9406	-0-	-49	-0-	472	1	8073	3	Y	771	774	0			2
							13	4	848	9							
06	9150	X	8797	-0-	-353	-0-	390	1	7577	3	Y	743	742	0			3
							13	4	817	9							
07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	430	1	8098	3	Y	875	873	0			5
							16	4	963	9							
08	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	392	1	7391	3	Y	769	766	0			8
							13	4	846	9							
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	400	1	7364	3	Y	802	807	0			3
							22	4	882	9							
10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	436	1	7449	3	Y	895	880	0			18
							9	4	985	9							
*11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	427	1	6871	3	Y	750	763	0			5
							12	4	825	9							
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 98,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,736

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7644	-0-	-106	-0-	425	1	6670	3	Y	488	489	0			2
							12	4	537	9							
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	396	1	6589	3	Y	439	439	0			2
							26	4	483	9							
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	417	1	7049	3	Y	475	476	0			1
							11	4	523	9							
04	7500	X	7394	-0-	-106	-0-	369	1	6545	3	Y	432	433	0			-0-
							5	4	475	9							
05	7750	X	7279	-0-	-471	-0-	375	1	6422	3	Y	428	428	0			-0-
							11	4	471	9							
06	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	315	1	6148	3	Y	389	389	0			-0-
							12	4	428	9							
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	343	1	6505	3	Y	426	426	0			-0-
							11	4	469	9							
08	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	336	1	6351	3	Y	410	407	0			3
							11	4	451	9							
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	320	1	5864	3	Y	378	381	0			-0-
							18	4	416	9							
10	6510	X	6065	-0-	-445	-0-	314	1	5368	3	Y	343	339	0			4
							6	4	377	9							
11	6300	X	5537	-0-	-763	-0-	302	1	4864	3	Y	329	332	0			1
							9	4	362	9							
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 77,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,537

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	454	1	7093	3	Y	432	432	0			4
							12	4	475	9							
02	7140	X	6123	-0-	-1017	-0-	329	1	5443	3	Y	298	300	0			2
							23	4	328	9							
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	426	1	7170	3	Y	399	400	0			1
							11	4	439	9							
04	7650	X	7570	-0-	-80	-0-	382	1	6785	3	Y	362	362	0			1
							5	4	398	9							
05	7905	X	7861	-0-	-44	-0-	409	1	7011	3	Y	390	390	0			1
							12	4	429	9							
06	7650	X	7533	-0-	-117	-0-	350	1	6812	3	Y	326	326	0			1
							12	4	359	9							
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	381	1	7207	3	Y	348	348	0			1
							14	4	383	9							
08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	372	1	7012	3	Y	337	334	0			4
							13	4	371	9							
09	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	365	1	6693	3	Y	342	345	0			1
							20	4	376	9							
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	403	1	6877	3	Y	354	348	0			7
							8	4	389	9							
*11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	402	1	6462	3	Y	380	384	0			3
							12	4	418	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 83,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,968

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	405	1	6365	3	Y	367	367	0			1
							12	4	404	9							
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	404	1	6707	3	Y	383	381	0			3
							27	4	421	9							
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	415	1	6997	3	Y	365	368	0			-0-
							11	4	402	9							
04	6810	X	6801	-0-	-9	-0-	345	1	6110	3	Y	311	311	0			-0-
							4	4	342	9							
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	368	1	6321	3	Y	344	344	0			-0-
							11	4	378	9							
06	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	306	1	5958	3	Y	287	287	0			-0-
							11	4	316	9							
07	6448	X	5080	-0-	-1368	-0-	241	1	4583	3	Y	225	225	0			-0-
							8	4	248	9							
08	6448	X	5364	-0-	-1084	-0-	257	1	4847	3	Y	230	229	0			1
							7	4	253	9							
09	6240	X	5556	-0-	-684	-0-	273	1	5025	3	Y	221	221	0			1
							15	4	243	9							
10	6448	X	4740	-0-	-1708	-0-	245	1	4195	3	Y	268	264	0			5
							5	4	295	9							
11	6240	X	4725	-0-	-1515	-0-	260	1	4203	3	Y	232	236	0			1
							7	4	255	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 68,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,233

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	371	1	5817	3	Y	893	894	0			3
							11	4	982	9							
02	5600	X	5387	-0-	-213	-0-	269	1	4454	3	Y	587	590	0			-0-
							18	4	646	9							
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	338	1	5689	3	Y	796	794	0			2
							9	4	876	9							
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	315	1	5604	3	Y	813	812	0			3
							4	4	894	9							
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	326	1	5622	3	Y	815	816	0			2
							9	4	897	9							
06	6000	X	5944	-0-	-56	-0-	254	1	4917	3	Y	694	694	0			2
							10	4	763	9							
07	6107	X	5761	-0-	-346	-0-	248	1	4690	3	Y	741	740	0			3
							8	4	815	9							
08	6107	X	5487	-0-	-620	-0-	237	1	4452	3	Y	718	714	0			7
							8	4	790	9							
09	5910	X	5102	-0-	-808	-0-	225	1	4127	3	Y	670	674	0			3
							13	4	737	9							
10	6107	X	5543	-0-	-564	-0-	263	1	4470	3	Y	731	719	0			15
							6	4	804	9							
*11	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	299	1	4811	3	Y	757	765	0			7
							9	4	833	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 66,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	283	1	4441	3	Y	431	431	0			2
							7	4	474	9							
02	4284	X	4240	-0-	-44	-0-	221	1	3654	3	Y	318	318	0			2
							15	4	350	9							
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	264	1	4438	3	Y	414	415	0			1
							7	4	455	9							
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	242	1	4259	3	Y	378	378	0			1
							4	4	416	9							
05	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	207	1	3554	3	Y	326	327	0			-0-
							5	4	359	9							
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	223	1	4331	3	Y	384	383	0			1
							7	4	422	9							
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	213	1	4055	3	Y	370	370	0			1
							7	4	407	9							
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	211	1	3988	3	Y	413	409	0			5
							7	4	454	9							
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	206	1	3755	3	Y	375	379	0			1
							11	4	413	9							
10	4402	X	4282	-0-	-120	-0-	216	1	3692	3	Y	336	331	0			6
							4	4	370	9							
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	230	1	3697	3	Y	351	356	0			1
							6	4	386	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 50,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,096

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	256	1	3989	3	Y	493	494	0			-0-
							6	4	542	9							
02	3976	X	3873	-0-	-103	-0-	196	1	3237	3	Y	388	388	0			-0-
							13	4	427	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	243	1	4103	3	Y	504	503	0			1
							7	4	554	9							
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	214	1	3779	3	Y	461	460	0			2
							2	4	507	9							
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	216	1	3702	3	Y	457	458	0			1
							7	4	503	9							
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	190	1	3697	3	Y	412	411	0			2
							6	4	453	9							
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	204	1	3849	3	Y	438	436	0			4
							7	4	482	9							
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	198	1	3736	3	Y	425	422	0			7
							6	4	468	9							
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	188	1	3437	3	Y	423	427	0			3
							10	4	465	9							
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	202	1	3457	3	Y	422	416	0			9
							3	4	464	9							
*11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	202	1	3267	3	Y	437	443	0			3
							5	4	481	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 47,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	319	1	4993	3	N	587	588	0			-0-
							8	4	646	9							
02	5320	X	4632	-0-	-688	-0-	234	1	3887	3	N	450	450	0			-0-
							16	4	495	9							
03	5890	X	5564	-0-	-326	-0-	277	1	4668	3	N	556	555	0			1
							7	4	612	9							
04	5700	X	5306	-0-	-394	-0-	251	1	4468	3	N	530	528	0			3
							4	4	583	9							
05	5890	X	5713	-0-	-177	-0-	280	1	4791	3	N	577	578	0			2
							7	4	635	9							
06	5700	X	5341	-0-	-359	-0-	232	1	4507	3	N	540	541	0			1
							8	4	594	9							
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	260	1	4890	3	N	556	556	0			1
							8	4	612	9							
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	243	1	4590	3	N	531	526	0			6
							7	4	584	9							
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	236	1	4322	3	N	503	506	0			3
							13	4	553	9							
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	264	1	4521	3	N	516	508	0			11
							5	4	568	9							
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	261	1	4221	3	N	417	424	0			4
							7	4	459	9							
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 59,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,763

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10108	-0-	-339	-0-	577	1	9040	3	Y	434	434	0			2
							14	4	477	9							
02	9436	X	8852	-0-	-584	-0-	477	1	7930	3	Y	376	376	0			2
							31	4	414	9							
03	10447	X	9807	-0-	-640	-0-	524	1	8833	3	Y	396	398	0			-0-
							14	4	436	9							
04	9780	X	9350	-0-	-430	-0-	477	1	8450	3	Y	379	379	0			-0-
							6	4	417	9							
05	10106	X	9805	-0-	-301	-0-	514	1	8834	3	Y	403	402	0			1
							14	4	443	9							
06	9780	X	8740	-0-	-1040	-0-	409	1	7939	3	Y	344	344	0			1
							14	4	378	9							
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	450	1	8491	3	Y	353	354	0			-0-
							17	4	388	9							
08	9052	X	8965	-0-	-87	-0-	431	1	8114	3	Y	368	366	0			2
							15	4	405	9							
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	443	1	8141	3	Y	348	350	0			-0-
							24	4	383	9							
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	513	1	8762	3	Y	385	379	0			6
							11	4	424	9							
*11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	560	1	9012	3	Y	429	433	0			2
							16	4	472	9							
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 103,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	119	1	1860	3	Y	115	116	0			8
							4	4	127	9							
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	3	Y	65	65	0			8
							5	4	72	9							
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	3	Y	103	102	0			9
							2	4	113	9							
04	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	99	1	1736	3	Y	120	119	0			10
							1	4	132	9							
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	2126	3	Y	149	148	0			11
							4	4	164	9							
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	3	Y	124	123	0			12
							3	4	136	9							
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	114	1	2150	3	Y	116	115	0			13
							4	4	128	9							
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	113	1	2121	3	Y	114	114	0			13
							3	4	125	9							
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	109	1	1974	3	Y	110	111	0			12
							6	4	121	9							
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	117	1	2013	3	Y	101	99	0			14
							2	4	111	9							
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	1991	3	Y	111	112	0			13
							4	4	122	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 23,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	912	1	14299	3	Y	1190	1191	0			6
							25	4	1309	9							
02	14784	X	13734	-0-	-1050	-0-	719	1	11918	3	Y	952	953	0			5
							50	4	1047	9							
03	16368	X	15766	-0-	-602	-0-	812	1	13698	3	Y	1122	1121	0			6
							22	4	1234	9							
04	15840	X	14956	-0-	-884	-0-	739	1	13074	3	Y	1030	1030	0			6
							10	4	1133	9							
05	16368	X	14688	-0-	-1680	-0-	743	1	12744	3	Y	1074	1074	0			6
							20	4	1181	9							
06	15840	X	14705	-0-	-1135	-0-	664	1	12899	3	Y	1018	1017	0			7
							22	4	1120	9							
07	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	671	1	12686	3	Y	1021	1021	0			7
							24	4	1123	9							
08	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	675	1	12735	3	Y	1056	1050	0			13
							22	4	1162	9							
09	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	651	1	11932	3	Y	995	1003	0			5
							36	4	1095	9							
10	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	721	1	12336	3	Y	1037	1019	0			23
							15	4	1141	9							
11	12990	X	12881	-0-	-109	-0-	688	1	11084	3	Y	990	1003	0			10
							20	4	1089	9							
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 160,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,485

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8140	-0-		-478	-0-	475	1	7455	3	Y	179	179	0			12
								13	4	197	9							
02	7784	X	4533	-0-		-3251	-0-	252	1	4156	3	Y	98	100	0			10
								17	4	108	9							
03	8618	X	7695	-0-		-923	-0-	420	1	7068	3	Y	178	177	0			11
								11	4	196	9							
04	8340	X	7435	-0-		-905	-0-	382	1	6782	3	Y	242	243	0			10
								5	4	266	9							
05	8401	X	7427	-0-		-974	-0-	392	1	6714	3	Y	281	282	0			9
								12	4	309	9							
06	7890	X	6991	-0-		-899	-0-	327	1	6371	3	Y	255	255	0			9
								12	4	281	9							
07	7036	X	7036	-0-		-0-	-0-	339	1	6396	3	Y	264	265	0			8
								11	4	290	9							
08	6944	X	6733	-0-		-211	-0-	324	1	6115	3	Y	257	257	0			8
								11	4	283	9							
09	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	345	1	6346	3	Y	268	270	0			6
								19	4	295	9							
10	6946	X	6946	-0-		-0-	-0-	367	1	6268	3	Y	275	270	0			11
								8	4	303	9							
11	6720	X	5655	-0-		-1065	-0-	315	1	5091	3	Y	218	221	0			8
								9	4	240	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-		-6944	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 75,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,515

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	X	2760	-0-		-0-	-0-	146	1	2282	3	Y	298	298	0			8
								4	4	328	9							
02	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	147	1	2407	3	Y	302	302	0			8
								10	4	332	9							
03	2855	X	2855	-0-		-0-	-0-	141	1	2366	3	Y	314	314	0			8
								3	4	345	9							
04	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	113	1	1985	3	Y	174	175	0			7
								1	4	191	9							
05	2403	X	2403	-0-		-0-	-0-	121	1	2076	3	Y	185	185	0			7
								2	4	204	9							
06	2250	X	2166	-0-		-84	-0-	98	1	1890	3	Y	160	160	0			7
								2	4	176	9							
07	2459	X	2459	-0-		-0-	-0-	113	1	2137	3	Y	186	187	0			6
								4	4	205	9							
08	2636	X	2636	-0-		-0-	-0-	121	1	2288	3	Y	203	202	0			7
								4	4	223	9							
09	2692	X	2692	-0-		-0-	-0-	128	1	2328	3	Y	208	210	0			5
								7	4	229	9							
10	2577	X	2577	-0-		-0-	-0-	130	1	2219	3	Y	205	202	0			8
								2	4	226	9							
*11	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-	133	1	2148	3	Y	234	236	0			6
								4	4	257	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 28,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10769	-0-	-763	-0-	629	1	9862	3	Y	237	236	0			2
							17	4	261	9							
02	10416	X	8418	-0-	-1998	-0-	466	1	7721	3	Y	182	183	0			1
							31	4	200	9							
03	11532	X	11070	-0-	-462	-0-	603	1	10165	3	Y	260	261	0			-0-
							16	4	286	9							
04	10830	X	10192	-0-	-638	-0-	529	1	9336	3	Y	291	291	0			-0-
							7	4	320	9							
05	10757	X	10422	-0-	-335	-0-	554	1	9522	3	Y	301	301	0			-0-
							15	4	331	9							
06	10710	X	10416	-0-	-294	-0-	493	1	9589	3	Y	287	287	0			-0-
							18	4	316	9							
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	478	1	9046	3	Y	280	280	0			-0-
							17	4	308	9							
08	9827	X	9531	-0-	-296	-0-	465	1	8746	3	Y	276	274	0			2
							16	4	304	9							
09	9510	X	8349	-0-	-1161	-0-	413	1	7576	3	Y	306	307	0			1
							23	4	337	9							
10	9827	X	8485	-0-	-1342	-0-	448	1	7668	3	Y	327	321	0			7
							9	4	360	9							
11	9510	X	8902	-0-	-608	-0-	497	1	7995	3	Y	359	363	0			3
							15	4	395	9							
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 106,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	152	1	2382	3	Y	191	191	0			4
							4	4	210	9							
02	2716	X	2157	-0-	-559	-0-	113	1	1876	3	Y	146	146	0			4
							7	4	161	9							
03	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	131	1	2216	3	Y	178	178	0			4
							3	4	196	9							
04	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	134	1	2356	3	Y	170	169	0			5
							1	4	187	9							
05	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	138	1	2347	3	Y	171	170	0			6
							4	4	188	9							
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	125	1	2414	3	Y	166	167	0			5
							4	4	183	9							
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	3	Y	188	188	0			5
							4	4	207	9							
08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	142	1	2697	3	Y	195	195	0			5
							4	4	215	9							
09	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	142	1	2611	3	Y	191	192	0			4
							7	4	210	9							
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	120	1	2062	3	Y	156	154	0			6
							2	4	172	9							
11	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	107	1	1711	3	Y	164	165	0			5
							3	4	180	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 28,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	773	1	12134	3	Y	583	583	0			-0-
							20	4	641	9							
02	12012	X	11302	-0-	-710	-0-	612	1	10127	3	Y	474	474	0			-0-
							42	4	521	9							
03	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	713	1	12019	3	Y	578	577	0			1
							18	4	636	9							
04	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	663	1	11747	3	Y	526	525	0			2
							10	4	579	9							
05	13299	X	13047	-0-	-252	-0-	688	1	11792	3	Y	497	498	0			1
							20	4	547	9							
06	12870	X	12284	-0-	-586	-0-	579	1	11254	3	Y	392	393	0			-0-
							20	4	431	9							
07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	594	1	11250	3	Y	440	438	0			2
							21	4	484	9							
08	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	589	1	11108	3	Y	428	426	0			4
							19	4	471	9							
09	11730	X	11661	-0-	-69	-0-	578	1	10609	3	Y	402	406	0			-0-
							32	4	442	9							
10	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	654	1	11165	3	Y	474	467	0			7
							14	4	521	9							
*11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	653	1	10508	3	Y	620	624	0			3
							18	4	682	9							
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 136,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	581	1	9096	3	Y	315	316	0			3
							14	4	347	9							
02	7952	X	3553	-0-	-4399	-0-	195	1	3224	3	Y	110	111	0			2
							13	4	121	9							
03	8804	X	29	-0-	-8775	-0-	28	3	1	9	Y	1	2	0			1
04	8520	X	3733	-0-	-4787	-0-	192	1	3409	3	Y	117	115	0			3
							3	4	129	9							
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	519	1	8907	3	Y	417	414	0			6
							14	4	459	9							
06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	473	1	9177	3	Y	479	476	0			9
							16	4	527	9							
07	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	552	1	10431	3	Y	665	662	0			12
							20	4	732	9							
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	548	1	10357	3	Y	558	556	0			14
							19	4	614	9							
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	494	1	9055	3	Y	529	534	0			9
							26	4	582	9							
10	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	498	1	8514	3	Y	580	571	0			18
							11	4	638	9							
*11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	515	1	8299	3	Y	714	718	0			14
							15	4	785	9							
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 90,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10099	-0-	-813	-0-	582	1	9103	3	Y	364	364	0			1
							14	4	400	9							
02	9856	X	8626	-0-	-1230	-0-	469	1	7795	3	Y	301	301	0			1
							31	4	331	9							
03	10912	X	10444	-0-	-468	-0-	560	1	9424	3	Y	404	403	0			2
							16	4	444	9							
04	10560	X	9967	-0-	-593	-0-	504	1	8914	3	Y	493	491	0			4
							7	4	542	9							
05	10912	X	10098	-0-	-814	-0-	524	1	9003	3	Y	505	505	0			4
							15	4	556	9							
06	10110	X	9613	-0-	-497	-0-	446	1	8678	3	Y	431	432	0			3
							15	4	474	9							
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	457	1	8655	3	Y	387	388	0			2
							17	4	426	9							
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	457	1	8605	3	Y	373	369	0			6
							16	4	410	9							
09	8880	X	8292	-0-	-588	-0-	413	1	7579	3	Y	252	257	0			1
							23	4	277	9							
10	9176	X	7827	-0-	-1349	-0-	413	1	7056	3	Y	317	311	0			7
							9	4	349	9							
11	8880	X	7826	-0-	-1054	-0-	432	1	6959	3	Y	384	386	0			5
							13	4	422	9							
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 101,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	1054	1	16519	3	Y	567	568	0			5
							27	4	624	9							
02	16352	X	15220	-0-	-1132	-0-	836	1	13840	3	Y	443	444	0			4
							57	4	487	9							
03	18104	X	17713	-0-	-391	-0-	958	1	16150	3	Y	525	526	0			3
							27	4	578	9							
04	17520	X	16965	-0-	-555	-0-	876	1	15511	3	Y	515	515	0			3
							11	4	567	9							
05	18104	X	17173	-0-	-931	-0-	911	1	15652	3	Y	531	531	0			3
							26	4	584	9							
06	17520	X	16427	-0-	-1093	-0-	777	1	15105	3	Y	472	472	0			3
							26	4	519	9							
07	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	808	1	15287	3	Y	423	424	0			2
							28	4	465	9							
08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	813	1	15346	3	Y	484	481	0			5
							26	4	532	9							
09	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	788	1	14465	3	Y	459	462	0			2
							44	4	505	9							
10	16089	X	16011	-0-	-78	-0-	855	1	14609	3	Y	481	475	0			8
							18	4	529	9							
11	15570	X	15372	-0-	-198	-0-	866	1	13951	3	Y	483	489	0			2
							24	4	531	9							
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 182,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,383

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	60	1	926	3	Y	66	66	0			-0-
							1	4	73	9							
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	742	3	Y	53	53	0			-0-
							2	4	58	9							
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	58	58	0			-0-
							1	4	64	9							
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	41	1	720	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	44	1	739	3	Y	87	87	0			-0-
							1	4	96	9							
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	27	1	520	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	36	1	677	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
08	868	N	539	-0-	-329	-0-	26	1	487	3	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	679	3	Y	65	65	0			-0-
							2	4	72	9							
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	3	Y	274	265	0			9
							1	4	301	9							
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	67	1	1066	3	Y	257	262	0			4
							2	4	283	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	466	1	7304	3	Y	301	301	0			1
							14	4	331	9							
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	380	1	6303	3	Y	248	247	0			2
							28	4	273	9							
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	446	1	7498	3	Y	313	312	0			3
							14	4	344	9							
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	410	1	7281	3	Y	455	453	0			5
							6	4	501	9							
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	390	1	6698	3	Y	461	462	0			4
							12	4	507	9							
06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	314	1	6093	3	Y	382	383	0			3
							11	4	420	9							
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	332	1	6288	3	Y	397	397	0			3
							13	4	437	9							
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	339	1	6394	3	Y	439	436	0			6
							12	4	483	9							
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	324	1	5957	3	Y	412	416	0			2
							19	4	453	9							
10	6882	X	6837	-0-	-45	-0-	352	1	5998	3	Y	435	429	0			8
							8	4	479	9							
11	6660	X	6650	-0-	-10	-0-	358	1	5760	3	Y	474	479	0			3
							11	4	521	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 80,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1808	-0-	-796	-0-	101	1	1549	3	Y	140	140	0			12
							4	4	154	9							
02	2352	X	1770	-0-	-582	-0-	93	1	1529	3	Y	129	130	0			11
							6	4	142	9							
03	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	104	1	1742	3	Y	155	156	0			10
							2	4	171	9							
04	2520	X	1841	-0-	-679	-0-	89	1	1593	3	Y	144	143	0			11
							1	4	158	9							
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	1867	3	Y	157	157	0			11
							2	4	173	9							
06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	82	1	1616	3	Y	124	123	0			12
							2	4	136	9							
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	82	1	1540	3	Y	131	130	0			13
							2	4	144	9							
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	3	Y	132	130	0			15
							3	4	145	9							
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	Y	128	129	0			14
							5	4	141	9							
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	92	1	1579	3	Y	131	129	0			16
							1	4	144	9							
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	99	1	1587	3	Y	127	128	0			15
							4	4	140	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	219	1	3432	3	Y	153	153	0			-0-
							5	4	168	9							
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	324	1	5373	3	Y	234	233	0			1
							22	4	257	9							
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	358	1	6036	3	Y	273	272	0			2
							10	4	300	9							
04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	329	1	5805	3	Y	324	324	0			2
							5	4	356	9							
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	347	1	5961	3	Y	467	466	0			3
							10	4	514	9							
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	272	1	5287	3	Y	392	393	0			2
							10	4	431	9							
07	5952	X	5625	-0-	-327	-0-	260	1	4893	3	Y	419	419	0			2
							11	4	461	9							
08	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	252	1	4761	3	Y	412	410	0			4
							8	4	453	9							
09	5760	X	5363	-0-	-397	-0-	254	1	4665	3	Y	391	394	0			1
							14	4	430	9							
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	334	1	5722	3	Y	481	473	0			9
							8	4	529	9							
*11	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	351	1	5643	3	Y	499	505	0			3
							10	4	549	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 65,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,045

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	308	1	4828	3	Y	99	99	0	2
							8	4	109	9					
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	284	1	4698	3	Y	93	93	0	2
							19	4	102	9					
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	245	1	4143	3	Y	87	88	0	1
							6	4	96	9					
04	3720	X	1849	-0-	-1871	-0-	95	1	1676	3	Y	70	70	0	1
							1	4	77	9					
05	3844	X	2740	-0-	-1104	-0-	139	1	2402	3	Y	177	175	0	3
							4	4	195	9					
06	3720	X	2533	-0-	-1187	-0-	114	1	2188	3	Y	206	205	0	4
							4	4	227	9					
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	3	Y	255	256	0	3
							4	4	281	9					
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	124	1	2336	3	Y	199	200	0	2
							4	4	219	9					
09	2490	X	599	-0-	-1891	-0-	28	1	523	3	Y	43	45	0	-0-
							1	4	47	9					
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	390	1	6113	3	Y	573	573	0	1
							11	4	630	9					
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	318	1	5263	3	Y	536	537	0	-0-
							21	4	590	9					
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	366	1	6157	3	Y	658	657	0	1
							10	4	724	9					
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	351	1	6208	3	Y	598	598	0	1
							5	4	658	9					
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	395	1	6778	3	Y	622	623	0	-0-
							12	4	684	9					
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	300	1	5827	3	Y	517	516	0	1
							11	4	569	9					
07	7099	X	5839	-0-	-1260	-0-	267	1	5053	3	Y	464	464	0	1
							9	4	510	9					
08	7099	X	5440	-0-	-1659	-0-	250	1	4722	3	Y	419	416	0	4
							7	4	461	9					
09	6870	X	5208	-0-	-1662	-0-	249	1	4546	3	Y	363	367	0	-0-
							14	4	399	9					
10	7099	X	5438	-0-	-1661	-0-	274	1	4705	3	Y	413	406	0	7
							5	4	454	9					
11	6720	X	5234	-0-	-1486	-0-	281	1	4528	3	Y	380	386	0	1
							7	4	418	9					
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 69,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,543

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	177	1	2754	3	Y	177	177	0			5
							5	4	195	9							
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	162	1	2683	3	Y	126	128	0			3
							11	4	139	9							
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	212	1	3593	3	Y	172	171	0			4
							6	4	189	9							
04	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	149	1	2622	3	Y	141	140	0			5
							1	4	155	9							
05	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	146	1	2481	3	Y	141	140	0			6
							4	4	155	9							
06	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	121	1	2350	3	Y	136	135	0			7
							4	4	150	9							
07	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	115	1	2205	3	Y	121	121	0			7
							4	4	133	9							
08	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	117	1	2202	3	Y	115	114	0			8
							3	4	127	9							
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	123	1	2257	3	Y	120	120	0			8
							6	4	132	9							
10	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	131	1	2216	3	Y	107	105	0			10
							2	4	118	9							
11	2460	X	2255	-0-	-205	-0-	125	1	2016	3	Y	100	101	0			9
							4	4	110	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 30,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	334	1	5242	3	Y	288	287	0			3
							8	4	317	9							
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	248	1	4127	3	Y	222	223	0			2
							17	4	244	9							
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	352	1	5908	3	Y	329	328	0			3
							10	4	362	9							
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	299	1	5310	3	Y	294	295	0			2
							4	4	323	9							
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	321	1	5511	3	Y	382	381	0			3
							9	4	420	9							
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	255	1	4968	3	Y	426	424	0			5
							10	4	469	9							
07	5859	X	5644	-0-	-215	-0-	260	1	4893	3	Y	438	438	0			5
							9	4	482	9							
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	278	1	5248	3	Y	478	475	0			8
							11	4	526	9							
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	279	1	5099	3	Y	447	450	0			5
							15	4	492	9							
10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	322	1	5504	3	Y	455	448	0			12
							8	4	501	9							
*11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	315	1	5068	3	Y	465	471	0			6
							9	4	512	9							
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 64,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9069	X	9069	-0-		-0-		-0-		478	1	7468	3	Y	1009	1011	0			4
										13	4	1110	9							
02	7419	X	7419	-0-		-0-		-0-		371	1	6168	3	Y	777	778	0			3
										25	4	855	9							
03	9032	X	9032	-0-		-0-		-0-		445	1	7496	3	Y	981	981	0			3
										12	4	1079	9							
04	8789	X	8789	-0-		-0-		-0-		415	1	7327	3	Y	947	947	0			3
										5	4	1042	9							
05	8977	X	8977	-0-		-0-		-0-		434	1	7456	3	Y	977	979	0			1
										12	4	1075	9							
06	8148	X	8148	-0-		-0-		-0-		354	1	6888	3	Y	813	814	0			-0-
										12	4	894	9							
07	8212	X	8212	-0-		-0-		-0-		367	1	6952	3	Y	801	800	0			1
										12	4	881	9							
08	8159	X	8159	-0-		-0-		-0-		364	1	6857	3	Y	841	836	0			6
										13	4	925	9							
09	7831	X	7831	-0-		-0-		-0-		358	1	6562	3	Y	810	814	0			2
										20	4	891	9							
10	7993	X	7993	-0-		-0-		-0-		390	1	6673	3	Y	838	824	0			16
										8	4	922	9							
11	7350	X	7255	-0-		-95		-0-		375	1	6038	3	Y	755	766	0			5
										11	4	831	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-		-7595		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 90,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,549

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11032	X	11032	-0-		-0-		-0-		619	1	9700	3	Y	633	633	0			3
										17	4	696	9							
02	8946	X	8946	-0-		-0-		-0-		476	1	7889	3	Y	500	501	0			2
										31	4	550	9							
03	12071	X	12071	-0-		-0-		-0-		632	1	10649	3	Y	703	701	0			4
										17	4	773	9							
04	11333	X	11333	-0-		-0-		-0-		572	1	10148	3	Y	550	550	0			4
										8	4	605	9							
05	10103	X	10103	-0-		-0-		-0-		528	1	9073	3	Y	443	445	0			2
										15	4	487	9							
06	8550	X	5077	-0-		-3473		-0-		222	1	4300	3	Y	498	498	0			2
										7	4	548	9							
07	11749	X	5121	-0-		-6628		-0-		228	1	4316	3	Y	518	518	0			2
										7	4	570	9							
08	11749	X	5102	-0-		-6647		-0-		230	1	4331	3	Y	485	482	0			5
										7	4	534	9							
09	11340	X	4926	-0-		-6414		-0-		228	1	4189	3	Y	452	456	0			1
										12	4	497	9							
10	10106	X	4887	-0-		-5219		-0-		242	1	4122	3	Y	471	465	0			7
										5	4	518	9							
*11	5218	X	5218	-0-		-0-		-0-		276	1	4436	3	Y	454	460	0			1
										7	4	499	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-		-5115		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 83,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,707

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4179	-0-		-812		-0-	243	1	3801	3	Y	117	118	0			4
									6	4	129	9							
02	4620	X	3073	-0-		-1547		-0-	168	1	2788	3	Y	96	96	0			4
									11	4	106	9							
03	5115	X	4192	-0-		-923		-0-	225	1	3806	3	Y	141	142	0			3
									6	4	155	9							
04	4710	X	3675	-0-		-1035		-0-	190	1	3361	3	Y	110	110	0			3
									3	4	121	9							
05	4867	X	2567	-0-		-2300		-0-	138	1	2360	3	Y	59	59	0			3
									4	4	65	9							
06	4050	X	2725	-0-		-1325		-0-	128	1	2507	3	Y	78	77	0			4
									4	4	86	9							
07	3528	X	3528	-0-		-0-		-0-	173	1	3242	3	Y	97	96	0			5
									6	4	107	9							
08	3687	X	3687	-0-		-0-		-0-	178	1	3363	3	Y	127	125	0			7
									6	4	140	9							
09	3274	X	3274	-0-		-0-		-0-	164	1	2997	3	Y	95	96	0			6
									8	4	105	9							
10	2999	X	2999	-0-		-0-		-0-	160	1	2739	3	Y	87	86	0			7
									4	4	96	9							
*11	3176	X	3176	-0-		-0-		-0-	181	1	2900	3	Y	82	83	0			6
									5	4	90	9							
12	1984	X	NO RPT	-0-		-1984		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 37,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4688	X	4688	-0-		-0-		-0-	258	1	4038	3	Y	351	351	0			6
									6	4	386	9							
02	4032	X	2878	-0-		-1154		-0-	148	1	2455	3	Y	241	243	0			4
									10	4	265	9							
03	4464	X	2246	-0-		-2218		-0-	114	1	1902	3	Y	207	208	0			3
									2	4	228	9							
04	4320	X	4315	-0-		-5		-0-	207	1	3666	3	Y	399	396	0			6
									3	4	439	9							
05	8183	X	8183	-0-		-0-		-0-	416	1	7149	3	Y	551	549	0			8
									12	4	606	9							
06	6323	X	6323	-0-		-0-		-0-	291	1	5650	3	Y	338	340	0			6
									10	4	372	9							
07	4715	X	4715	-0-		-0-		-0-	220	1	4158	3	Y	300	301	0			5
									7	4	330	9							
08	7502	X	4733	-0-		-2769		-0-	221	1	4158	3	Y	315	313	0			7
									7	4	347	9							
09	7260	X	4547	-0-		-2713		-0-	218	1	4003	3	Y	285	288	0			4
									12	4	314	9							
10	7502	X	4959	-0-		-2543		-0-	257	1	4377	3	Y	291	286	0			9
									5	4	320	9							
11	6330	X	4368	-0-		-1962		-0-	231	1	3736	3	Y	358	362	0			5
									7	4	394	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-		-4743		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 51,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	397	1	5173	3	Y	521	521	0			8
							7	4	573	9							
02	5096	X	5024	-0-	-72	-0-	320	1	4233	3	Y	414	415	0			7
							16	4	455	9							
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	357	1	4892	3	Y	500	500	0			7
							7	4	550	9							
04	5460	X	5350	-0-	-110	-0-	318	1	4503	3	Y	479	479	0			7
							2	4	527	9							
05	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	322	1	4428	3	Y	567	566	0			8
							6	4	624	9							
06	5460	X	5228	-0-	-232	-0-	289	1	4372	3	Y	508	508	0			8
							8	4	559	9							
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	297	1	4387	3	Y	460	461	0			7
							8	4	506	9							
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	290	1	4297	3	Y	355	355	0			7
							7	4	391	9							
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	263	1	3801	3	Y	369	372	0			4
							11	4	406	9							
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	305	1	4109	3	Y	367	363	0			8
							4	4	404	9							
*11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	316	1	4067	3	Y	371	376	0			3
							7	4	408	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 57,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,911

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	435	1	5662	3	Y	602	604	0			4
							13	4	662	9							
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	351	1	4627	3	Y	444	444	0			4
							19	4	488	9							
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	401	1	5485	3	Y	545	545	0			4
							8	4	600	9							
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	380	1	5366	3	Y	467	467	0			4
							4	4	514	9							
05	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	388	1	5345	3	Y	387	389	0			2
							9	4	426	9							
06	6210	X	6143	-0-	-67	-0-	352	1	5376	3	Y	369	370	0			1
							9	4	406	9							
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	364	1	5387	3	Y	358	359	0			-0-
							9	4	394	9							
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	383	1	5661	3	Y	382	379	0			3
							9	4	420	9							
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	370	1	5326	3	Y	349	351	0			1
							16	4	384	9							
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	394	1	5336	3	Y	368	363	0			6
							6	4	405	9							
*11	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	387	1	4980	3	Y	375	379	0			2
							8	4	413	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 67,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,646

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	408	1	5288	3	Y	495	496	0			3
							7	4	545	9							
02	5320	X	5305	-0-	-15	-0-	340	1	4498	3	Y	408	408	0			3
							18	4	449	9							
03	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	355	1	4863	3	Y	457	459	0			1
							7	4	503	9							
04	5700	X	5427	-0-	-273	-0-	325	1	4622	3	Y	434	434	0			1
							3	4	477	9							
05	5890	X	5431	-0-	-459	-0-	328	1	4505	3	Y	537	536	0			2
							7	4	591	9							
06	5700	X	5020	-0-	-680	-0-	275	1	4208	3	Y	483	482	0			3
							6	4	531	9							
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	282	1	4161	3	Y	494	494	0			3
							7	4	543	9							
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	287	1	4235	3	Y	488	485	0			6
							7	4	537	9							
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	272	1	3920	3	Y	430	435	0			1
							11	4	473	9							
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	301	1	4092	3	Y	394	389	0			6
							5	4	433	9							
*11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	302	1	3890	3	Y	361	367	0			-0-
							7	4	397	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,981

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	516	1	6692	3	Y	442	442	0			7
							12	4	486	9							
02	6776	X	6163	-0-	-613	-0-	407	1	5357	3	Y	344	345	0			6
							21	4	378	9							
03	7502	X	7325	-0-	-177	-0-	465	1	6378	3	Y	428	428	0			6
							11	4	471	9							
04	7260	X	7164	-0-	-96	-0-	440	1	6243	3	Y	433	433	0			6
							5	4	476	9							
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	477	1	6554	3	Y	466	466	0			6
							12	4	513	9							
06	7260	X	7041	-0-	-219	-0-	405	1	6162	3	Y	420	421	0			5
							12	4	462	9							
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	408	1	6020	3	Y	456	456	0			5
							11	4	502	9							
08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	435	1	6428	3	Y	467	462	0			10
							12	4	514	9							
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	427	1	6150	3	Y	396	400	0			6
							19	4	436	9							
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	457	1	6192	3	Y	330	325	0			11
							8	4	363	9							
*11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	452	1	5832	3	Y	396	399	0			8
							12	4	436	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 78,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,578

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8068	-0-	-85	-0-	462	1	7230	3	Y	331	332	0			2
							12	4	364	9							
02	7364	X	6442	-0-	-922	-0-	351	1	5818	3	Y	227	227	0			2
							23	4	250	9							
03	8153	X	8116	-0-	-37	-0-	437	1	7339	3	Y	298	297	0			3
							12	4	328	9							
04	7890	X	6944	-0-	-946	-0-	355	1	6281	3	Y	275	275	0			3
							5	4	303	9							
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	451	1	7750	3	Y	440	438	0			5
							13	4	484	9							
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	382	1	7403	3	Y	346	346	0			5
							13	4	381	9							
07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	431	1	8157	3	Y	413	412	0			6
							17	4	454	9							
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	424	1	7995	3	Y	383	380	0			9
							15	4	421	9							
09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	409	1	7507	3	Y	361	366	0			4
							23	4	397	9							
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	431	1	7344	3	Y	360	356	0			8
							9	4	396	9							
11	7860	X	6718	-0-	-1142	-0-	374	1	5994	3	Y	308	313	0			3
							11	4	339	9							
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 87,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	577	1	7489	3	Y	833	834	0			6
							13	4	916	9							
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	481	1	6349	3	Y	687	687	0			6
							28	4	756	9							
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	538	1	7373	3	Y	800	801	0			5
							14	4	880	9							
04	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	484	1	6856	3	Y	720	720	0			5
							6	4	792	9							
05	8308	X	8175	-0-	-133	-0-	496	1	6823	3	Y	767	766	0			6
							12	4	844	9							
06	8040	X	7314	-0-	-726	-0-	406	1	6171	3	Y	660	660	0			6
							11	4	726	9							
07	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	427	1	6316	3	Y	699	697	0			8
							13	4	769	9							
08	8153	X	7152	-0-	-1001	-0-	405	1	5993	3	Y	675	671	0			12
							11	4	743	9							
09	7890	X	6956	-0-	-934	-0-	407	1	5858	3	Y	612	617	0			7
							18	4	673	9							
10	8153	X	6931	-0-	-1222	-0-	433	1	5866	3	Y	567	560	0			14
							8	4	624	9							
11	7320	X	6645	-0-	-675	-0-	435	1	5596	3	Y	550	556	0			8
							9	4	605	9							
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 84,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8777	X	8777	-0-		-0-		-0-		499	1	7840	3	Y	386	386	0			1
										13	4	425	9							
02	7896	X	4173	-0-		-3723		-0-		224	1	3732	3	Y	184	184	0			1
										15	4	202	9							
03	8742	X	94	-0-		-8648		-0-		6	1	84	3	Y	4	5	0			-0-
										4	9									
04	8460	X	4301	-0-		-4159		-0-		217	1	3858	3	Y	202	199	0			3
										4	4	222	9							
05	8742	X	7396	-0-		-1346		-0-		384	1	6585	3	Y	378	376	0			5
										11	4	416	9							
06	8460	X	7678	-0-		-782		-0-		354	1	6882	3	Y	391	392	0			4
										12	4	430	9							
07	8004	X	8004	-0-		-0-		-0-		378	1	7126	3	Y	442	440	0			6
										14	4	486	9							
08	7740	X	7740	-0-		-0-		-0-		366	1	6892	3	Y	426	424	0			8
										13	4	469	9							
09	7500	X	7500	-0-		-0-		-0-		366	1	6715	3	Y	363	367	0			4
										20	4	399	9							
10	7382	X	7382	-0-		-0-		-0-		389	1	6637	3	Y	316	311	0			9
										8	4	348	9							
*11	7605	X	7605	-0-		-0-		-0-		420	1	6756	3	Y	378	382	0			5
										13	4	416	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-		-6696		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 70,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,470

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7788	X	7788	-0-		-0-		-0-		511	1	6624	3	Y	583	583	0			-0-
										12	4	641	9							
02	7073	X	7073	-0-		-0-		-0-		456	1	6023	3	Y	517	516	0			1
										25	4	569	9							
03	7882	X	7882	-0-		-0-		-0-		489	1	6714	3	Y	607	606	0			2
										11	4	668	9							
04	7200	X	6577	-0-		-623		-0-		393	1	5573	3	Y	552	551	0			3
										4	4	607	9							
05	7440	X	7297	-0-		-143		-0-		455	1	6274	3	Y	507	508	0			2
										10	4	558	9							
06	7595	X	7595	-0-		-0-		-0-		435	1	6608	3	Y	491	491	0			2
										12	4	540	9							
07	7521	X	7521	-0-		-0-		-0-		440	1	6516	3	Y	502	502	0			2
										13	4	552	9							
08	7684	X	7684	-0-		-0-		-0-		446	1	6606	3	Y	564	560	0			6
										12	4	620	9							
09	7092	X	7092	-0-		-0-		-0-		424	1	6097	3	Y	502	506	0			2
										19	4	552	9							
10	7012	X	7012	-0-		-0-		-0-		442	1	6000	3	Y	511	503	0			10
										8	4	562	9							
*11	6657	X	6657	-0-		-0-		-0-		440	1	5677	3	Y	482	489	0			3
										10	4	530	9							
12	6448	X	NO RPT	-0-		-6448		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 80,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,818

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	411	1	5332	3	Y	562	563	0			1
							9	4	618	9							
02	5264	X	4642	-0-	-622	-0-	296	1	3888	3	Y	403	404	0			-0-
							15	4	443	9							
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	380	1	5200	3	Y	546	546	0			-0-
							8	4	601	9							
04	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	368	1	5223	3	Y	554	553	0			1
							4	4	609	9							
05	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	349	1	4812	3	Y	447	448	0			-0-
							7	4	492	9							
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	320	1	4852	3	Y	426	426	0			-0-
							9	4	469	9							
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	333	1	4901	3	Y	519	517	0			2
							8	4	571	9							
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	338	1	4997	3	Y	539	536	0			5
							8	4	593	9							
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	348	1	4999	3	Y	542	545	0			2
							14	4	596	9							
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	369	1	5011	3	Y	474	469	0			7
							5	4	521	9							
*11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	369	1	4756	3	Y	536	541	0			2
							8	4	590	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 64,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,548

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7746	-0-	-159	-0-	444	1	6965	3	Y	295	294	0			6
							12	4	325	9							
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	436	1	7227	3	Y	294	294	0			6
							29	4	323	9							
03	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	713	1	12011	3	Y	513	513	0			6
							18	4	564	9							
04	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	505	1	8932	3	Y	342	343	0			5
							7	4	376	9							
05	7905	X	7783	-0-	-122	-0-	411	1	7054	3	Y	278	279	0			4
							12	4	306	9							
06	7650	X	7163	-0-	-487	-0-	337	1	6550	3	Y	240	241	0			3
							12	4	264	9							
07	7006	X	6963	-0-	-43	-0-	339	1	6387	3	Y	205	205	0			3
							11	4	226	9							
08	7006	X	6914	-0-	-92	-0-	336	1	6339	3	Y	207	206	0			4
							11	4	228	9							
09	6780	X	6468	-0-	-312	-0-	322	1	5904	3	Y	204	205	0			3
							18	4	224	9							
10	7006	X	6848	-0-	-158	-0-	364	1	6225	3	Y	228	223	0			8
							8	4	251	9							
*11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	407	1	6547	3	Y	268	271	0			5
							12	4	295	9							
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 88,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8458	-0-	-315	-0-	483	1	7562	3	Y	364	364	0			4
							13	4	400	9							
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	450	1	7454	3	Y	345	346	0			3
							29	4	380	9							
03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	742	1	12516	3	Y	605	603	0			5
							21	4	666	9							
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	448	1	7933	3	Y	363	364	0			4
							5	4	399	9							
05	8773	X	7890	-0-	-883	-0-	409	1	7019	3	Y	409	409	0			4
							12	4	450	9							
06	8490	X	7234	-0-	-1256	-0-	334	1	6469	3	Y	381	381	0			4
							12	4	419	9							
07	7781	X	7071	-0-	-710	-0-	333	1	6305	3	Y	384	384	0			4
							11	4	422	9							
08	7781	X	7070	-0-	-711	-0-	333	1	6297	3	Y	390	388	0			6
							11	4	429	9							
09	7530	X	6506	-0-	-1024	-0-	315	1	5777	3	Y	360	364	0			2
							18	4	396	9							
10	7781	X	6822	-0-	-959	-0-	353	1	6025	3	Y	396	390	0			8
							8	4	436	9							
11	7230	X	5490	-0-	-1740	-0-	301	1	4831	3	Y	318	326	0			-0-
							8	4	350	9							
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,315

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	296	1	3396	3	Y	1619	1619	0			9
							5	4	1781	9							
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	277	1	3110	3	Y	1573	1572	0			10
							12	4	1730	9							
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	266	1	3162	3	Y	1351	1359	0			2
							5	4	1486	9							
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	248	1	3017	3	Y	1292	1292	0			2
							1	4	1421	9							
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	403	1	4976	3	Y	1439	1440	0			1
							8	4	1583	9							
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	487	1	6757	3	Y	1080	1081	0			-0-
							12	4	1188	9							
07	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	509	1	6830	3	Y	1228	1224	0			4
							13	4	1351	9							
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	504	1	6676	3	Y	1172	1166	0			10
							13	4	1289	9							
09	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	475	1	6126	3	Y	1075	1082	0			3
							18	4	1183	9							
10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	500	1	6063	3	Y	1207	1188	0			22
							8	4	1328	9							
*11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	506	1	5837	3	Y	1250	1264	0			8
							11	4	1375	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 76,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	488	1	4978	3	Y	511	511	0			2
							8	4	562	9							
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	349	1	3826	3	Y	386	388	0			-0-
							15	4	425	9							
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	503	1	5180	3	Y	541	540	0			1
							8	4	595	9							
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	482	1	4760	3	Y	477	477	0			1
							4	4	525	9							
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	487	1	4837	3	Y	490	490	0			1
							7	4	539	9							
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	439	1	4782	3	Y	444	443	0			2
							8	4	488	9							
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	414	1	4601	3	Y	412	413	0			1
							8	4	453	9							
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	463	1	4763	3	Y	434	431	0			4
							7	4	477	9							
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	453	1	5184	3	Y	470	472	0			2
							14	4	517	9							
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	292	1	4975	3	Y	427	422	0			7
							5	4	470	9							
*11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	292	1	4691	3	Y	415	420	0			2
							8	4	457	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 62,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,007

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	984	1	10067	3	Y	1325	1327	0			4
							20	4	1458	9							
02	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	661	1	7232	3	Y	957	961	0			-0-
							31	4	1053	9							
03	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	937	1	9657	3	Y	1324	1320	0			4
							18	4	1456	9							
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	925	1	9108	3	Y	1172	1171	0			5
							7	4	1289	9							
05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	916	1	9094	3	Y	1281	1280	0			6
							15	4	1409	9							
06	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	840	1	9166	3	Y	1403	1400	0			9
							16	4	1543	9							
07	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	792	1	8794	3	Y	1187	1190	0			6
							17	4	1306	9							
08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	850	1	8739	3	Y	1111	1105	0			12
							16	4	1222	9							
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	728	1	8287	3	Y	1021	1030	0			3
							26	4	1123	9							
10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	493	1	8419	3	Y	1048	1031	0			20
							11	4	1153	9							
*11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	496	1	7952	3	Y	1071	1084	0			7
							15	4	1178	9							
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 119,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,900

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	383	1	3935	3	Y	384	385	0			4
							6	4	422	9							
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	259	1	2811	3	Y	450	448	0			6
							11	4	495	9							
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	352	1	3629	3	Y	560	559	0			7
							4	4	616	9							
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	359	1	3545	3	Y	609	607	0			9
							1	4	670	9							
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	356	1	3534	3	Y	502	504	0			7
							6	4	552	9							
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	422	1	4610	3	Y	456	456	0			7
							8	4	502	9							
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	342	1	3806	3	Y	259	263	0			3
							7	4	285	9							
08	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	275	1	2840	3	Y	376	371	0			8
							4	4	414	9							
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	371	1	4209	3	Y	519	520	0			7
							12	4	571	9							
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	205	1	3508	3	Y	416	413	0			10
							4	4	458	9							
*11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	207	1	3355	3	Y	350	357	0			3
							5	4	385	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 48,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,881

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	567	1	5800	3	Y	973	974	0			1
							10	4	1070	9							
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	395	1	4322	3	Y	724	725	0			-0-
							18	4	796	9							
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	563	1	5811	3	Y	978	975	0			3
							10	4	1076	9							
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	540	1	5307	3	Y	915	915	0			3
							4	4	1007	9							
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	538	1	5356	3	Y	945	947	0			1
							9	4	1040	9							
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	475	1	5174	3	Y	855	855	0			1
							10	4	941	9							
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	466	1	5198	3	Y	867	867	0			1
							9	4	954	9							
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	526	1	5434	3	Y	979	971	0			9
							10	4	1077	9							
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	462	1	5281	3	Y	942	949	0			2
							16	4	1036	9							
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	309	1	5292	3	Y	875	862	0			15
							8	4	963	9							
*11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	320	1	5166	3	Y	889	900	0			4
							9	4	978	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 74,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,942

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	487	1	5575	3	Y	975	975	0			1
							9	4	1073	9							
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	444	1	4987	3	Y	833	834	0			-0-
							19	4	916	9							
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	500	1	5929	3	Y	966	964	0			2
							9	4	1063	9							
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	448	1	5456	3	Y	824	824	0			2
							4	4	906	9							
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	509	1	6302	3	Y	994	993	0			3
							12	4	1093	9							
06	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	430	1	5949	3	Y	860	861	0			2
							10	4	946	9							
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	438	1	5880	3	Y	804	804	0			2
							11	4	884	9							
08	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	423	1	5602	3	Y	746	741	0			7
							9	4	821	9							
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	410	1	5286	3	Y	774	779	0			2
							17	4	851	9							
10	6727	X	6454	-0-	-273	-0-	419	1	5074	3	Y	868	854	0			16
							6	4	955	9							
*11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	457	1	5254	3	Y	828	839	0			5
							8	4	911	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 76,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,472

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	647	1	7399	3	Y	1614	1614	0			5
							13	4	1775	9							
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	461	1	5169	3	Y	1136	1139	0			2
							20	4	1250	9							
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	595	1	7043	3	Y	1447	1446	0			3
							13	4	1592	9							
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	574	1	6995	3	Y	1280	1281	0			2
							6	4	1408	9							
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	594	1	7362	3	Y	1349	1349	0			2
							12	4	1484	9							
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	519	1	7166	3	Y	1196	1196	0			2
							12	4	1316	9							
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	541	1	7251	3	Y	1241	1239	0			4
							15	4	1365	9							
08	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	545	1	7223	3	Y	1300	1291	0			13
							13	4	1430	9							
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	543	1	7007	3	Y	1137	1147	0			3
							22	4	1251	9							
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	596	1	7245	3	Y	1282	1261	0			24
							9	4	1410	9							
*11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	598	1	6882	3	Y	1250	1267	0			7
							13	4	1375	9							
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 98,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	639	1	7305	3	Y	1555	1555	0			17
							12	4	1711	9							
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	492	1	5522	3	Y	1134	1140	0			11
							25	4	1247	9							
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	521	1	6167	3	Y	1272	1275	0			8
							11	4	1399	9							
04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	464	1	5672	3	Y	1173	1173	0			8
							5	4	1290	9							
05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	493	1	6086	3	Y	1282	1282	0			8
							8	4	1410	9							
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	438	1	6070	3	Y	1195	1195	0			8
							11	4	1315	9							
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	434	1	5858	3	Y	1112	1111	0			9
							10	4	1223	9							
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	403	1	5343	3	Y	1041	1036	0			14
							9	4	1145	9							
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	392	1	5071	3	Y	1020	1027	0			7
							14	4	1122	9							
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	406	1	4931	3	Y	1008	992	0			23
							5	4	1109	9							
11	6150	X	5202	-0-	-948	-0-	338	1	3888	3	Y	881	896	0			8
							7	4	969	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 80,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,673

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	742	1	11623	3	Y	672	674	0			1
							19	4	739	9							
02	11732	X	10825	-0-	-907	-0-	581	1	9631	3	Y	522	523	0			-0-
							39	4	574	9							
03	12989	X	12847	-0-	-142	-0-	678	1	11436	3	Y	650	649	0			1
							18	4	715	9							
04	12570	X	12302	-0-	-268	-0-	624	1	11056	3	Y	557	557	0			1
							9	4	613	9							
05	12989	X	12436	-0-	-553	-0-	648	1	11111	3	Y	598	597	0			2
							19	4	658	9							
06	12570	X	11459	-0-	-1111	-0-	532	1	10339	3	Y	517	517	0			2
							19	4	569	9							
07	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	552	1	10468	3	Y	553	553	0			2
							20	4	608	9							
08	11594	X	11382	-0-	-212	-0-	542	1	10218	3	Y	549	547	0			4
							18	4	604	9							
09	11220	X	10758	-0-	-462	-0-	524	1	9624	3	Y	528	530	0			2
							29	4	581	9							
10	11594	X	10851	-0-	-743	-0-	564	1	9640	3	Y	577	567	0			12
							12	4	635	9							
11	11220	X	10350	-0-	-870	-0-	568	1	9141	3	Y	568	576	0			4
							16	4	625	9							
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 127,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,291

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	415	1	6498	3	Y	312	312	0			5
							12	4	343	9							
02	6384	X	5612	-0-	-772	-0-	303	1	5025	3	Y	240	240	0			5
							20	4	264	9							
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	398	1	6721	3	Y	342	342	0			5
							11	4	376	9							
04	6840	X	6799	-0-	-41	-0-	346	1	6118	3	Y	301	301	0			5
							4	4	331	9							
05	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	355	1	6102	3	Y	307	308	0			4
							10	4	338	9							
06	6840	X	6638	-0-	-202	-0-	311	1	6040	3	Y	251	251	0			4
							11	4	276	9							
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	346	1	6567	3	Y	294	294	0			4
							11	4	323	9							
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	344	1	6506	3	Y	296	295	0			5
							11	4	326	9							
09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	336	1	6147	3	Y	277	278	0			4
							19	4	305	9							
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	364	1	6225	3	Y	266	261	0			9
							8	4	293	9							
*11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	366	1	5862	3	Y	310	313	0			6
							11	4	341	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 75,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	469	1	7353	3	Y	732	733	0			1
							13	4	805	9							
02	7504	X	6882	-0-	-622	-0-	354	1	5866	3	Y	580	580	0			1
							24	4	638	9							
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	437	1	7338	3	Y	754	754	0			1
							12	4	829	9							
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	402	1	7117	3	Y	713	713	0			1
							5	4	784	9							
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	418	1	7172	3	Y	730	730	0			1
							12	4	803	9							
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	359	1	6991	3	Y	652	651	0			2
							13	4	717	9							
07	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	383	1	7243	3	Y	649	647	0			4
							14	4	714	9							
08	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	375	1	7080	3	Y	640	637	0			7
							13	4	704	9							
09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	379	1	6966	3	Y	720	722	0			5
							21	4	792	9							
10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	419	1	7169	3	Y	787	774	0			18
							9	4	866	9							
*11	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	414	1	6651	3	Y	965	971	0			12
							13	4	1062	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 90,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,922

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14138	-0-		-1114		-0-	780	1	12198	3	Y	1036	1039	0		1
									20	4	1140	9						
02	13776	X	11319	-0-		-2457		-0-	592	1	9815	3	Y	793	794	0		-0-
									40	4	872	9						
03	15252	X	14418	-0-		-834		-0-	744	1	12535	3	Y	1016	1013	0		3
									21	4	1118	9						
04	14760	X	12141	-0-		-2619		-0-	589	1	10435	3	Y	1008	1007	0		4
									8	4	1109	9						
05	15252	X	11329	-0-		-3923		-0-	568	1	9755	3	Y	901	904	0		1
									15	4	991	9						
06	13950	X	10806	-0-		-3144		-0-	484	1	9425	3	Y	801	801	0		1
									16	4	881	9						
07	10908	X	10908	-0-		-0-		-0-	503	1	9511	3	Y	795	795	0		1
									19	4	875	9						
08	12168	X	12168	-0-		-0-		-0-	569	1	10749	3	Y	755	750	0		6
									19	4	831	9						
09	10170	X	5719	-0-		-4451		-0-	273	1	5015	3	Y	378	384	0		-0-
									15	4	416	9						
10	14753	X	14753	-0-		-0-		-0-	756	1	12930	3	Y	956	931	0		25
									15	4	1052	9						
*11	14552	X	14552	-0-		-0-		-0-	773	1	12440	3	Y	1197	1204	0		18
									22	4	1317	9						
12	10509	X	NO RPT	-0-		-10509		-0-					Y	NO RPT				18

TOTAL GAS PROD: 132,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,636

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	18870	X	18870	-0-		-0-		-0-	1022	1	16007	3	Y	1650	1652	0		4
									26	4	1815	9						
02	16380	X	15627	-0-		-753		-0-	797	1	13216	3	Y	1416	1416	0		4
									56	4	1558	9						
03	18784	X	18784	-0-		-0-		-0-	941	1	15850	3	Y	1787	1785	0		6
									27	4	1966	9						
04	17550	X	17528	-0-		-22		-0-	838	1	14844	3	Y	1668	1667	0		7
									11	4	1835	9						
05	18135	X	17825	-0-		-310		-0-	875	1	15033	3	Y	1722	1723	0		6
									23	4	1894	9						
06	17550	X	16742	-0-		-808		-0-	736	1	14323	3	Y	1507	1509	0		4
									25	4	1658	9						
07	17094	X	17094	-0-		-0-		-0-	774	1	14646	3	Y	1497	1497	0		4
									27	4	1647	9						
08	18009	X	18009	-0-		-0-		-0-	820	1	15474	3	Y	1535	1525	0		14
									26	4	1689	9						
09	16960	X	16960	-0-		-0-		-0-	797	1	14623	3	Y	1359	1370	0		3
									45	4	1495	9						
10	17167	X	17167	-0-		-0-		-0-	860	1	14708	3	Y	1437	1414	0		26
									18	4	1581	9						
*11	16311	X	16311	-0-		-0-		-0-	873	1	14053	3	Y	1237	1258	0		5
									24	4	1361	9						
12	15500	X	NO RPT	-0-		-15500		-0-					Y	NO RPT				5

TOTAL GAS PROD: 190,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,815

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	644	1	10080	3	Y	1249	1251	0			4
							17	4	1374	9							
02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	622	1	10288	3	Y	1180	1181	0			3
							43	4	1298	9							
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	1076	1	18140	3	Y	1447	1446	0			4
							30	4	1592	9							
04	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	575	1	10164	3	Y	945	949	0			-0-
							8	4	1040	9							
05	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	536	1	9205	3	Y	976	976	0			-0-
							15	4	1074	9							
06	10380	X	10329	-0-	-51	-0-	460	1	8918	3	Y	850	850	0			-0-
							16	4	935	9							
07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	470	1	8883	3	Y	896	895	0			1
							17	4	986	9							
08	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	460	1	8688	3	Y	903	898	0			6
							16	4	993	9							
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	447	1	8208	3	Y	808	812	0			2
							24	4	889	9							
10	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	483	1	8252	3	Y	820	807	0			15
							10	4	902	9							
11	9120	X	8921	-0-	-199	-0-	475	1	7665	3	Y	697	708	0			4
							14	4	767	9							
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 126,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,771

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13693	-0-	-102	-0-	751	1	11766	3	Y	1052	1052	0			2
							19	4	1157	9							
02	12460	X	11583	-0-	-877	-0-	602	1	9984	3	Y	869	870	0			1
							41	4	956	9							
03	13795	X	13168	-0-	-627	-0-	674	1	11346	3	Y	1027	1025	0			3
							18	4	1130	9							
04	13350	X	12468	-0-	-882	-0-	611	1	10833	3	Y	923	923	0			3
							9	4	1015	9							
05	13795	X	12456	-0-	-1339	-0-	628	1	10783	3	Y	934	936	0			1
							18	4	1027	9							
06	13260	X	11914	-0-	-1346	-0-	536	1	10433	3	Y	842	842	0			1
							19	4	926	9							
07	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	569	1	10769	3	Y	841	840	0			2
							21	4	925	9							
08	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	569	1	10752	3	Y	799	794	0			7
							19	4	879	9							
09	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	645	1	11823	3	Y	909	913	0			3
							36	4	1000	9							
10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	669	1	11448	3	Y	848	835	0			16
							14	4	933	9							
*11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	613	1	9871	3	Y	862	873	0			5
							17	4	948	9							
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 137,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,906

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	769	1	12054	3	Y	1945	1948	0			7
							19	4	2140	9							
02	12432	X	6921	-0-	-5511	-0-	335	1	5572	3	Y	901	908	0			-0-
							23	4	991	9							
03	13764	X	13	-0-	-13751	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	780	1	13818	3	Y	2401	2367	0			34
							11	4	2641	9							
05	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	697	1	11966	3	Y	1914	1923	0			25
							20	4	2105	9							
06	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	597	1	11592	3	Y	1617	1619	0			23
							21	4	1779	9							
07	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	586	1	11083	3	Y	1306	1311	0			18
							21	4	1437	9							
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	586	1	11039	3	Y	1381	1371	0			28
							19	4	1519	9							
09	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	550	1	10086	3	Y	1268	1279	0			17
							31	4	1395	9							
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	672	1	11485	3	Y	1356	1335	0			38
							14	4	1492	9							
*11	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	628	1	10124	3	Y	1325	1341	0			22
							18	4	1458	9							
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 132,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,416

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	479	1	7504	3	Y	855	855	0			-0-
							13	4	941	9							
02	8064	X	7381	-0-	-683	-0-	372	1	6169	3	Y	741	741	0			-0-
							25	4	815	9							
03	8928	X	7114	-0-	-1814	-0-	352	1	5945	3	Y	734	733	0			1
							10	4	807	9							
04	8640	X	6671	-0-	-1969	-0-	318	1	5616	3	Y	666	666	0			1
							4	4	733	9							
05	8928	X	6769	-0-	-2159	-0-	327	1	5640	3	Y	721	721	0			1
							9	4	793	9							
06	8640	X	7046	-0-	-1594	-0-	306	1	5953	3	Y	705	703	0			3
							11	4	776	9							
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	365	1	6916	3	Y	791	790	0			4
							12	4	870	9							
08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	352	1	6645	3	Y	686	684	0			6
							12	4	755	9							
09	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	324	1	5963	3	Y	602	606	0			2
							18	4	662	9							
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	372	1	6343	3	Y	658	647	0			13
							8	4	724	9							
*11	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	375	1	6041	3	Y	622	630	0			5
							11	4	684	9							
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 81,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

01	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	773	1	12134	3	Y	1693	1695	0	7
							19	4	1862	9					
02	12628	X	11722	-0-	-906	-0-	572	1	9495	3	Y	1469	1471	0	5
							39	4	1616	9					
03	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	736	1	12392	3	Y	1740	1736	0	9
							21	4	1914	9					
04	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	643	1	11374	3	Y	1531	1531	0	9
							10	4	1684	9					
05	13981	X	11943	-0-	-2038	-0-	574	1	9856	3	Y	1361	1364	0	6
							16	4	1497	9					
06	13530	X	4979	-0-	-8551	-0-	223	1	4335	3	Y	376	382	0	-0-
							7	4	414	9					
07	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	465	1	8798	3	Y	1300	1286	0	14
							17	4	1430	9					
08	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	566	1	10668	3	Y	1544	1531	0	27
							19	4	1698	9					
09	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	539	1	9895	3	Y	1411	1424	0	14
							30	4	1552	9					
10	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	586	1	9996	3	Y	1445	1422	0	37
							13	4	1590	9					
*11	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	580	1	9350	3	Y	1416	1434	0	19
							16	4	1558	9					
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 131,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	560	1	8788	3	Y	1083	1084	0			3
							14	4	1191	9							
02	9520	X	7965	-0-	-1555	-0-	404	1	6709	3	Y	750	751	0			2
							27	4	825	9							
03	10540	X	10387	-0-	-153	-0-	521	1	8763	3	Y	990	988	0			4
							14	4	1089	9							
04	10200	X	10025	-0-	-175	-0-	467	1	8263	3	Y	1172	1168	0			8
							6	4	1289	9							
05	10540	X	9715	-0-	-825	-0-	479	1	8218	3	Y	913	918	0			3
							14	4	1004	9							
06	10200	X	8484	-0-	-1716	-0-	374	1	7265	3	Y	756	756	0			3
							13	4	832	9							
07	8680	X	8242	-0-	-438	-0-	371	1	7010	3	Y	772	771	0			4
							12	4	849	9							
08	8680	X	7333	-0-	-1347	-0-	328	1	6200	3	Y	722	718	0			8
							11	4	794	9							
09	8400	X	7622	-0-	-778	-0-	354	1	6494	3	Y	686	691	0			3
							19	4	755	9							
10	8680	X	7795	-0-	-885	-0-	387	1	6612	3	Y	716	704	0			15
							8	4	788	9							
11	8400	X	7497	-0-	-903	-0-	392	1	6302	3	Y	720	729	0			6
							11	4	792	9							
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 95,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,280

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	484	1	7581	3	Y	1002	1002	0			3
							13	4	1102	9							
02	8008	X	7035	-0-	-973	-0-	360	1	5983	3	Y	606	609	0			-0-
							25	4	667	9							
03	8866	X	7582	-0-	-1284	-0-	378	1	6363	3	Y	755	753	0			2
							10	4	831	9							
04	8580	X	7885	-0-	-695	-0-	367	1	6480	3	Y	939	935	0			6
							5	4	1033	9							
05	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	469	1	8042	3	Y	1152	1150	0			8
							13	4	1267	9							
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	469	1	9095	3	Y	905	907	0			6
							16	4	996	9							
07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	513	1	9714	3	Y	959	958	0			7
							19	4	1055	9							
08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	380	1	7173	3	Y	781	778	0			10
							13	4	859	9							
09	8100	X	7914	-0-	-186	-0-	364	1	6673	3	Y	779	784	0			5
							20	4	857	9							
10	8370	X	8037	-0-	-333	-0-	397	1	6766	3	Y	787	774	0			18
							8	4	866	9							
11	8100	X	7469	-0-	-631	-0-	387	1	6235	3	Y	760	770	0			8
							11	4	836	9							
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 95,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,425

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9779	-0-		-1939	-0-	523	1	8186	3	N	961	964	0			4
								13	4	1057	9							
02	10584	X	7700	-0-		-2884	-0-	390	1	6456	3	N	753	754	0			3
								26	4	828	9							
03	11501	X	10130	-0-		-1371	-0-	505	1	8509	3	N	1002	1001	0			4
								14	4	1102	9							
04	11040	X	8528	-0-		-2512	-0-	410	1	7270	3	N	766	769	0			1
								5	4	843	9							
05	10509	X	8147	-0-		-2362	-0-	415	1	7100	3	N	564	565	0			-0-
								12	4	620	9							
06	9810	X	7806	-0-		-2004	-0-	334	1	6472	3	N	898	893	0			5
								12	4	988	9							
07	7843	X	7843	-0-		-0-	-0-	349	1	6602	3	N	801	802	0			4
								11	4	881	9							
08	7705	X	7705	-0-		-0-	-0-	352	1	6626	3	N	650	648	0			6
								12	4	715	9							
09	7050	X	6940	-0-		-110	-0-	323	1	5914	3	N	623	627	0			2
								18	4	685	9							
10	7285	X	6890	-0-		-395	-0-	339	1	5797	3	N	678	666	0			14
								8	4	746	9							
11	7050	X	6747	-0-		-303	-0-	345	1	5563	3	N	754	760	0			8
								10	4	829	9							
12	7285	X	NO RPT	-0-		-7285	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 88,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,450

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17280	X	17280	-0-		-0-	-0-	987	1	15467	3	Y	727	728	0			6
								26	4	800	9							
02	12854	X	12854	-0-		-0-	-0-	696	1	11537	3	Y	520	522	0			4
								49	4	572	9							
03	14835	X	14835	-0-		-0-	-0-	793	1	13362	3	Y	599	600	0			3
								21	4	659	9							
04	13859	X	13859	-0-		-0-	-0-	701	1	12390	3	Y	689	687	0			5
								10	4	758	9							
05	13591	X	13591	-0-		-0-	-0-	705	1	12103	3	Y	694	694	0			5
								20	4	763	9							
06	12875	X	12875	-0-		-0-	-0-	593	1	11511	3	Y	683	681	0			7
								20	4	751	9							
07	12462	X	11800	-0-		-662	-0-	565	1	10677	3	Y	488	489	0			6
								21	4	537	9							
08	12866	X	12866	-0-		-0-	-0-	634	1	11963	3	Y	225	227	0			4
								21	4	248	9							
09	12060	X	11896	-0-		-164	-0-	599	1	10990	3	Y	249	247	0			6
								33	4	274	9							
10	12462	X	11382	-0-		-1080	-0-	609	1	10401	3	Y	326	319	0			13
								13	4	359	9							
*11	14029	X	14029	-0-		-0-	-0-	788	1	12667	3	Y	501	502	0			12
								23	4	551	9							
12	12462	X	NO RPT	-0-		-12462	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 147,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,701

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9282	X	9282	-0-		-0-		-0-	520	1	8154	3	Y	541	541	0			-0-
									13	4	595	9							
02	7140	X	6457	-0-		-683		-0-	343	1	5687	3	Y	367	367	0			-0-
									23	4	404	9							
03	8950	X	8950	-0-		-0-		-0-	467	1	7887	3	Y	530	529	0			1
									13	4	583	9							
04	8705	X	8705	-0-		-0-		-0-	433	1	7683	3	Y	531	530	0			2
									5	4	584	9							
05	9389	X	9389	-0-		-0-		-0-	477	1	8183	3	Y	651	651	0			2
									13	4	716	9							
06	8603	X	8603	-0-		-0-		-0-	387	1	7529	3	Y	612	612	0			2
									14	4	673	9							
07	8587	X	7369	-0-		-1218		-0-	339	1	6411	3	Y	553	553	0			2
									11	4	608	9							
08	8587	X	8537	-0-		-50		-0-	399	1	7550	3	Y	522	519	0			5
									14	4	574	9							
09	8310	X	7995	-0-		-315		-0-	391	1	7169	3	Y	376	380	0			1
									21	4	414	9							
10	8587	X	8129	-0-		-458		-0-	427	1	7301	3	Y	356	351	0			6
									9	4	392	9							
*11	9177	X	9177	-0-		-0-		-0-	505	1	8137	3	Y	473	476	0			3
									15	4	520	9							
12	8525	X	NO RPT	-0-		-8525		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 92,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,512

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17831	X	17831	-0-		-0-		-0-	1010	1	15820	3	Y	886	888	0			2
									26	4	975	9							
02	15176	X	14789	-0-		-387		-0-	795	1	13160	3	Y	708	709	0			1
									55	4	779	9							
03	16989	X	16989	-0-		-0-		-0-	898	1	15135	3	Y	845	844	0			2
									26	4	930	9							
04	16260	X	15656	-0-		-604		-0-	794	1	14050	3	Y	728	729	0			1
									11	4	801	9							
05	16802	X	15432	-0-		-1370		-0-	805	1	13817	3	Y	716	717	0			-0-
									22	4	788	9							
06	16260	X	14229	-0-		-2031		-0-	661	1	12845	3	Y	637	637	0			-0-
									22	4	701	9							
07	14826	X	14826	-0-		-0-		-0-	708	1	13397	3	Y	633	632	0			1
									25	4	696	9							
08	14470	X	14470	-0-		-0-		-0-	691	1	13052	3	Y	640	637	0			4
									23	4	704	9							
09	13917	X	13917	-0-		-0-		-0-	677	1	12423	3	Y	709	710	0			3
									37	4	780	9							
10	14012	X	13321	-0-		-691		-0-	698	1	11941	3	Y	606	598	0			11
									15	4	667	9							
11	13560	X	13270	-0-		-290		-0-	732	1	11778	3	Y	672	677	0			6
									21	4	739	9							
12	14012	X	NO RPT	-0-		-14012		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 164,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,780

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	14257	-0-	-809	-0-	815	1	12786	3	Y	578	579	0			-0-
							20	4	636	9							
02	13608	X	11482	-0-	-2126	-0-	622	1	10281	3	Y	487	486	0			1
							43	4	536	9							
03	15066	X	13463	-0-	-1603	-0-	717	1	12078	3	Y	591	591	0			1
							18	4	650	9							
04	14580	X	11875	-0-	-2705	-0-	603	1	10681	3	Y	529	529	0			1
							9	4	582	9							
05	14570	X	11831	-0-	-2739	-0-	618	1	10623	3	Y	520	520	0			1
							18	4	572	9							
06	13800	X	11248	-0-	-2552	-0-	522	1	10174	3	Y	485	484	0			2
							18	4	534	9							
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	531	1	10028	3	Y	507	506	0			3
							19	4	558	9							
08	11005	X	10930	-0-	-75	-0-	528	1	9936	3	Y	407	405	0			5
							18	4	448	9							
09	10650	X	10202	-0-	-448	-0-	502	1	9224	3	Y	408	413	0			-0-
							27	4	449	9							
10	11005	X	10288	-0-	-717	-0-	543	1	9250	3	Y	439	433	0			6
							12	4	483	9							
11	10650	X	9756	-0-	-894	-0-	532	1	8557	3	Y	593	595	0			4
							15	4	652	9							
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 126,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,544

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	598	1	9371	3	Y	622	624	0			7
							16	4	684	9							
02	9884	X	8272	-0-	-1612	-0-	440	1	7280	3	Y	475	475	0			7
							29	4	523	9							
03	10943	X	9230	-0-	-1713	-0-	486	1	8168	3	Y	512	514	0			5
							13	4	563	9							
04	10590	X	9341	-0-	-1249	-0-	466	1	8246	3	Y	567	566	0			6
							5	4	624	9							
05	10943	X	9791	-0-	-1152	-0-	501	1	8591	3	Y	623	623	0			6
							14	4	685	9							
06	10320	X	9282	-0-	-1038	-0-	423	1	8222	3	Y	566	566	0			6
							14	4	623	9							
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	596	1	11272	3	Y	680	678	0			8
							21	4	748	9							
08	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	568	1	10708	3	Y	794	787	0			15
							19	4	873	9							
09	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	516	1	9461	3	Y	735	740	0			10
							28	4	809	9							
10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	464	1	7939	3	Y	625	617	0			18
							9	4	688	9							
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	10860	-0-		-3989		-0-	618	1	9691	3	Y	485	484	0			1
									17	4	534	9							
02	13412	X	9966	-0-		-3446		-0-	538	1	8911	3	Y	437	437	0			1
									36	4	481	9							
03	14849	X	11720	-0-		-3129		-0-	622	1	10479	3	Y	548	548	0			1
									16	4	603	9							
04	13680	X	10752	-0-		-2928		-0-	546	1	9660	3	Y	490	489	0			2
									7	4	539	9							
05	11787	X	11787	-0-		-0-		-0-	615	1	10557	3	Y	544	544	0			2
									17	4	598	9							
06	11340	X	11266	-0-		-74		-0-	522	1	10162	3	Y	513	513	0			2
									18	4	564	9							
07	10881	X	10871	-0-		-10		-0-	515	1	9746	3	Y	537	537	0			2
									19	4	591	9							
08	11118	X	11118	-0-		-0-		-0-	532	1	10032	3	Y	487	485	0			4
									18	4	536	9							
09	10530	X	9760	-0-		-770		-0-	481	1	8828	3	Y	386	389	0			1
									26	4	425	9							
10	10881	X	9629	-0-		-1252		-0-	506	1	8655	3	Y	415	411	0			5
									11	4	457	9							
11	10530	X	9738	-0-		-792		-0-	541	1	8707	3	Y	431	435	0			1
									16	4	474	9							
12	10881	X	NO RPT	-0-		-10881		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 117,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,273

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	15544	-0-		-297		-0-	876	1	13714	3	Y	845	846	0			4
									24	4	930	9							
02	14308	X	13971	-0-		-337		-0-	740	1	12280	3	Y	818	818	0			4
									51	4	900	9							
03	18508	X	18508	-0-		-0-		-0-	966	1	16286	3	Y	1117	1115	0			6
									27	4	1229	9							
04	17274	X	17274	-0-		-0-		-0-	871	1	15434	3	Y	871	874	0			3
									11	4	958	9							
05	16925	X	16925	-0-		-0-		-0-	877	1	15059	3	Y	878	879	0			2
									23	4	966	9							
06	15556	X	15556	-0-		-0-		-0-	724	1	14073	3	Y	668	670	0			-0-
									24	4	735	9							
07	16131	X	16131	-0-		-0-		-0-	769	1	14555	3	Y	709	707	0			2
									27	4	780	9							
08	15865	X	15865	-0-		-0-		-0-	760	1	14343	3	Y	670	666	0			6
									25	4	737	9							
09	16417	X	16417	-0-		-0-		-0-	804	1	14745	3	Y	748	750	0			4
									45	4	823	9							
10	15748	X	15269	-0-		-479		-0-	796	1	13602	3	Y	777	765	0			16
									16	4	855	9							
11	15240	X	13765	-0-		-1475		-0-	764	1	12296	3	Y	621	632	0			5
									22	4	683	9							
12	15748	X	NO RPT	-0-		-15748		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 175,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	18438	-0-	-7	-0-	1043	1	16359	3	Y	917	918	0			4
							27	4	1009	9							
02	16660	X	15151	-0-	-1509	-0-	815	1	13515	3	Y	695	698	0			1
							56	4	765	9							
03	18445	X	17299	-0-	-1146	-0-	916	1	15419	3	Y	852	850	0			3
							27	4	937	9							
04	17850	X	16124	-0-	-1726	-0-	817	1	14443	3	Y	775	775	0			3
							11	4	853	9							
05	18445	X	16304	-0-	-2141	-0-	848	1	14558	3	Y	795	796	0			2
							23	4	875	9							
06	17850	X	15244	-0-	-2606	-0-	708	1	13746	3	Y	696	696	0			2
							24	4	766	9							
07	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	755	1	14284	3	Y	721	721	0			2
							27	4	793	9							
08	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	763	1	14373	3	Y	706	701	0			7
							25	4	777	9							
09	14910	X	14762	-0-	-148	-0-	716	1	13150	3	Y	779	783	0			3
							39	4	857	9							
10	15407	X	14587	-0-	-820	-0-	764	1	13056	3	Y	683	674	0			12
							16	4	751	9							
11	14910	X	13759	-0-	-1151	-0-	760	1	12239	3	Y	671	679	0			4
							22	4	738	9							
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 173,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,290

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12340	-0-	-649	-0-	675	1	10569	3	N	980	981	0			4
							18	4	1078	9							
02	11732	X	10053	-0-	-1679	-0-	522	1	8641	3	N	777	779	0			2
							35	4	855	9							
03	12989	X	12285	-0-	-704	-0-	626	1	10546	3	N	996	994	0			4
							17	4	1096	9							
04	12570	X	11869	-0-	-701	-0-	579	1	10229	3	N	957	957	0			4
							8	4	1053	9							
05	12462	X	12277	-0-	-185	-0-	623	1	10684	3	N	865	867	0			2
							18	4	952	9							
06	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	609	1	11869	3	N	1163	1157	0			8
							21	4	1279	9							
07	11377	X	11296	-0-	-81	-0-	521	1	9865	3	N	810	815	0			3
							19	4	891	9							
08	11377	X	10984	-0-	-393	-0-	509	1	9607	3	N	773	767	0			9
							18	4	850	9							
09	11010	X	10438	-0-	-572	-0-	496	1	9110	3	N	732	738	0			3
							27	4	805	9							
10	11377	X	10566	-0-	-811	-0-	535	1	9140	3	N	799	785	0			17
							12	4	879	9							
11	11010	X	9915	-0-	-1095	-0-	528	1	8483	3	N	808	818	0			7
							15	4	889	9							
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 125,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7592	-0-	-778	-0-	414	1	6488	3	Y	616	618	0			-0-
							12	4	678	9							
02	7560	X	6590	-0-	-970	-0-	342	1	5647	3	Y	525	525	0			-0-
							23	4	578	9							
03	8370	X	8293	-0-	-77	-0-	422	1	7105	3	Y	686	684	0			2
							11	4	755	9							
04	8100	X	5332	-0-	-2768	-0-	258	1	4567	3	Y	457	459	0			-0-
							4	4	503	9							
05	7936	X	1971	-0-	-5965	-0-	98	1	1676	3	Y	177	177	0			-0-
							2	4	195	9							
06	8040	X	731	-0-	-7309	-0-	32	1	630	3	Y	62	62	0			-0-
							1	4	68	9							
07	T. A.		7247	-0-	7247	7247	327	1	6199	3	Y	645	636	0			9
							11	4	710	9							
08	T. A.		7450	-0-	7450	14697	342	1	6445	3	Y	593	590	0			12
							11	4	652	9							
09	T. A.		6961	-0-	6961	21658	329	1	6041	3	Y	521	525	0			8
							18	4	573	9							
10	28750	X	7092	-0-	-21658	-0-	358	1	6111	3	Y	559	550	0			17
							8	4	615	9							
*11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	318	1	5111	3	Y	478	487	0			8
							9	4	526	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 65,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,319

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5114	-0-	-652	-0-	274	1	4270	3	Y	513	513	0			1
							6	4	564	9							
02	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	115	1	1927	3	Y	231	232	0			-0-
							7	4	254	9							
03	5766	X	4	-0-	-5762	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	1362	-0-	-4218	-0-	65	1	1141	3	Y	142	140	0			2
							156	9									
05	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	230	1	3949	3	Y	503	498	0			7
							7	4	553	9							
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	243	1	4745	3	Y	503	503	0			7
							8	4	553	9							
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	180	1	3395	3	Y	371	373	0			5
							6	4	408	9							
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	178	1	3360	3	Y	317	316	0			6
							6	4	349	9							
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	156	1	2845	3	Y	240	244	0			2
							8	4	264	9							
10	3348	X	1908	-0-	-1440	-0-	96	1	1657	3	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
11	3240	X	2527	-0-	-713	-0-	136	1	2169	3	Y	198	198	0			2
							4	4	218	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5621	X	5621	-0-		-0-	-0-	293	1	4597	3	Y	657	659	0			3
								8	4	723	9							
02	5355	X	5355	-0-		-0-	-0-	264	1	4401	3	Y	611	611	0			3
								18	4	672	9							
03	9803	X	9803	-0-		-0-	-0-	477	1	8042	3	Y	1155	1150	0			8
								13	4	1271	9							
04	7364	X	7364	-0-		-0-	-0-	349	1	6177	3	Y	757	762	0			3
								5	4	833	9							
05	5425	X	5335	-0-		-90	-0-	267	1	4586	3	Y	432	435	0			-0-
								7	4	475	9							
06	5326	X	5326	-0-		-0-	-0-	232	1	4493	3	Y	539	537	0			2
								8	4	593	9							
07	4929	X	4338	-0-		-591	-0-	191	1	3613	3	Y	480	480	0			2
								6	4	528	9							
08	4929	X	3916	-0-		-1013	-0-	171	1	3236	3	Y	457	455	0			4
								6	4	503	9							
09	4770	X	3804	-0-		-966	-0-	172	1	3151	3	Y	429	433	0			-0-
								9	4	472	9							
10	4929	X	4245	-0-		-684	-0-	205	1	3509	3	Y	479	471	0			8
								4	4	527	9							
11	4770	X	4085	-0-		-685	-0-	209	1	3361	3	Y	463	469	0			2
								6	4	509	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-		-4340	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 59,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,459

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13574	X	13574	-0-		-0-	-0-	703	1	10999	3	Y	1685	1692	0			7
								18	4	1854	9							
02	13253	X	13253	-0-		-0-	-0-	653	1	10823	3	Y	1575	1576	0			6
								44	4	1733	9							
03	14513	X	14513	-0-		-0-	-0-	707	1	11914	3	Y	1703	1706	0			3
								19	4	1873	9							
04	13689	X	13689	-0-		-0-	-0-	640	1	11335	3	Y	1549	1548	0			4
								10	4	1704	9							
05	14099	X	14099	-0-		-0-	-0-	679	1	11661	3	Y	1582	1583	0			3
								19	4	1740	9							
06	11962	X	11962	-0-		-0-	-0-	517	1	10046	3	Y	1255	1257	0			1
								18	4	1381	9							
07	10881	X	10683	-0-		-198	-0-	465	1	8807	3	Y	1267	1264	0			4
								17	4	1394	9							
08	13058	X	13058	-0-		-0-	-0-	561	1	10594	3	Y	1713	1696	0			21
								19	4	1884	9							
09	10850	X	10850	-0-		-0-	-0-	487	1	8927	3	Y	1282	1298	0			5
								26	4	1410	9							
10	11220	X	11220	-0-		-0-	-0-	545	1	9323	3	Y	1218	1200	0			23
								12	4	1340	9							
*11	10552	X	10552	-0-		-0-	-0-	541	1	8708	3	Y	1170	1186	0			7
								16	4	1287	9							
12	10881	X	NO RPT	-0-		-10881	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 137,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,999

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	783	1	12255	3	Y	1430	1433	0			14
							20	4	1573	9							
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	666	1	11042	3	Y	1299	1300	0			13
							47	4	1429	9							
03	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	798	1	13476	3	Y	1822	1819	0			16
							21	4	2004	9							
04	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	698	1	12372	3	Y	1716	1715	0			17
							10	4	1888	9							
05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	709	1	12141	3	Y	1655	1659	0			13
							20	4	1821	9							
06	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	586	1	11392	3	Y	1378	1380	0			11
							20	4	1516	9							
07	11532	X	11247	-0-	-285	-0-	500	1	9451	3	Y	1161	1163	0			9
							19	4	1277	9							
08	11532	X	9249	-0-	-2283	-0-	411	1	7756	3	Y	970	968	0			11
							15	4	1067	9							
09	11160	X	8597	-0-	-2563	-0-	391	1	7173	3	Y	920	928	0			3
							21	4	1012	9							
10	11532	X	8421	-0-	-3111	-0-	410	1	7004	3	Y	907	893	0			17
							9	4	998	9							
11	11160	X	7864	-0-	-3296	-0-	401	1	6454	3	Y	906	916	0			7
							12	4	997	9							
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 132,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,164

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	8845	-0-	-8949	-0-	444	1	6940	3	Y	1317	1315	0			3
							12	4	1449	9							
02	16072	X	5762	-0-	-10310	-0-	273	1	4508	3	Y	875	878	0			-0-
							18	4	963	9							
03	17794	X	5976	-0-	-11818	-0-	266	1	4487	3	Y	1105	1103	0			2
							7	4	1216	9							
04	16290	X	6724	-0-	-9566	-0-	275	1	4873	3	Y	1429	1423	0			8
							4	4	1572	9							
05	8835	X	8604	-0-	-231	-0-	363	1	6237	3	Y	1812	1808	0			12
							11	4	1993	9							
06	8550	X	7745	-0-	-805	-0-	294	1	5697	3	Y	1585	1585	0			12
							10	4	1744	9							
07	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	626	1	11832	3	Y	2640	2624	0			28
							23	4	2904	9							
08	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	637	1	12007	3	Y	2005	2003	0			30
							21	4	2206	9							
09	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	605	1	11109	3	Y	1746	1762	0			14
							33	4	1921	9							
10	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	644	1	10995	3	Y	1779	1752	0			41
							13	4	1957	9							
*11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	637	1	10272	3	Y	1779	1800	0			20
							18	4	1957	9							
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 114,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,072

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	3	Y	780	780	0			4
							4	4	858	9							
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	146	1	2400	3	Y	554	557	0			1
							10	4	609	9							
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	168	1	2839	3	Y	732	730	0			3
							5	4	805	9							
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	129	1	2296	3	Y	726	726	0			3
							1	4	799	9							
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	139	1	2388	3	Y	763	763	0			3
							4	4	839	9							
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	203	1	3936	3	Y	773	772	0			4
							7	4	850	9							
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	224	1	4241	3	Y	793	794	0			3
							7	4	872	9							
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	226	1	4267	3	Y	708	703	0			8
							7	4	779	9							
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	215	1	3939	3	Y	643	648	0			3
							11	4	707	9							
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	234	1	4009	3	Y	671	660	0			14
							5	4	738	9							
*11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	236	1	3788	3	Y	662	670	0			6
							7	4	728	9							
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 47,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,805

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	312	1	4895	3	Y	663	663	0			2
							8	4	729	9							
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	262	1	4336	3	Y	580	582	0			-0-
							18	4	638	9							
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	270	1	4540	3	Y	644	643	0			1
							7	4	708	9							
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	247	1	4352	3	Y	644	643	0			2
							4	4	708	9							
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	256	1	4378	3	Y	497	499	0			-0-
							7	4	547	9							
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	219	1	4278	3	Y	455	455	0			-0-
							7	4	501	9							
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	220	1	4146	3	Y	558	557	0			1
							7	4	614	9							
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	215	1	4028	3	Y	529	526	0			4
							7	4	582	9							
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	201	1	3677	3	Y	495	498	0			1
							11	4	545	9							
10	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	218	1	3724	3	Y	491	485	0			7
							4	4	540	9							
11	4350	X	4161	-0-	-189	-0-	210	1	3392	3	Y	503	509	0			1
							6	4	553	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 55,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,059

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	343	1	5367	3	Y	921	922	0			2
							9	4	1013	9							
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	369	1	6105	3	Y	834	836	0			-0-
							25	4	917	9							
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	365	1	6132	3	Y	882	880	0			2
							10	4	970	9							
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	287	1	5084	3	Y	676	678	0			-0-
							4	4	744	9							
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	307	1	5281	3	Y	650	650	0			-0-
							9	4	715	9							
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	401	1	7781	3	Y	994	987	0			7
							14	4	1093	9							
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	374	1	7069	3	Y	846	847	0			6
							12	4	931	9							
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	245	1	4650	3	Y	758	755	0			9
							7	4	834	9							
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	236	1	4342	3	Y	763	768	0			4
							13	4	839	9							
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	265	1	4542	3	Y	612	606	0			10
							5	4	673	9							
11	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	253	1	4083	3	Y	645	653	0			2
							7	4	710	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 73,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,581

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	488	1	7632	3	Y	1279	1278	0			10
							13	4	1407	9							
02	7924	X	4482	-0-	-3442	-0-	217	1	3596	3	Y	595	604	0			1
							14	4	655	9							
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	464	1	7817	3	Y	1387	1380	0			8
							12	4	1526	9							
04	8490	X	7988	-0-	-502	-0-	367	1	6495	3	Y	1019	1023	0			4
							5	4	1121	9							
05	8773	X	7597	-0-	-1176	-0-	361	1	6192	3	Y	940	943	0			1
							10	4	1034	9							
06	8490	X	682	-0-	-7808	-0-	32	1	638	3	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	313	1	5928	3	Y	834	822	0			12
							10	4	917	9							
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	332	1	6263	3	Y	1030	1021	0			21
							11	4	1133	9							
09	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	322	1	5895	3	Y	939	948	0			12
							18	4	1033	9							
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	339	1	5792	3	Y	933	919	0			26
							8	4	1026	9							
*11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	332	1	5366	3	Y	925	937	0			14
							9	4	1018	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 76,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,891

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5680	X	5680	-0-		-0-		-0-		295	1	4618	3	Y	690	692	0			-0-
										8	4	759	9							
02	4788	X	2270	-0-		-2518		-0-		112	1	1837	3	Y	285	285	0			-0-
										7	4	314	9							
03	5301	X	50	-0-		-5251		-0-		2	1	39	3	Y	8	8	0			-0-
										9	9									
04	7344	X	7344	-0-		-0-		-0-		343	1	6043	3	Y	867	856	0			11
										4	4	954	9							
05	5728	X	5728	-0-		-0-		-0-		271	1	4660	3	Y	718	721	0			8
										7	4	790	9							
06	5733	X	5733	-0-		-0-		-0-		241	1	4683	3	Y	728	727	0			9
										8	4	801	9							
07	5548	X	5548	-0-		-0-		-0-		243	1	4594	3	Y	639	640	0			8
										8	4	703	9							
08	4606	X	4606	-0-		-0-		-0-		201	1	3779	3	Y	564	562	0			10
										6	4	620	9							
09	4131	X	4131	-0-		-0-		-0-		185	1	3386	3	Y	500	505	0			5
										10	4	550	9							
10	5049	X	5049	-0-		-0-		-0-		223	1	3830	3	Y	902	882	0			25
										4	4	992	9							
*11	4086	X	4086	-0-		-0-		-0-		202	1	3259	3	Y	564	581	0			8
										5	4	620	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-		-4061		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 50,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,465

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6808	X	6808	-0-		-0-		-0-		350	1	5470	3	Y	890	893	0			-0-
										9	4	979	9							
02	6168	X	6168	-0-		-0-		-0-		287	1	4758	3	Y	1004	1001	0			3
										19	4	1104	9							
03	7642	X	7642	-0-		-0-		-0-		361	1	6075	3	Y	1087	1088	0			2
										10	4	1196	9							
04	6584	X	6584	-0-		-0-		-0-		286	1	5051	3	Y	1130	1128	0			4
										4	4	1243	9							
05	6917	X	6917	-0-		-0-		-0-		320	1	5498	3	Y	991	993	0			2
										9	4	1090	9							
06	7944	X	7944	-0-		-0-		-0-		322	1	6236	3	Y	1249	1243	0			8
										12	4	1374	9							
07	6891	X	6891	-0-		-0-		-0-		283	1	5349	3	Y	1136	1137	0			7
										9	4	1250	9							
08	7811	X	7811	-0-		-0-		-0-		316	1	5967	3	Y	1379	1366	0			20
										11	4	1517	9							
09	6912	X	6912	-0-		-0-		-0-		289	1	5294	3	Y	1193	1204	0			9
										17	4	1312	9							
10	6488	X	6488	-0-		-0-		-0-		293	1	4991	3	Y	1089	1074	0			24
										6	4	1198	9							
*11	5940	X	5940	-0-		-0-		-0-		270	1	4362	3	Y	1183	1194	0			13
										7	4	1301	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-		-5053		-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 76,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	1171	1	18330	3	Y	992	993	0			3
							31	4	1091	9							
02	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	893	1	14806	3	Y	751	752	0			2
							61	4	826	9							
03	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	1014	1	17093	3	Y	935	934	0			3
							29	4	1029	9							
04	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	909	1	16090	3	Y	939	938	0			4
							11	4	1033	9							
05	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	937	1	16081	3	Y	981	982	0			3
							27	4	1079	9							
06	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	764	1	14850	3	Y	856	859	0			-0-
							26	4	942	9							
07	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	794	1	15022	3	Y	954	952	0			2
							28	4	1049	9							
08	16616	X	16504	-0-	-112	-0-	779	1	14698	3	Y	910	906	0			6
							26	4	1001	9							
09	16080	X	15325	-0-	-755	-0-	746	1	13695	3	Y	766	771	0			1
							41	4	843	9							
10	16616	X	15389	-0-	-1227	-0-	807	1	13800	3	Y	696	688	0			9
							16	4	766	9							
11	16080	X	14310	-0-	-1770	-0-	792	1	12751	3	Y	676	684	0			1
							23	4	744	9							
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 187,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,456

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	14836	-0-	-1160	-0-	851	1	13329	3	Y	576	577	0			7
							22	4	634	9							
02	17080	X	12587	-0-	-4493	-0-	684	1	11334	3	Y	474	475	0			6
							48	4	521	9							
03	18910	X	13888	-0-	-5022	-0-	744	1	12523	3	Y	545	545	0			6
							21	4	600	9							
04	16230	X	12456	-0-	-3774	-0-	637	1	11271	3	Y	489	489	0			6
							10	4	538	9							
05	15779	X	12255	-0-	-3524	-0-	644	1	11055	3	Y	489	489	0			6
							18	4	538	9							
06	14370	X	11540	-0-	-2830	-0-	540	1	10496	3	Y	441	441	0			6
							19	4	485	9							
07	11501	X	11424	-0-	-77	-0-	547	1	10376	3	Y	437	436	0			7
							20	4	481	9							
08	11501	X	10564	-0-	-937	-0-	509	1	9607	3	Y	391	391	0			7
							18	4	430	9							
09	11130	X	9923	-0-	-1207	-0-	490	1	8993	3	Y	376	379	0			4
							26	4	414	9							
10	11501	X	9812	-0-	-1689	-0-	519	1	8851	3	Y	392	386	0			10
							11	4	431	9							
11	11130	X	9809	-0-	-1321	-0-	545	1	8787	3	Y	419	423	0			6
							16	4	461	9							
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 129,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	998	1	15647	3	Y	1941	1948	0			16
							26	4	2135	9							
02	16184	X	15820	-0-	-364	-0-	804	1	13326	3	Y	1485	1489	0			12
							56	4	1634	9							
03	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	1206	1	20322	3	Y	2307	2302	0			17
							34	4	2538	9							
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	1025	1	18148	3	Y	2190	2189	0			18
							14	4	2409	9							
05	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	1028	1	17637	3	Y	2249	2251	0			16
							30	4	2474	9							
06	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	860	1	16704	3	Y	2072	2071	0			17
							29	4	2279	9							
07	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	907	1	17164	3	Y	1946	1948	0			15
							32	4	2141	9							
08	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	944	1	17799	3	Y	2092	2078	0			29
							31	4	2301	9							
09	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	895	1	16425	3	Y	1828	1846	0			11
							50	4	2011	9							
10	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	945	1	16161	3	Y	1569	1549	0			31
							20	4	1726	9							
*11	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	976	1	15710	3	Y	1547	1567	0			11
							29	4	1702	9							
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 219,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,226

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	16133	-0-	-2560	-0-	852	1	13356	3	Y	1730	1741	0			9
							22	4	1903	9							
02	16884	X	11473	-0-	-5411	-0-	600	1	9953	3	Y	798	804	0			3
							42	4	878	9							
03	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	1056	1	17793	3	Y	2488	2470	0			21
							29	4	2737	9							
04	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	891	1	15750	3	Y	2285	2286	0			20
							11	4	2514	9							
05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	925	1	15880	3	Y	2085	2091	0			14
							27	4	2294	9							
06	18090	X	17663	-0-	-427	-0-	764	1	14850	3	Y	1839	1839	0			14
							26	4	2023	9							
07	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	793	1	15012	3	Y	1926	1924	0			16
							28	4	2119	9							
08	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	743	1	14029	3	Y	1836	1825	0			27
							25	4	2020	9							
09	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	746	1	13685	3	Y	1787	1801	0			13
							41	4	1966	9							
10	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	806	1	13773	3	Y	1791	1765	0			39
							16	4	1970	9							
11	15690	X	14972	-0-	-718	-0-	773	1	12439	3	Y	1580	1605	0			14
							22	4	1738	9							
12	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 187,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	1102	1	17268	3	Y	3009	3011	0			33
							29	4	3310	9							
02	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	1130	1	18729	3	Y	2585	2589	0			29
							76	4	2844	9							
03	20274	X	19314	-0-	-960	-0-	936	1	15773	3	Y	2344	2353	0			20
							27	4	2578	9							
04	19620	X	18476	-0-	-1144	-0-	861	1	15243	3	Y	2146	2145	0			21
							11	4	2361	9							
05	20274	X	18721	-0-	-1553	-0-	898	1	15397	3	Y	2184	2186	0			19
							24	4	2402	9							
06	19620	X	19021	-0-	-599	-0-	809	1	15725	3	Y	2236	2231	0			24
							27	4	2460	9							
07	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	823	1	15546	3	Y	2091	2093	0			22
							29	4	2300	9							
08	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	816	1	15392	3	Y	1856	1848	0			30
							26	4	2042	9							
09	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	825	1	15109	3	Y	1802	1815	0			17
							46	4	1982	9							
10	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	1020	1	17440	3	Y	2146	2108	0			55
							20	4	2361	9							
*11	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	1022	1	16450	3	Y	2005	2034	0			26
							29	4	2206	9							
12	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 215,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,404

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7008	-0-	-153	-0-	363	1	5697	3	Y	853	854	0			3
							10	4	938	9							
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	477	1	7931	3	Y	576	579	0			-0-
							31	4	634	9							
03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	367	1	6185	3	Y	726	724	0			2
							10	4	799	9							
04	6930	X	3989	-0-	-2941	-0-	177	1	3138	3	Y	611	612	0			1
							2	4	672	9							
05	7161	X	4438	-0-	-2723	-0-	209	1	3578	3	Y	585	586	0			-0-
							7	4	644	9							
06	6930	X	4781	-0-	-2149	-0-	195	1	3799	3	Y	709	705	0			4
							7	4	780	9							
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	205	1	3900	3	Y	492	495	0			1
							7	4	541	9							
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	237	1	4466	3	Y	660	653	0			8
							7	4	726	9							
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	224	1	4117	3	Y	485	492	0			1
							12	4	534	9							
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	235	1	4014	3	Y	485	479	0			7
							5	4	534	9							
*11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	231	1	3726	3	Y	495	500	0			2
							7	4	545	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 60,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,677

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	978	1	15324	3	Y	631	632	0			1
							26	4	694	9							
02	13832	X	7904	-0-	-5928	-0-	429	1	7126	3	Y	292	293	0			-0-
							28	4	321	9							
03	15314	X	38	-0-	-15276	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	14820	X	9611	-0-	-5209	-0-	495	1	8742	3	Y	334	329	0			5
							7	4	367	9							
05	15314	X	12617	-0-	-2697	-0-	662	1	11361	3	Y	523	522	0			6
							19	4	575	9							
06	14820	X	10978	-0-	-3842	-0-	510	1	9913	3	Y	488	488	0			6
							18	4	537	9							
07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	520	1	9820	3	Y	476	476	0			6
							19	4	524	9							
08	10881	X	10702	-0-	-179	-0-	512	1	9665	3	Y	461	459	0			8
							18	4	507	9							
09	10530	X	9959	-0-	-571	-0-	490	1	8997	3	Y	405	410	0			3
							26	4	446	9							
10	10881	X	10341	-0-	-540	-0-	545	1	9321	3	Y	421	415	0			9
							12	4	463	9							
11	10530	X	9807	-0-	-723	-0-	544	1	8751	3	Y	451	455	0			5
							16	4	496	9							
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 109,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,483

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	1009	1	15808	3	Y	2582	2585	0			23
							26	4	2840	9							
02	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	960	1	15922	3	Y	1960	1965	0			18
							66	4	2156	9							
03	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	946	1	15944	3	Y	2300	2301	0			17
							27	4	2530	9							
04	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	830	1	14679	3	Y	2076	2075	0			18
							11	4	2284	9							
05	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	853	1	14641	3	Y	2077	2079	0			16
							23	4	2285	9							
06	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	805	1	15637	3	Y	1970	1970	0			16
							27	4	2167	9							
07	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	816	1	15442	3	Y	1776	1778	0			14
							28	4	1954	9							
08	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	784	1	14807	3	Y	2021	2006	0			29
							26	4	2223	9							
09	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	849	1	15580	3	Y	1895	1907	0			17
							47	4	2085	9							
10	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	893	1	15265	3	Y	1843	1816	0			44
							18	4	2027	9							
*11	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	827	1	13315	3	Y	1646	1670	0			20
							23	4	1811	9							
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 201,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15065	X	15065	-0-		-0-		-0-		807	1	12631	3	Y	1461	1461	0			16
										20	4	1607	9							
02	11480	X	7139	-0-		-4341		-0-		367	1	6056	3	Y	628	641	0			3
										25	4	691	9							
03	12862	X	12862	-0-		-0-		-0-		652	1	10980	3	Y	1102	1097	0			8
										18	4	1212	9							
04	12300	X	12043	-0-		-257		-0-		557	1	9860	3	Y	1472	1467	0			13
										7	4	1619	9							
05	12710	X	12322	-0-		-388		-0-		583	1	10009	3	Y	1558	1560	0			11
										16	4	1714	9							
06	12300	X	11618	-0-		-682		-0-		493	1	9568	3	Y	1399	1400	0			10
										18	4	1539	9							
07	11838	X	11838	-0-		-0-		-0-		510	1	9628	3	Y	1528	1525	0			13
										19	4	1681	9							
08	12069	X	12069	-0-		-0-		-0-		529	1	9980	3	Y	1402	1396	0			19
										18	4	1542	9							
09	11025	X	11025	-0-		-0-		-0-		505	1	9265	3	Y	1116	1130	0			5
										27	4	1228	9							
10	10837	X	10837	-0-		-0-		-0-		531	1	9097	3	Y	1088	1072	0			21
										12	4	1197	9							
*11	10567	X	10567	-0-		-0-		-0-		545	1	8795	3	Y	1101	1114	0			8
										16	4	1211	9							
12	10602	X	NO RPT	-0-		-10602		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 127,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,855

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13324	X	13324	-0-		-0-		-0-		765	1	11984	3	Y	505	506	0			-0-
										19	4	556	9							
02	13904	X	13904	-0-		-0-		-0-		758	1	12549	3	Y	495	494	0			1
										52	4	545	9							
03	15936	X	15936	-0-		-0-		-0-		854	1	14413	3	Y	586	585	0			2
										24	4	645	9							
04	14412	X	14412	-0-		-0-		-0-		744	1	13167	3	Y	446	447	0			1
										10	4	491	9							
05	13989	X	13989	-0-		-0-		-0-		743	1	12744	3	Y	438	439	0			-0-
										20	4	482	9							
06	12825	X	12825	-0-		-0-		-0-		606	1	11778	3	Y	382	382	0			-0-
										21	4	420	9							
07	13051	X	12689	-0-		-362		-0-		616	1	11651	3	Y	364	363	0			1
										22	4	400	9							
08	13051	X	12298	-0-		-753		-0-		598	1	11283	3	Y	361	360	0			2
										20	4	397	9							
09	12630	X	11713	-0-		-917		-0-		582	1	10691	3	Y	371	372	0			1
										32	4	408	9							
10	13051	X	11761	-0-		-1290		-0-		626	1	10695	3	Y	388	383	0			6
										13	4	427	9							
11	12630	X	11021	-0-		-1609		-0-		618	1	9959	3	Y	388	391	0			3
										17	4	427	9							
12	12679	X	NO RPT	-0-		-12679		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 143,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,724

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	880	1	13783	3	Y	806	808	0			1
							24	4	887	9							
02	13020	X	8357	-0-	-4663	-0-	449	1	7430	3	Y	408	409	0			-0-
							29	4	449	9							
03	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	930	1	15678	3	Y	877	871	0			6
							27	4	965	9							
04	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	734	1	12992	3	Y	624	627	0			3
							10	4	686	9							
05	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	976	1	16759	3	Y	686	686	0			3
							28	4	755	9							
06	13950	X	13312	-0-	-638	-0-	621	1	12046	3	Y	566	567	0			2
							22	4	623	9							
07	17608	X	12982	-0-	-4626	-0-	620	1	11736	3	Y	549	550	0			1
							22	4	604	9							
08	18507	X	12661	-0-	-5846	-0-	607	1	11460	3	Y	522	519	0			4
							20	4	574	9							
09	17910	X	11954	-0-	-5956	-0-	586	1	10757	3	Y	525	528	0			1
							33	4	578	9							
10	18507	X	12027	-0-	-6480	-0-	630	1	10765	3	Y	563	554	0			10
							13	4	619	9							
11	13320	X	11411	-0-	-1909	-0-	629	1	10137	3	Y	570	577	0			3
							18	4	627	9							
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 148,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,696

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	968	1	15157	3	Y	1246	1248	0			4
							26	4	1371	9							
02	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	793	1	13149	3	Y	1078	1077	0			5
							55	4	1186	9							
03	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	1139	1	19199	3	Y	1592	1589	0			8
							32	4	1751	9							
04	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	932	1	16485	3	Y	1357	1359	0			6
							12	4	1493	9							
05	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	881	1	15132	3	Y	1223	1226	0			3
							23	4	1345	9							
06	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	753	1	14634	3	Y	1029	1030	0			2
							26	4	1132	9							
07	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	749	1	14192	3	Y	1019	1017	0			4
							26	4	1121	9							
08	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	816	1	15389	3	Y	1106	1098	0			12
							26	4	1217	9							
09	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	773	1	14175	3	Y	890	899	0			3
							44	4	979	9							
10	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	838	1	14340	3	Y	868	855	0			16
							17	4	955	9							
*11	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	832	1	13388	3	Y	879	890	0			5
							23	4	967	9							
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 188,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	885	1	13868	3	Y	1929	1932	0			15
							24	4	2122	9							
02	15232	X	14011	-0-	-1221	-0-	728	1	12047	3	Y	1077	1088	0			4
							51	4	1185	9							
03	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	1304	1	21993	3	Y	1986	1978	0			12
							37	4	2185	9							
04	16320	X	15246	-0-	-1074	-0-	705	1	12473	3	Y	1871	1871	0			12
							10	4	2058	9							
05	16864	X	15143	-0-	-1721	-0-	718	1	12319	3	Y	1896	1897	0			11
							20	4	2086	9							
06	16320	X	13984	-0-	-2336	-0-	595	1	11558	3	Y	1645	1646	0			10
							21	4	1810	9							
07	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	637	1	12040	3	Y	1731	1729	0			12
							23	4	1904	9							
08	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	677	1	12758	3	Y	1728	1717	0			23
							22	4	1901	9							
09	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	657	1	12041	3	Y	1508	1522	0			9
							37	4	1659	9							
10	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	696	1	11885	3	Y	1382	1363	0			28
							15	4	1520	9							
*11	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	702	1	11308	3	Y	1439	1455	0			12
							20	4	1583	9							
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 172,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,192

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	687	1	10747	3	Y	688	689	0			-0-
							18	4	757	9							
02	10220	X	7935	-0-	-2285	-0-	423	1	7004	3	Y	436	436	0			-0-
							28	4	480	9							
03	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	628	1	10577	3	Y	608	606	0			2
							17	4	669	9							
04	10950	X	10065	-0-	-885	-0-	501	1	8860	3	Y	634	632	0			4
							7	4	697	9							
05	11315	X	10640	-0-	-675	-0-	542	1	9300	3	Y	712	712	0			4
							15	4	783	9							
06	10950	X	10610	-0-	-340	-0-	477	1	9268	3	Y	772	770	0			6
							16	4	849	9							
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	494	1	9363	3	Y	806	805	0			7
							19	4	887	9							
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	468	1	8823	3	Y	760	757	0			10
							16	4	836	9							
09	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	458	1	8422	3	Y	776	780	0			6
							25	4	854	9							
10	9703	X	9627	-0-	-76	-0-	498	1	8496	3	Y	565	559	0			12
							11	4	622	9							
11	9390	X	8644	-0-	-746	-0-	473	1	7604	3	Y	503	510	0			5
							14	4	553	9							
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 112,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13010	-0-		-909	-0-	724	1	11351	3	Y	833	833	0			-0-
								19	4	916	9							
02	12572	X	10747	-0-		-1825	-0-	568	1	9408	3	Y	665	665	0			-0-
								39	4	732	9							
03	22984	X	22984	-0-		-0-	-0-	1196	1	20153	3	Y	1456	1448	0			8
								33	4	1602	9							
04	15609	X	15609	-0-		-0-	-0-	792	1	14019	3	Y	715	721	0			2
								11	4	787	9							
05	13899	X	13899	-0-		-0-	-0-	726	1	12459	3	Y	631	631	0			2
								20	4	694	9							
06	13470	X	12567	-0-		-903	-0-	586	1	11392	3	Y	517	518	0			1
								20	4	569	9							
07	12028	X	11439	-0-		-589	-0-	545	1	10323	3	Y	501	501	0			1
								20	4	551	9							
08	12028	X	10763	-0-		-1265	-0-	511	1	9639	3	Y	541	537	0			5
								18	4	595	9							
09	11640	X	9704	-0-		-1936	-0-	470	1	8623	3	Y	533	536	0			2
								25	4	586	9							
10	12028	X	9504	-0-		-2524	-0-	493	1	8427	3	Y	522	514	0			10
								10	4	574	9							
11	11640	X	8854	-0-		-2786	-0-	482	1	7755	3	Y	547	553	0			4
								15	4	602	9							
12	11439	X	NO RPT	-0-		-11439	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 139,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,461

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5421	X	5421	-0-		-0-	-0-	267	1	4202	3	Y	860	859	0			8
								6	4	946	9							
02	4214	X	4214	-0-		-0-	-0-	209	1	3471	3	Y	473	477	0			4
								14	4	520	9							
03	5312	X	5312	-0-		-0-	-0-	259	1	4367	3	Y	617	617	0			4
								7	4	679	9							
04	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	248	1	4400	3	Y	586	587	0			3
								4	4	645	9							
05	5762	X	5762	-0-		-0-	-0-	282	1	4842	3	Y	573	573	0			3
								8	4	630	9							
06	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-	202	1	3934	3	Y	627	626	0			4
								7	4	690	9							
07	5487	X	5419	-0-		-68	-0-	233	1	4422	3	Y	687	686	0			5
								8	4	756	9							
08	5766	X	5361	-0-		-405	-0-	235	1	4422	3	Y	634	632	0			7
								7	4	697	9							
09	5580	X	4243	-0-		-1337	-0-	175	1	3207	3	Y	774	774	0			7
								10	4	851	9							
10	5766	X	4292	-0-		-1474	-0-	196	1	3340	3	Y	684	675	0			16
								4	4	752	9							
11	5250	X	4175	-0-		-1075	-0-	202	1	3250	3	Y	653	662	0			7
								5	4	718	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-		-5425	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 54,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	562	1	8796	3	Y	691	692	0			2
							14	4	760	9							
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	457	1	7550	3	Y	411	413	0			-0-
							29	4	452	9							
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	473	1	7984	3	Y	747	744	0			3
							13	4	822	9							
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	435	1	7710	3	Y	706	705	0			4
							5	4	777	9							
05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	486	1	8341	3	Y	604	605	0			3
							14	4	664	9							
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	393	1	7633	3	Y	636	634	0			5
							14	4	700	9							
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	420	1	7943	3	Y	778	777	0			6
							15	4	856	9							
08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	437	1	8225	3	Y	1103	1090	0			19
							15	4	1213	9							
09	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	391	1	7168	3	Y	955	964	0			10
							21	4	1051	9							
10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	426	1	7283	3	Y	1103	1084	0			29
							9	4	1213	9							
*11	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	430	1	6909	3	Y	1072	1086	0			15
							13	4	1179	9							
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 100,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,806

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14713	X	14713	-0-		-0-		-0-		822	1	12856	3	Y	923	925	0			4
										20	4	1015	9							
02	12628	X	10839	-0-		-1789		-0-		579	1	9599	3	Y	565	569	0			-0-
										39	4	622	9							
03	15794	X	15794	-0-		-0-		-0-		823	1	13858	3	Y	991	987	0			4
										23	4	1090	9							
04	13530	X	12693	-0-		-837		-0-		636	1	11249	3	Y	725	728	0			1
										10	4	798	9							
05	13981	X	12497	-0-		-1484		-0-		644	1	11041	3	Y	722	722	0			1
										18	4	794	9							
06	13530	X	12188	-0-		-1342		-0-		562	1	10918	3	Y	625	626	0			-0-
										20	4	688	9							
07	11863	X	11863	-0-		-0-		-0-		560	1	10590	3	Y	629	628	0			1
										21	4	692	9							
08	11884	X	11884	-0-		-0-		-0-		563	1	10624	3	Y	616	612	0			5
										19	4	678	9							
09	11308	X	11308	-0-		-0-		-0-		545	1	9984	3	Y	681	684	0			2
										30	4	749	9							
10	11501	X	11287	-0-		-214		-0-		585	1	9983	3	Y	642	634	0			10
										13	4	706	9							
11	11130	X	10713	-0-		-417		-0-		577	1	9282	3	Y	762	767	0			5
										16	4	838	9							
12	11501	X	NO RPT	-0-		-11501		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 135,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,881

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9798	-0-		-215		-0-		484	1	7574	3	Y	1570	1572	0			13
										13	4	1727	9							
02	9044	X	8151	-0-		-893		-0-		407	1	6729	3	Y	898	906	0			5
										27	4	988	9							
03	10013	X	9252	-0-		-761		-0-		431	1	7274	3	Y	1396	1392	0			9
										11	4	1536	9							
04	10456	X	10456	-0-		-0-		-0-		467	1	8259	3	Y	1567	1563	0			13
										6	4	1724	9							
05	10013	X	8587	-0-		-1426		-0-		388	1	6661	3	Y	1387	1391	0			9
										12	4	1526	9							
06	9508	X	9508	-0-		-0-		-0-		386	1	7478	3	Y	1482	1479	0			12
										14	4	1630	9							
07	10652	X	10652	-0-		-0-		-0-		440	1	8317	3	Y	1707	1702	0			17
										17	4	1878	9							
08	9515	X	9515	-0-		-0-		-0-		404	1	7592	3	Y	1367	1364	0			20
										15	4	1504	9							
09	8786	X	8786	-0-		-0-		-0-		382	1	7021	3	Y	1238	1248	0			10
										21	4	1362	9							
10	9023	X	9023	-0-		-0-		-0-		410	1	6992	3	Y	1465	1440	0			35
										9	4	1612	9							
*11	8374	X	8374	-0-		-0-		-0-		398	1	6416	3	Y	1407	1426	0			16
										12	4	1548	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-		-6727		-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 102,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,484

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

01	11904	X	11023	-0-	-881	-0-	558	1	8753	3	Y	1544	1542	0			10
							14	4	1698	9							
02	10752	X	9520	-0-	-1232	-0-	465	1	7680	3	Y	1222	1224	0			8
							31	4	1344	9							
03	11904	X	10930	-0-	-974	-0-	497	1	8383	3	Y	1852	1847	0			13
							13	4	2037	9							
04	11520	X	11516	-0-	-4	-0-	511	1	9053	3	Y	1768	1767	0			14
							7	4	1945	9							
05	11036	X	10863	-0-	-173	-0-	493	1	8480	3	Y	1705	1708	0			11
							14	4	1876	9							
06	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	441	1	8590	3	Y	1558	1557	0			12
							15	4	1714	9							
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	444	1	8405	3	Y	1672	1670	0			14
							17	4	1839	9							
08	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	437	1	8236	3	Y	1666	1657	0			23
							15	4	1833	9							
09	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	409	1	7481	3	Y	1529	1542	0			10
							23	4	1682	9							
10	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	428	1	7318	3	Y	1583	1558	0			35
							9	4	1741	9							
*11	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	399	1	6432	3	Y	1639	1657	0			17
							12	4	1803	9							
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 113,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,738

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	548	1	8570	3	Y	1904	1905	0			14
							14	4	2094	9							
02	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	534	1	8834	3	Y	1383	1386	0			11
							36	4	1521	9							
03	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	490	1	8280	3	Y	1727	1726	0			12
							13	4	1900	9							
04	9090	X	6177	-0-	-2913	-0-	295	1	5220	3	Y	598	609	0			1
							4	4	658	9							
05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	480	1	8238	3	Y	1461	1451	0			11
							14	4	1607	9							
06	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	421	1	8166	3	Y	1288	1288	0			11
							14	4	1417	9							
07	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	412	1	7792	3	Y	1336	1336	0			11
							15	4	1470	9							
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	399	1	7523	3	Y	1186	1181	0			16
							14	4	1305	9							
09	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	355	1	6526	3	Y	876	887	0			5
							19	4	964	9							
10	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	351	1	6004	3	Y	1604	1568	0			41
							8	4	1764	9							
*11	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	504	1	8105	3	Y	2124	2134	0			31
							15	4	2336	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 105,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,487

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	574	1	9002	3	Y	1819	1824	0			13
							14	4	2001	9							
02	9464	X	7552	-0-	-1912	-0-	359	1	5929	3	Y	1126	1134	0			5
							25	4	1239	9							
03	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	529	1	8883	3	Y	1790	1784	0			11
							14	4	1969	9							
04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	473	1	8376	3	Y	1944	1939	0			16
							6	4	2138	9							
05	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	493	1	8469	3	Y	1723	1728	0			11
							14	4	1895	9							
06	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	433	1	8410	3	Y	1533	1534	0			10
							15	4	1686	9							
07	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	440	1	8329	3	Y	1473	1473	0			10
							17	4	1620	9							
08	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	472	1	8897	3	Y	1649	1637	0			22
							16	4	1814	9							
09	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	463	1	8491	3	Y	1577	1589	0			10
							25	4	1735	9							
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	447	1	7631	3	Y	1635	1609	0			36
							9	4	1799	9							
*11	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	464	1	7468	3	Y	1655	1675	0			16
							13	4	1821	9							
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 114,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,924

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	1164	1	18237	3	Y	2344	2349	0			31
							31	4	2578	9							
02	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	852	1	14104	3	Y	1642	1650	0			23
							58	4	1806	9							
03	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	945	1	15925	3	Y	2263	2260	0			26
							27	4	2489	9							
04	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	792	1	14018	3	Y	1992	1993	0			25
							11	4	2191	9							
05	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	864	1	14826	3	Y	1859	1862	0			22
							23	4	2045	9							
06	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	730	1	14201	3	Y	1223	1230	0			15
							24	4	1345	9							
07	15686	X	15066	-0-	-620	-0-	685	1	12936	3	Y	1292	1292	0			15
							24	4	1421	9							
08	15686	X	13868	-0-	-1818	-0-	623	1	11773	3	Y	1319	1310	0			24
							21	4	1451	9							
09	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	797	1	14633	3	Y	1389	1396	0			17
							45	4	1528	9							
10	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	872	1	14913	3	Y	1388	1366	0			39
							18	4	1527	9							
*11	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	981	1	15781	3	Y	1145	1167	0			17
							29	4	1260	9							
12	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 190,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,856

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	992	1	15536	3	Y	2207	2210	0			30
							26	4	2428	9							
02	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	767	1	12706	3	Y	1563	1570	0			23
							53	4	1719	9							
03	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	866	1	14588	3	Y	2198	2196	0			25
							24	4	2418	9							
04	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	804	1	14222	3	Y	1891	1893	0			23
							11	4	2080	9							
05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	800	1	13753	3	Y	1499	1506	0			16
							22	4	1649	9							
06	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	704	1	13674	3	Y	1241	1243	0			14
							24	4	1365	9							
07	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	693	1	13109	3	Y	1337	1336	0			15
							25	4	1471	9							
08	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	749	1	14125	3	Y	1379	1369	0			25
							25	4	1517	9							
09	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	724	1	13261	3	Y	1187	1199	0			13
							39	4	1306	9							
10	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	815	1	13927	3	Y	1225	1207	0			31
							16	4	1348	9							
*11	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	851	1	13701	3	Y	1198	1213	0			16
							24	4	1318	9							
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 180,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,925

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

01	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	908	1	14202	3	Y	1975	1978	0			21
							25	4	2173	9							
02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	678	1	11243	3	Y	1415	1422	0			14
							46	4	1557	9							
03	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	949	1	15999	3	Y	1690	1690	0			14
							27	4	1859	9							
04	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	784	1	13887	3	Y	1280	1284	0			10
							11	4	1408	9							
05	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	773	1	13262	3	Y	1186	1188	0			8
							22	4	1305	9							
06	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	625	1	12152	3	Y	1009	1010	0			7
							22	4	1110	9							
07	13764	X	13491	-0-	-273	-0-	619	1	11702	3	Y	1044	1043	0			8
							22	4	1148	9							
08	13764	X	12676	-0-	-1088	-0-	586	1	11037	3	Y	940	935	0			13
							19	4	1034	9							
09	13320	X	12701	-0-	-619	-0-	602	1	11029	3	Y	943	949	0			7
							33	4	1037	9							
10	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	766	1	13101	3	Y	1002	985	0			24
							16	4	1102	9							
*11	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	743	1	11951	3	Y	827	843	0			8
							21	4	910	9							
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 162,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,311

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	1564	1	24489	3	Y	3362	3368	0			44
							43	4	3698	9							
02	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	1146	1	18993	3	Y	2399	2411	0			32
							78	4	2639	9							
03	27149	X	27149	-0-	-0-	-0-	1334	1	22484	3	Y	2994	2993	0			33
							38	4	3293	9							
04	24502	X	24502	-0-	-0-	-0-	1146	1	20272	3	Y	2790	2788	0			35
							15	4	3069	9							
05	24242	X	23853	-0-	-389	-0-	1145	1	19631	3	Y	2769	2772	0			32
							31	4	3046	9							
06	23460	X	22013	-0-	-1447	-0-	941	1	18298	3	Y	2493	2492	0			33
							32	4	2742	9							
07	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	958	1	18129	3	Y	2632	2629	0			36
							34	4	2895	9							
08	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	939	1	17709	3	Y	2339	2328	0			47
							31	4	2573	9							
09	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	1101	1	20199	3	Y	2357	2371	0			33
							61	4	2593	9							
10	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	1131	1	19348	3	Y	2327	2291	0			69
							23	4	2560	9							
*11	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	1110	1	17855	3	Y	2217	2246	0			40
							32	4	2439	9							
12	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 261,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,679

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	589	1	9219	3	Y	834	836	0			1
							14	4	917	9							
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	482	1	7988	3	Y	620	621	0			-0-
							31	4	682	9							
03	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	561	1	9470	3	Y	800	797	0			3
							16	4	880	9							
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	553	1	9803	3	Y	841	839	0			5
							7	4	925	9							
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	699	1	11991	3	Y	942	942	0			5
							20	4	1036	9							
06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	554	1	10767	3	Y	799	800	0			4
							19	4	879	9							
07	11656	X	11486	-0-	-170	-0-	537	1	10162	3	Y	698	699	0			3
							19	4	768	9							
08	12958	X	11334	-0-	-1624	-0-	532	1	10011	3	Y	703	698	0			8
							18	4	773	9							
09	12540	X	10396	-0-	-2144	-0-	496	1	9112	3	Y	692	697	0			3
							27	4	761	9							
10	12958	X	10386	-0-	-2572	-0-	530	1	9047	3	Y	725	713	0			15
							11	4	798	9							
11	12210	X	9567	-0-	-2643	-0-	515	1	8288	3	Y	681	691	0			5
							15	4	749	9							
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 121,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,335

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25454	X	25454	-0-	-0-	-0-	1337	1	20940	3	Y	2856	2864	0			38
							35	4	3142	9							
02	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	1008	1	16695	3	Y	2064	2072	0			30
							69	4	2270	9							
03	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	1206	1	20347	3	Y	2479	2478	0			31
							34	4	2727	9							
04	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	1027	1	18178	3	Y	2311	2309	0			33
							14	4	2542	9							
05	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	999	1	17172	3	Y	2225	2228	0			30
							28	4	2448	9							
06	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	875	1	16990	3	Y	1759	1762	0			27
							31	4	1935	9							
07	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	882	1	16679	3	Y	1765	1765	0			27
							30	4	1942	9							
08	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	1436	1	27077	3	Y	1392	1389	0			30
							47	4	1531	9							
09	17250	X	4755	-0-	-12495	-0-	234	1	4293	3	Y	196	223	0			3
							12	4	216	9							
10	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1236	1	21143	3	Y	1260	1227	0			36
							26	4	1386	9							
*11	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	1321	1	21252	3	Y	1364	1376	0			24
							38	4	1500	9							
12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 234,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,671

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

01	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	1002	1	15668	3	Y	1687	1689	0	15
							26	4	1856	9					
02	16744	X	15370	-0-	-1374	-0-	792	1	13131	3	Y	1265	1270	0	10
							55	4	1392	9					
03	18538	X	18322	-0-	-216	-0-	931	1	15697	3	Y	1515	1516	0	9
							27	4	1667	9					
04	17940	X	17661	-0-	-279	-0-	871	1	15426	3	Y	1230	1232	0	7
							11	4	1353	9					
05	18538	X	18244	-0-	-294	-0-	930	1	15961	3	Y	1205	1208	0	4
							27	4	1326	9					
06	17940	X	16507	-0-	-1433	-0-	748	1	14553	3	Y	1074	1074	0	4
							25	4	1181	9					
07	16523	X	16405	-0-	-118	-0-	757	1	14327	3	Y	1176	1172	0	8
							27	4	1294	9					
08	16523	X	16293	-0-	-230	-0-	755	1	14211	3	Y	1184	1176	0	16
							25	4	1302	9					
09	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	782	1	14328	3	Y	1177	1184	0	9
							44	4	1295	9					
10	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	850	1	14531	3	Y	1198	1181	0	26
							17	4	1318	9					
*11	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	867	1	13984	3	Y	1057	1074	0	9
							24	4	1163	9					
12	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 186,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,768

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

01	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	1005	1	15742	3	Y	2376	2379	0					24
							26	4	2614	9									
02	16212	X	14798	-0-	-1414	-0-	730	1	12108	3	Y	1735	1742	0					17
							51	4	1909	9									
03	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	887	1	14950	3	Y	2333	2330	0					20
							26	4	2566	9									
04	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	802	1	14204	3	Y	2221	2221	0					20
							11	4	2443	9									
05	17949	X	17768	-0-	-181	-0-	840	1	14399	3	Y	2279	2282	0					17
							22	4	2507	9									
06	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	762	1	14797	3	Y	1865	1869	0					13
							26	4	2052	9									
07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	769	1	14556	3	Y	1960	1958	0					15
							27	4	2156	9									
08	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	755	1	14233	3	Y	1934	1922	0					27
							25	4	2127	9									
09	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	724	1	13262	3	Y	1810	1824	0					13
							39	4	1991	9									
10	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	771	1	13181	3	Y	1874	1844	0					43
							16	4	2061	9									
*11	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	823	1	13249	3	Y	1843	1867	0					19
							23	4	2027	9									
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT							19

TOTAL GAS PROD: 188,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	815	1	12780	3	Y	1008	1010	0			5
							20	4	1109	9							
02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	728	1	12043	3	Y	727	731	0			1
							50	4	800	9							
03	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	842	1	14199	3	Y	1124	1119	0			6
							24	4	1236	9							
04	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	790	1	13992	3	Y	1256	1253	0			9
							11	4	1382	9							
05	13423	X	13203	-0-	-220	-0-	660	1	11329	3	Y	1086	1088	0			7
							19	4	1195	9							
06	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	588	1	11416	3	Y	1027	1027	0			7
							20	4	1130	9							
07	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	591	1	11171	3	Y	1042	1041	0			8
							21	4	1146	9							
08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	552	1	10396	3	Y	996	992	0			12
							19	4	1096	9							
09	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	546	1	10017	3	Y	958	965	0			5
							30	4	1054	9							
10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	594	1	10139	3	Y	985	970	0			20
							13	4	1084	9							
11	10890	X	9377	-0-	-1513	-0-	502	1	8073	3	Y	715	732	0			3
							15	4	787	9							
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 145,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,924

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	901	1	14107	3	Y	1308	1309	0			6
							25	4	1439	9							
02	13468	X	12849	-0-	-619	-0-	664	1	11003	3	Y	1033	1035	0			4
							46	4	1136	9							
03	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	768	1	12960	3	Y	1532	1529	0			7
							21	4	1685	9							
04	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	825	1	14604	3	Y	1176	1178	0			5
							11	4	1294	9							
05	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	810	1	13903	3	Y	1338	1337	0			6
							22	4	1472	9							
06	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	690	1	13425	3	Y	1195	1195	0			6
							24	4	1315	9							
07	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	721	1	13647	3	Y	1180	1179	0			7
							26	4	1298	9							
08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	668	1	12571	3	Y	1189	1182	0			14
							22	4	1308	9							
09	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	658	1	12051	3	Y	876	887	0			3
							37	4	964	9							
10	14012	X	13366	-0-	-646	-0-	669	1	11443	3	Y	1127	1106	0			24
							14	4	1240	9							
11	13560	X	11576	-0-	-1984	-0-	618	1	9956	3	Y	895	913	0			6
							17	4	985	9							
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 162,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,849

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-		353	1	5533	3	Y	914	915	0			8
								10	4	1005	9							
02	5796	X	5603	-0-	-193	-0-		277	1	4577	3	Y	664	667	0			5
								19	4	730	9							
03	6417	X	6279	-0-	-138	-0-		295	1	4999	3	Y	888	888	0			5
								8	4	977	9							
04	6210	X	5493	-0-	-717	-0-		246	1	4340	3	Y	821	820	0			6
								4	4	903	9							
05	6417	X	5548	-0-	-869	-0-		258	1	4441	3	Y	765	766	0			5
								7	4	842	9							
06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-		287	1	5568	3	Y	582	583	0			4
								10	4	640	9							
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-		306	1	5818	3	Y	573	573	0			4
								10	4	630	9							
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-		256	1	4835	3	Y	464	463	0			5
								7	4	510	9							
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-		256	1	4686	3	Y	359	364	0			-0-
								14	4	395	9							
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-		278	1	4735	3	Y	429	423	0			6
								6	4	472	9							
*11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-		233	1	3763	3	Y	375	380	0			1
								7	4	413	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 63,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,834

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	18585	-0-	-232	-0-		1006	1	15754	3	Y	1635	1637	0			14
								26	4	1799	9							
02	16996	X	15811	-0-	-1185	-0-		820	1	13580	3	Y	1232	1237	0			9
								56	4	1355	9							
03	18817	X	16748	-0-	-2069	-0-		852	1	14362	3	Y	1373	1374	0			8
								24	4	1510	9							
04	18210	X	13121	-0-	-5089	-0-		641	1	11366	3	Y	1004	1007	0			5
								10	4	1104	9							
05	18600	X	18379	-0-	-221	-0-		930	1	15984	3	Y	1307	1305	0			7
								27	4	1438	9							
06	18000	X	17155	-0-	-845	-0-		780	1	15155	3	Y	1085	1085	0			7
								26	4	1194	9							
07	17329	X	16624	-0-	-705	-0-		767	1	14525	3	Y	1186	1185	0			8
								27	4	1305	9							
08	17329	X	16083	-0-	-1246	-0-		755	1	14237	3	Y	969	966	0			11
								25	4	1066	9							
09	16770	X	15490	-0-	-1280	-0-		749	1	13735	3	Y	876	882	0			5
								42	4	964	9							
10	17329	X	15128	-0-	-2201	-0-		783	1	13369	3	Y	873	860	0			18
								16	4	960	9							
*11	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-		1211	1	19493	3	Y	1030	1039	0			9
								34	4	1133	9							
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 184,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18584	X	18584	-0-		-0-		-0-	1006	1	15753	3	Y	1635	1638	0			15
									26	4	1799	9							
02	16520	X	10602	-0-		-5918		-0-	518	1	8591	3	Y	1326	1329	0			12
									34	4	1459	9							
03	26125	X	26125	-0-		-0-		-0-	1358	1	22883	3	Y	1678	1677	0			13
									38	4	1846	9							
04	22293	X	22293	-0-		-0-		-0-	1094	1	19350	3	Y	1667	1664	0			16
									15	4	1834	9							
05	21750	X	21750	-0-		-0-		-0-	1084	1	18621	3	Y	1831	1831	0			16
									31	4	2014	9							
06	19909	X	19909	-0-		-0-		-0-	885	1	17217	3	Y	1614	1614	0			16
									32	4	1775	9							
07	20059	X	20059	-0-		-0-		-0-	923	1	17461	3	Y	1494	1495	0			15
									32	4	1643	9							
08	19880	X	19880	-0-		-0-		-0-	929	1	17531	3	Y	1263	1258	0			20
									31	4	1389	9							
09	18540	X	17884	-0-		-656		-0-	863	1	15821	3	Y	1046	1058	0			8
									49	4	1151	9							
10	19158	X	18002	-0-		-1156		-0-	913	1	15606	3	Y	1331	1306	0			33
									19	4	1464	9							
11	18540	X	17992	-0-		-548		-0-	994	1	15984	3	Y	895	919	0			9
									29	4	985	9							
12	19158	X	NO RPT	-0-		-19158		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 213,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,780

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10818	X	10818	-0-		-0-		-0-	577	1	9039	3	Y	1080	1080	0			8
									14	4	1188	9							
02	10062	X	10062	-0-		-0-		-0-	526	1	8700	3	Y	728	730	0			6
									35	4	801	9							
03	11188	X	11188	-0-		-0-		-0-	569	1	9601	3	Y	911	910	0			7
									16	4	1002	9							
04	10726	X	10726	-0-		-0-		-0-	522	1	9232	3	Y	877	877	0			7
									7	4	965	9							
05	12962	X	12962	-0-		-0-		-0-	649	1	11144	3	Y	1045	1044	0			8
									19	4	1150	9							
06	11781	X	11781	-0-		-0-		-0-	530	1	10288	3	Y	858	861	0			5
									19	4	944	9							
07	11191	X	11049	-0-		-142		-0-	512	1	9690	3	Y	753	753	0			5
									19	4	828	9							
08	12803	X	11028	-0-		-1775		-0-	512	1	9656	3	Y	765	760	0			10
									18	4	842	9							
09	12390	X	10082	-0-		-2308		-0-	481	1	8821	3	Y	685	690	0			5
									26	4	754	9							
10	12803	X	10186	-0-		-2617		-0-	521	1	8888	3	Y	696	686	0			15
									11	4	766	9							
11	11790	X	9419	-0-		-2371		-0-	505	1	8119	3	Y	709	716	0			8
									15	4	780	9							
12	11036	X	NO RPT	-0-		-11036		-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 119,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	737	1	11542	3	Y	1140	1143	0			13
							19	4	1254	9							
02	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	674	1	11159	3	Y	903	906	0			10
							46	4	993	9							
03	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	803	1	13541	3	Y	1089	1088	0			11
							22	4	1198	9							
04	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	772	1	13655	3	Y	902	903	0			10
							11	4	992	9							
05	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	788	1	13524	3	Y	1056	1054	0			12
							22	4	1162	9							
06	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	654	1	12698	3	Y	923	923	0			12
							22	4	1015	9							
07	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	681	1	12876	3	Y	973	972	0			13
							24	4	1070	9							
08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	668	1	12590	3	Y	937	933	0			17
							22	4	1031	9							
09	13440	X	13276	-0-	-164	-0-	643	1	11790	3	Y	734	742	0			9
							36	4	807	9							
10	13888	X	13249	-0-	-639	-0-	685	1	11700	3	Y	772	760	0			21
							15	4	849	9							
11	13440	X	11727	-0-	-1713	-0-	628	1	10114	3	Y	879	886	0			14
							18	4	967	9							
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 154,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,308

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	1196	1	18749	3	Y	2122	2126	0			22
							31	4	2334	9							
02	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	941	1	15582	3	Y	1620	1625	0			17
							64	4	1782	9							
03	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	1080	1	18205	3	Y	2049	2047	0			19
							30	4	2254	9							
04	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	937	1	16587	3	Y	1758	1761	0			16
							12	4	1934	9							
05	19003	X	18856	-0-	-147	-0-	951	1	16337	3	Y	1401	1408	0			9
							27	4	1541	9							
06	18390	X	17841	-0-	-549	-0-	791	1	15377	3	Y	1497	1494	0			12
							26	4	1647	9							
07	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	802	1	15161	3	Y	1703	1699	0			16
							28	4	1873	9							
08	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	781	1	14722	3	Y	1364	1360	0			20
							26	4	1500	9							
09	16410	X	15630	-0-	-780	-0-	737	1	13510	3	Y	1221	1232	0			9
							40	4	1343	9							
10	16957	X	15521	-0-	-1436	-0-	779	1	13310	3	Y	1287	1266	0			30
							16	4	1416	9							
*11	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	932	1	15017	3	Y	1226	1242	0			14
							26	4	1349	9							
12	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 201,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,248

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	18526	-0-	-322	-0-	969	1	15176	3	Y	2141	2142	0			21
							26	4	2355	9							
02	17024	X	16847	-0-	-177	-0-	842	1	13938	3	Y	1827	1829	0			19
							57	4	2010	9							
03	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	984	1	16584	3	Y	2118	2120	0			17
							28	4	2330	9							
04	18240	X	17745	-0-	-495	-0-	841	1	14894	3	Y	1817	1819	0			15
							11	4	1999	9							
05	18848	X	16859	-0-	-1989	-0-	840	1	14410	3	Y	1443	1449	0			9
							22	4	1587	9							
06	18240	X	15653	-0-	-2587	-0-	693	1	13473	3	Y	1330	1330	0			9
							24	4	1463	9							
07	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	706	1	13352	3	Y	1693	1687	0			15
							25	4	1862	9							
08	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	718	1	13534	3	Y	1399	1395	0			19
							23	4	1539	9							
09	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	695	1	12748	3	Y	1117	1130	0			6
							38	4	1229	9							
10	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	757	1	12944	3	Y	1283	1262	0			27
							15	4	1411	9							
*11	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	828	1	13331	3	Y	1499	1511	0			15
							23	4	1649	9							
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 182,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,667

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	780	2	177	9	N	161	329	1			89
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	705	2	212	9	N	193					282
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	824	2	131	9	N	119	242	1			159
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	816	2	156	9	N	142	79	1			222
05	1023	N	746	-0-	-277	-0-	638	2	108	9	N	98	178	1			142
06	930	N	771	-0-	-159	-0-	620	2	151	9	N	137	74	1			205
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	808	2	155	9	N	141	167	1			179
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	565	2	189	9	N	172	209	1			142
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	816	2	201	9	N	183	178	1			147
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	810	2	163	9	N	148	121	1			174
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	790	2	147	9	N	134	179	1			129
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	869	2	155	9	N	141	80	1			190

TOTAL GAS PROD: 10,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	43	42	0			3
							7	4	47	9							
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	62	61	0			4
							6	4	68	9							
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	62	63	0			3
							1	4	68	9							
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1291	3	Y	258	254	0			7
							43	4	284	9							
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1172	3	Y	229	225	0	1	8	10
							36	4	252	9							
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	158	1	1138	3	Y	216	209	0			17
							35	4	238	9							
07	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	159	1	1269	3	Y	225	230	0			12
							10	4	248	9							
08	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	127	1	1123	3	Y	188	182	0			18
							207	9									
09	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	128	1	1142	3	Y	185	192	0			11
							204	9									
10	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	141	1	1092	3	Y	189	190	0			10
							208	9									
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	120	1	1104	3	Y	197	189	0			18
							217	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 13,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	45	1	2691	3	Y	370	371	0			5
							407	9									
02	3276	X	2769	-0-	-507	-0-	53	1	2285	3	Y	390	387	0			8
							2	4	429	9							
03	3627	X	2798	-0-	-829	-0-	45	1	2395	3	Y	322	327	0			3
							4	4	354	9							
04	3510	X	2427	-0-	-1083	-0-	34	1	2051	3	Y	310	308	0			5
							1	4	341	9							
05	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	38	1	2232	3	Y	285	285	0			5
							2	4	314	9							
06	3030	X	2370	-0-	-660	-0-	33	1	2010	3	Y	296	295	0			6
							1	4	326	9							
07	3069	X	1669	-0-	-1400	-0-	29	1	1366	3	Y	249	248	0			7
							274	9									
08	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	46	1	2014	3	Y	433	423	0			17
							2	4	476	9							
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	33	1	2114	3	Y	397	406	0			8
							437	9									
10	2573	X	2444	-0-	-129	-0-	30	1	2038	3	Y	339	343	0			4
							373	9									
11	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	29	1	1923	3	Y	357	356	0			5
							393	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 27,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	49	1	2951	3	Y	328	328	0			5
							361	9									
02	3304	X	2987	-0-	-317	-0-	59	1	2560	3	Y	333	331	0			7
							2	4	366	9							
03	3658	X	3010	-0-	-648	-0-	50	1	2614	3	Y	311	315	0			3
							4	4	342	9							
04	3540	X	2568	-0-	-972	-0-	37	1	2238	3	Y	265	264	0			4
							1	4	292	9							
05	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	42	1	2429	3	Y	271	270	0			5
							3	4	298	9							
06	3240	X	2614	-0-	-626	-0-	38	1	2333	3	Y	220	220	0			5
							1	4	242	9							
07	3317	X	2347	-0-	-970	-0-	44	1	2097	3	Y	187	187	0			5
							206	9									
08	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	53	1	2328	3	Y	204	200	0			9
							2	4	224	9							
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	40	1	2561	3	Y	220	225	0			4
							242	9									
10	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	36	1	2425	3	Y	222	224	0			2
							244	9									
*11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	34	1	2317	3	Y	223	222	0			3
							245	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5902	-0-	-670	-0-	95	1	5712	3	Y	86	87	0			1
							95	9									
02	5936	X	5181	-0-	-755	-0-	115	1	4955	3	Y	97	96	0			2
							4	4	107	9							
03	6572	X	5491	-0-	-1081	-0-	100	1	5259	3	Y	112	113	0			1
							9	4	123	9							
04	6360	X	4240	-0-	-2120	-0-	68	1	4075	3	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
05	5978	X	5137	-0-	-841	-0-	84	1	4918	3	Y	118	117	0			2
							5	4	130	9							
06	5550	X	4002	-0-	-1548	-0-	64	1	3882	3	Y	49	50	0			1
							2	4	54	9							
07	5735	X	3248	-0-	-2487	-0-	66	1	3107	3	Y	67	66	0			2
							1	4	74	9							
08	5487	X	2170	-0-	-3317	-0-	47	1	2077	3	Y	40	40	0			2
							2	4	44	9							
09	4980	X	2249	-0-	-2731	-0-	33	1	2145	3	Y	64	65	0			1
							70	9									
10	5146	X	2197	-0-	-2949	-0-	31	1	2088	3	Y	68	68	0			1
							75	9									
11	3990	X	2225	-0-	-1765	-0-	31	1	2107	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 42,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6540	-0-	-497	-0-	104	1	6281	3	Y	141	143	0			2
							155	9									
02	6356	X	5334	-0-	-1022	-0-	118	1	5099	3	Y	103	103	0			2
							4	4	113	9							
03	7037	X	5168	-0-	-1869	-0-	93	1	4927	3	Y	127	128	0			1
							8	4	140	9							
04	6810	X	4352	-0-	-2458	-0-	71	1	4233	3	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
05	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	100	1	5804	3	Y	96	95	0			2
							6	4	106	9							
06	6330	X	5395	-0-	-935	-0-	85	1	5224	3	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
07	5921	X	5462	-0-	-459	-0-	112	1	5294	3	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
08	6014	X	5511	-0-	-503	-0-	119	1	5264	3	Y	112	109	0			4
							5	4	123	9							
09	5820	X	5228	-0-	-592	-0-	78	1	5010	3	Y	125	127	0			2
							138	9									
10	6014	X	5486	-0-	-528	-0-	76	1	5168	3	Y	213	213	0			2
							234	9									
11	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	70	1	4724	3	Y	147	147	0			2
							162	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 59,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	13456	-0-	-5392	-0-	189 1883	1 9	11384	3	N	1712	1717	0			156
02	13636	X	11655	-0-	-1981	-0-	226 8	1 4	9785 1636	3 9	N	1487	1480	0			163
03	13423	X	11628	-0-	-1795	-0-	182 16	1 4	9619 1811	3 9	N	1646	1660	0			149
04	13020	X	10939	-0-	-2081	-0-	155 3	1 4	9246 1535	3 9	N	1395	1390	0			154
05	13454	X	11770	-0-	-1684	-0-	167 10	1 4	9735 1858	3 9	N	1689	1683	0			160
06	13020	X	11797	-0-	-1223	-0-	164 6	1 4	9996 1631	3 9	N	1483	1480	0			163
07	12896	X	11457	-0-	-1439	-0-	204 2	1 4	9603 1648	3 9	N	1498	1489	0			172
08	11780	X	11578	-0-	-202	-0-	227 10	1 4	10014 1327	3 9	N	1206	1195	0			183
09	11790	X	11772	-0-	-18	-0-	157 1459	1 9	10151	3	N	1326	1353	0			156
10	12183	X	11483	-0-	-700	-0-	147 1405	1 9	9916	3	N	1277	1287	0			146
11	11790	X	11353	-0-	-437	-0-	144 1377	1 9	9720	3	N	1252	1249	0			149
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 128,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,971

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	16086	-0-	-7846	-0-	217 2786	1 9	13083	3	N	2533	2540	0			180
02	15568	X	13878	-0-	-1690	-0-	251 8	1 4	10855 2764	3 9	N	2513	2497	0			196
03	16926	X	14022	-0-	-2904	-0-	210 19	1 4	11083 2710	3 9	N	2464	2490	0			170
04	16380	X	12120	-0-	-4260	-0-	161 3	1 4	9637 2319	3 9	N	2108	2100	0			178
05	16492	X	13388	-0-	-3104	-0-	183 11	1 4	10664 2530	3 9	N	2300	2295	0			183
06	15570	X	13124	-0-	-2446	-0-	173 6	1 4	10546 2399	3 9	N	2181	2174	0			190
07	15376	X	14012	-0-	-1364	-0-	234 3	1 4	11061 2714	3 9	N	2467	2440	0	7	8	210
08	14012	X	13877	-0-	-135	-0-	250 11	1 4	11013 2603	3 9	N	2366	2334	0			242
09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	170 2228	1 9	11007	3	N	2025	2080	0			187
10	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	175 2153	1 9	11817	3	N	1957	1973	0			171
*11	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	172 2237	1 9	11568	3	N	2034	2034	0			171
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 152,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,948

LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					46
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					46
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					46
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					46
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					46
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					46
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8			46
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			46

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					63
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			Y	-0-					63
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					63
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					63
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					63
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					63
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					63
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					63
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					63
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	34	1			29
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			Y	-0-					29
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	390	N	157	-0-	-233	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	510	N	169	-0-	-341	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	480	N	175	-0-	-305	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					5
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					6
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1	5	1			2
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					5
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	N	3	5	1			3
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	N	3					6
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					8
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-	4	1			4
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					4
11	210	N	59	-0-	-151	-0-	58	3	1	9	N	1					5
12	310	N	85	-0-	-225	-0-	84	3	1	9	N	1	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					5
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					6
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1	5	1			2
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2					4
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3	4	1			3
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3					6
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					8
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	4	1			4
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					4
11	210	N	58	-0-	-152	-0-	57	3	1	9	N	1					5
12	310	N	90	-0-	-220	-0-	89	3	1	9	N	1	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					5
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					5
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1					6
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	385	3	1	9	N	1	5	1			2
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	N	2					4
06	480	N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	N	3	4	1			3
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	342	3	3	9	N	3					6
08	589	N	270	-0-	-319	-0-	268	3	2	9	N	2					8
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	4	1			4
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					4
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	63	3	1	9	N	1					5
12	341	N	88	-0-	-253	-0-	87	3	1	9	N	1	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					105
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					105
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					105
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					105
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					105
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					105
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					105
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					105
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					105
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					105
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					90
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					90
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					90
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					90
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					90
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					90
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					90
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					90
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					90
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					90
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					90
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					10
03	77	X	43	-0-	-34	-0-	43	3			N	-0-					10
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					10
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					10
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	10	1			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	348	-0-	-241	-0-	348	3		Y	-0-			28
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	311	3		Y	-0-			28
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			28
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	332	3	33 9	Y	30			58
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	518	3	158 9	Y	144			202
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	656	3	157 9	Y	143	171	1	174
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	615	3	125 9	Y	114	171	1	117
08	682 N	582	-0-	-100	-0-	483	3	99 9	Y	90			207
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	457	3	66 9	Y	60	163	1	104
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	155	3	36 9	Y	33			137
11	570 N	313	-0-	-257	-0-	272	3	41 9	Y	37			174
12	527 N	391	-0-	-136	-0-	340	3	51 9	Y	46	177	1	43

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					84
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					84
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					84
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					84
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					84
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					12
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					12
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1					13
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	3	1	9	N	1	11	1			3
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	41	3	9	9	N	8					11
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	103	3	12	9	N	11	12	1			10
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	3	10	9	N	9					19
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7	9	N	6					25
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	13	1			12
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1					13
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	35	3	2	9	N	2					15
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	49	3	4	9	N	4	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416427		258325	-0-	-158102	-0-	257941	2	384	9	N	349	344	1			187
02	377234		233879	-0-	-143355	-0-	233530	2	349	9	N	317	354	1			150
03	391781		246002	-0-	-145779	-0-	245493	2	509	9	N	463	362	1			251
04	319516		208253	-0-	-111263	-0-	207778	2	475	9	N	432	533	1			150
05	449273		274748	-0-	-174525	-0-	274178	2	570	9	N	518	521	1			147
06	520940		308965	-0-	-211975	-0-	308407	2	558	9	N	507	535	1			119
07	533813		317018	-0-	-216795	-0-	316448	2	570	9	N	518	523	1			114
08	302124		302124	-0-	-0-	-0-	301588	2	536	9	N	487	527	1			74
09	483940		275465	-0-	-208475	-0-	274964	2	501	9	N	455	352	1			177
10	424173		262132	-0-	-162041	-0-	261593	2	539	9	N	490	516	1			151
11	369576		233283	-0-	-136293	-0-	232714	2	569	9	N	517	529	1			139
*12	359409		229815	-0-	-129594	-0-	229314	2	501	9	N	455	347	1			247

TOTAL GAS PROD: 3,150,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,508

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	85	1	326	2	N	-0-					182
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	104	1	472	2	N	-0-					182
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					182
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-					182
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	2	N	-0-					182
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	149	1	758	2	N	-0-					182
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	145	1	538	2	N	-0-					182
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	103	1	465	2	N	-0-					182
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	107	1	399	2	N	-0-					182
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	79	1	372	2	N	-0-					182
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	166	1	669	2	N	-0-					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	83	1	315	2	N	-0-					160
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	87	1	394	2	N	-0-					160
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					160
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-					160
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	2	N	-0-					160
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	131	1	672	2	N	-0-					160
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	146	1	547	2	N	-0-					160
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	106	1	488	2	N	-0-					160
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	108	1	411	2	N	-0-					160
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	80	1	381	2	N	-0-					160
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	166	1	682	2	N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	671	-0-	-505	-0-	41	1	630	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	965	-0-	-182	-0-	59	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	57	1	873	2	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	N	-0-					-0-
07	961	N	757	-0-	-204	-0-	46	1	711	2	N	-0-					-0-
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-
09	900	N	722	-0-	-178	-0-	44	1	678	2	N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	42	1	656	2	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	32	1	500	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		54	-0-	54	123	18	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	185	29	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8	-0-	8	193	8	3			Y	-0-					-0-
08	255	X	62	-0-	-193	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		55	-0-	55	55	8	1	47	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		55	-0-	55	110	10	1	45	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		88	-0-	88	198	88	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	199	1	1			N	-0-					-0-
08	204	X	5	-0-	-199	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	14	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	4	1	2	3	N	-0-					3
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					3
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	66	-0-	-213	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
*02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
*03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4072	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3930	X	389	-0-	-3541	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
*10	2480	X	779	-0-	-1701	-0-	24	1	742	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	72	1	1690	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					44
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					44
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	N	4					48
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	133	3	6	9	N	5	38	1			15
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	207	3	28	9	N	25					40
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	146	3	40	9	N	36	44	1			32
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	178	3	33	9	N	30					62
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	121	3	23	9	N	21					83
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	N	2	44	1			41
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	N	4					45
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	56	3	7	9	N	6					51
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	73	3	15	9	N	14	40	1			25

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	87	1	1027	3	Y	-0-					2
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	55	1	1017	3	Y	-0-					2
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	115	1	1098	3	Y	-0-					2
04	1080	N	851	-0-	-229	-0-	8	1	843	3	Y	-0-					2
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	3	Y	-0-					2
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-					2
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	20	1	1283	3	Y	-0-					2
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1159	3	Y	-0-					2
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	103	1	1137	3	Y	-0-					2
10	1271	N	508	-0-	-763	-0-	42	1	466	3	Y	-0-					2
11	1230	N	567	-0-	-663	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	Y	-0-					10
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	Y	-0-					10
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	726	3	Y	-0-					10
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	5	1	515	3	Y	-0-					10
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	1039	3	Y	-0-					10
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					10
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	17	1	1035	3	Y	-0-					10
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	Y	-0-					10
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	70	1	769	3	Y	-0-					10
10	682	N	337	-0-	-345	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					10
11	660	N	533	-0-	-127	-0-	15	1	518	3	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	87	-0-	87	87	87	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	60	-0-	60	147	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		55	-0-	55	202	10	1	45	3	N	-0-					-0-
06	242	X	40	-0-	-202	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	4	1	2	3	N	-0-					-0-
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	28211	-0-	-2758	-0-	1751	1	25987	3	N	430	377	1			225
							473	9									
02	27972	X	24165	-0-	-3807	-0-	936	1	22852	3	N	343	373	1			195
							377	9									
03	30504	X	24438	-0-	-6066	-0-	1083	1	22947	3	N	371	307	1			259
							408	9									
04	28560	X	22701	-0-	-5859	-0-	825	1	21505	3	N	337	313	1			283
							371	9									
05	28954	X	23199	-0-	-5755	-0-	914	1	22043	3	N	220	365	1			138
							242	9									
06	27300	X	21441	-0-	-5859	-0-	844	1	20535	3	N	56	76	1			118
							62	9									
07	26753	X	13013	-0-	-13740	-0-	663	1	12241	3	N	99	119	1			98
							109	9									
08	24428	X	19912	-0-	-4516	-0-	1044	1	18583	3	N	259	187	1			170
							285	9									
09	22710	X	18702	-0-	-4008	-0-	696	1	17741	3	N	241	291	1			120
							265	9									
10	23188	X	18463	-0-	-4725	-0-	574	1	17627	3	N	238	188	1			170
							262	9									
11	21450	X	16748	-0-	-4702	-0-	671	1	15810	3	N	243	194	1			219
							267	9									
12	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 230,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,837

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	N	-0-					27
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					27
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					27
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	N	-0-					27
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					27
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					27
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-					27
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					27
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	11	1	264	3	N	-0-					27
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	9	1	259	3	N	-0-					27
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	N	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
06	540	N	356	-0-	-184	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	N	-0-					-0-
09	360	N	189	-0-	-171	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	120	-0-	-150	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
	RECLASSIFIED TO OIL				01/01/2018											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	129	S	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	128	S	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*11	121	S	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	62	S	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					113
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					113
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	N	10					123
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					123
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	N	10					133
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					133
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	64	2	18	9	N	16	52	1			97
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	176	2	21	9	N	19	66	1			50
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	168	2	14	9	N	13					63
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	161	2	13	9	N	12					75
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					75
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			31
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			31
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			31
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			31
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			31
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			31
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			31
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			31
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			31
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			31
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			31
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 12,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		93	-0-	93	148	93	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		67	-0-	67	215	67	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		40	-0-	40	255	40	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		28	-0-	28	283	28	1			Y	-0-					-0-
09	334	N	51	-0-	-283	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		198	-0-	198	313	198	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		172	-0-	172	485	172	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		189	-0-	189	674	189	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		271	-0-	271	945	271	1			Y	-0-					-0-
09	996	N	51	-0-	-945	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		51	-0-	51	65	51	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		24	-0-	24	89	24	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	137	48	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24	-0-	24	161	24	1			Y	-0-					-0-
09	212	N	51	-0-	-161	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6340					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6340					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6340					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		60	-0-	60	6400	60	1			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		117	-0-	117	6517	117	1			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		99	-0-	99	6616	99	1			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		118	-0-	118	6734	118	1			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		41	-0-	41	6775	41	1			Y	-0-					-0-
09	14B DENY		64	-0-	64	6839	64	1			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		265	-0-	265	7104	265	1			Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	1			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1			N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	1			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	1			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	1			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	1			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	1			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	1			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	1			N	-0-					-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	1			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1		N	-0-			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1		N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1		N	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1		N	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1		N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1		N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1		N	-0-			-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1		N	-0-			-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	1		N	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1		N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-			-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1		N	-0-			-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1		N	-0-			-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1		N	-0-			-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1		N	-0-			-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1		N	-0-			-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	1		N	-0-			-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1		N	-0-			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1		N	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1		N	-0-			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1		N	-0-			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1		N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1		N	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1		N	-0-			-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1		N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1		N	-0-			-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	1		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1		N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1		N	-0-			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1		N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1		N	-0-			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1		N	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1		N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1		N	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-			-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1		N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1		N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1		N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1		N	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1		N	-0-			-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1		N	-0-			-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1		N	-0-			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1		N	-0-			-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1		N	-0-			-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1		N	-0-			-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1		N	-0-			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1		N	-0-			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1		N	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1		N	-0-			-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	1		N	-0-			-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	1			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	1			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	1			N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	1			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	1			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	1			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	1			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	1			N	-0-					-0-
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696		6710	-0-	14	14	6710	2			N	-0-					-0-
02	2852	R	2838	-0-	-14	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5773	R	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
05	6696		8329	-0-	1633	1633	8329	2			N	-0-					-0-
06	8804		5322	-0-	-3482	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
07	6696		7132	-0-	436	436	7132	2			N	-0-					-0-
08	8046		7153	-0-	-893	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
09	6480		7238	-0-	758	758	7238	2			N	-0-					-0-
10	8668		7303	-0-	-1365	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
11	7300		6890	-0-	-410	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
*12	7222		6959	-0-	-263	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					43
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					43
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	111	-0-	-230	-0-	110	1	1	2	N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	12	1	27	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	905	-0-	-552	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	910	-0-	-890	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	749	-0-	-811	-0-	228	1	521	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	25	1	59	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	531	-0-	-6940	-0-	530	1	1	2	Y	-0-			-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-			-0-
03	7471	X	452	-0-	-7019	-0-	113	1	339	2	Y	-0-			-0-
04	5790	X	1599	-0-	-4191	-0-	160	1	1439	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	204	-0-	-3330	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	6	-0-	-180	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	168	#	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	124	#	11	-0-	-113	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*11	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153		NO RPT	-0-	-153	-0-					N	NO RPT					29
02	153		NO RPT	-0-	-153	-0-					N	NO RPT					29
03	153		NO RPT	-0-	-153	-0-					N	NO RPT					29
04	153		NO RPT	-0-	-153	-0-					N	NO RPT					29
05	153		NO RPT	-0-	-153	-0-					N	NO RPT					29
06	153		NO RPT	-0-	-153	-0-					N	NO RPT					29
07	153		-0-	-0-	-153	-0-					N	16					45
08	153		-0-	-0-	-153	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					14
02	252	#	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					14
03	341	#	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					14
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14
05	341	#	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					14
06	240	#	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					14
07	434	#	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					14
08	434	#	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					14
09	420	#	135	-0-	-285	-0-	135	2			N	-0-					14
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					14
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
12	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		76	-0-	76	328	2	1	74	2	Y	-0-					189
02	DLQ G-10		26	-0-	26	354	2	1	24	2	Y	-0-					189
03	DLQ G-10		50	-0-	50	404	2	1	48	2	Y	-0-					189
04	DLQ G-10		60	-0-	60	464	1	1	59	2	Y	-0-					189
05	DLQ G-10		65	-0-	65	529	1	1	64	2	Y	-0-					189
06	DLQ G-10		18	-0-	18	547	1	1	17	2	Y	-0-					189
07	547	N	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					189
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					189
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	189	7			-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	S	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	384	S	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	406	S	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	210	S	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	372	S	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	80	S	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	116	S	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	279	S	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	162	S	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	142	S	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	S	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	282	S	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					55
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3					58
03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1002	2	3	9	N	3					61
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1043	2	2	9	N	2					63
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					63
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1					64
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					65
08	992	N	546	-0-	-446	-0-	545	2	1	9	N	1					66
09	960	N	426	-0-	-534	-0-	426	2			N	-0-					66
10	868	N	709	-0-	-159	-0-	708	1	1	9	N	1					67
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					67
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2			N	-0-					67
02	4144	X	3167	-0-	-977	-0-	3167	2			N	-0-					67
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					67
04	4440	X	3474	-0-	-966	-0-	3474	2			N	-0-					67
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					67
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					67
07	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4494	2			N	-0-					67
08	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	4165	2	33	9	N	30					97
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4561	2	35	9	N	32					129
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					129
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					129
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 50,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8205	-0-	-289	-0-	333	1	7862	2	N	9					58
							10	9									
02	7672	X	6616	-0-	-1056	-0-	218	1	6391	2	N	6	25	1			39
							7	9									
03	8556	X	7956	-0-	-600	-0-	104	1	7842	2	N	9					48
							10	9									
04	8280	X	7626	-0-	-654	-0-	52	1	7566	2	N	7					55
							8	9									
05	8556	X	7596	-0-	-960	-0-	7589	2	7	9	N	6					61
06	7950	X	7884	-0-	-66	-0-	187	1	7688	2	N	8					69
							9	9									
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8197	2	9	9	N	8					77
08	7967	X	7104	-0-	-863	-0-	7101	2	3	9	N	3					80
09	7890	X	7780	-0-	-110	-0-	7780	2			N	-0-					80
*10	8215	X	7551	-0-	-664	-0-	7548	2	3	9	N	3					83
*11	7950	X	5731	-0-	-2219	-0-	5728	2	3	9	N	3	26	1			60
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 82,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	2	N	1					7
							1	9									
02	1092	N	975	-0-	-117	-0-	37	1	937	2	N	1	4	1			4
							1	9									
03	1209	N	803	-0-	-406	-0-	802	2	1	9	N	1					5
04	1170	N	984	-0-	-186	-0-	18	1	965	2	N	1					6
							1	9									
05	1085	N	722	-0-	-363	-0-	721	2	1	9	N	1					7
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	6	1	594	2	N	1					8
							1	9									
07	1023	N	623	-0-	-400	-0-	622	2	1	9	N	1					9
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					9
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					9
*10	620	N	575	-0-	-45	-0-	2	1	573	2	N	-0-					9
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	2	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	40104	-0-	-847	-0-	892	1	39162	2	N	45					255
							50	9									
02	36456	X	30985	-0-	-5471	-0-	1325	1	29631	2	N	26	114	1			167
							29	9									
03	41478	X	40326	-0-	-1152	-0-	655	1	39619	2	N	47					214
							52	9									
04	40140	X	38608	-0-	-1532	-0-	314	1	38255	2	N	35					249
							39	9									
05	41478	X	39645	-0-	-1833	-0-	200	1	39410	2	N	32					281
							35	9									
06	39030	X	38204	-0-	-826	-0-	393	1	37769	2	N	38					319
							42	9									
07	40331	X	39203	-0-	-1128	-0-	39161	2	42	9	N	38					357
08	40331	X	33941	-0-	-6390	-0-	33924	2	17	9	N	15					372
09	38709	X	38709	-0-	-0-	-0-	38709	2			N	-0-					372
*10	39649	X	36394	-0-	-3255	-0-	316	1	36061	2	N	15					387
							17	9									
*11	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	39224	2			N	-0-	123	1			264
12	39215	X	NO RPT	-0-	-39215	-0-					N	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 415,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4431	-0-	-684	-0-	4425	2	6	9	N	5					26
02	4480	X	3546	-0-	-934	-0-	337	1	3206	2	N	3	12	1			17
							3	9									
03	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	96	1	4307	2	N	5					22
							6	9									
04	4800	X	4019	-0-	-781	-0-	4015	2	4	9	N	4					26
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	160	1	4936	2	N	4					30
							4	9									
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	96	1	4757	2	N	5					35
							6	9									
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	23	1	4945	2	N	5					40
							6	9									
08	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	4284	2	2	9	N	2					42
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					42
*10	5115	X	4556	-0-	-559	-0-	4554	2	2	9	N	2					44
11	4860	X	3121	-0-	-1739	-0-	3121	2			N	-0-	15	1			29
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 48,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	7736	2	10	9	N	9						59
02	8344	X	6427	-0-	-1917	-0-	258	1	6163	2	N	5	24	1				40
							6	9										
03	9238	X	6601	-0-	-2637	-0-	91	1	6501	2	N	8						48
							9	9										
04	8940	X	6053	-0-	-2887	-0-	48	1	5999	2	N	5						53
							6	9										
05	9114	X	5476	-0-	-3638	-0-	28	1	5444	2	N	4						57
							4	9										
06	7500	X	5420	-0-	-2080	-0-	67	1	5347	2	N	5						62
							6	9										
07	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	100	1	6142	2	N	6						68
							7	9										
08	6603	X	6144	-0-	-459	-0-	6142	2	2	9	N	2						70
09	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-						70
*10	6262	X	5739	-0-	-523	-0-	81	1	5656	2	N	2						72
							2	9										
11	6060	X	5588	-0-	-472	-0-	5588	2			N	-0-	19	1				53
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT						53

TOTAL GAS PROD: 68,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	45	1	1866	2	N	2					17
							2	9									
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	72	1	1550	2	N	1	6	1			12
							1	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	26	1	1945	2	N	2					14
							2	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	14	1	1874	2	N	2					16
							2	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	12	1	1957	2	N	2					18
							2	9									
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	20	1	1887	2	N	2					20
							2	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2					22
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1					23
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					23
*10	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	36	1	1801	2	N	1					24
							1	9									
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-	6	1			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 20,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	48	1	1314	2	N	2					7
							2	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1	1185	2	N	1	5	1			3
							1	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	N	2					5
							2	9									
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	10	1	1303	2	N	1					6
							1	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	2	N	1					7
							1	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	15	1	1424	2	N	1					8
							1	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					9
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	N	1					10
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1					11
*10	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1255	2	1	9	N	1					12
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-	4	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2698	-0-	-1115	-0-	2698	3			N	-0-					172
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	2421	3			N	-0-					172
03	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	2393	3			N	-0-					172
04	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	2149	3			N	-0-					172
05	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			N	-0-					172
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					172
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					172
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					172
09	2940	X	2913	-0-	-27	-0-	2913	3			N	-0-					172
10	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	2807	3			N	-0-					172
11	3090	X	2108	-0-	-982	-0-	2108	3			N	-0-					172
12	3193	X	1158	-0-	-2035	-0-	1158	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 30,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	547	-0-	-662	-0-	547	2			Y	-0-					42
02	1092	N	318	-0-	-774	-0-	318	2			Y	-0-					42
03	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			Y	-0-					42
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					42
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					42
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					42
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					42
08	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-					42
09	870	N	574	-0-	-296	-0-	574	2			Y	-0-					42
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					42
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			Y	-0-					42
*12	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6714	-0-	-974	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6294	-0-	-650	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6386	-0-	-1178	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4910	-0-	-2410	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6729	-0-	-959	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7519	-0-	-169	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7272	-0-	-108	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
*12	7688	X	4863	-0-	-2825	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	67	-0-	-157	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	169	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	15	-0-	-326	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	263	1	893	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	Y	-0-					4
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	210	1	971	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	137	1	690	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1271	N	853	-0-	-418	-0-	187	1	663	3	Y	3					7
							3	9									
06	1140	N	588	-0-	-552	-0-	136	1	452	3	Y	-0-					7
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	150	1	587	3	Y	-0-	3	1			4
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	171	1	683	3	Y	3					7
							3	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	181	1	593	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	150	1	578	3	Y	-0-					4
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	146	1	522	3	Y	-0-					4
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	194	1	534	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	199	1	680	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	952	N	866	-0-	-86	-0-	177	1	689	3	Y	-0-					3
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	138	1	642	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	840	N	619	-0-	-221	-0-	101	1	516	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	121	1	522	3	Y	2					5
							2	9									
06	750	N	671	-0-	-79	-0-	133	1	538	3	Y	-0-					5
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	99	1	451	3	Y	-0-	2	1			3
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	111	1	510	3	Y	2					5
							2	9									
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	116	1	435	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	104	1	465	3	Y	-0-					3
11	600	N	357	-0-	-243	-0-	69	1	288	3	Y	-0-					3
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	119	1	381	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	143	1	518	3	N	3	4	1			3
							3	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	170	1	717	3	N	-0-					3
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	447	1	2221	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	80	1	437	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	992	N	500	-0-	-492	-0-	91	1	407	3	N	2					5
							2	9									
06	1020	N	598	-0-	-422	-0-	115	1	483	3	N	-0-					5
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	88	1	415	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	3	N	-0-					5
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	113	1	436	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	85	1	390	3	N	-0-					3
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	73	1	313	3	N	-0-					3
12	558	N	345	-0-	-213	-0-	80	1	265	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1525	1	5336	3	N	-0-					42
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	863	1	3463	3	N	5					47
							6	9									
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1016	1	4840	3	N	11					58
							12	9									
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	932	1	4876	3	N	5					63
							6	9									
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	1132	1	5021	3	N	7					70
							8	9									
06	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	206	1	855	3	N	3					73
							3	9									
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	912	1	3674	3	N	6					79
							7	9									
08	1922	X	1253	-0-	-669	-0-	219	1	1026	3	N	7					86
							8	9									
09	1860	X	1260	-0-	-600	-0-	260	1	994	3	N	5					91
							6	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	868	1	3947	3	N	18					109
							20	9									
11	1860	X	1046	-0-	-814	-0-	198	1	846	3	N	2					111
							2	9									
12	1922	X	1133	-0-	-789	-0-	264	1	863	3	N	5					116
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	387	1	1078	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1143	-0-	-341	-0-	283	1	860	3	N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	330	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	235	1	939	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	648	-0-	-623	-0-	146	1	502	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	282	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	150	1	573	3	N	-0-					-0-
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	109	1	425	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	713	-0-	-487	-0-	169	1	544	3	N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	146	1	551	3	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	129	1	452	3	N	-0-					-0-
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	152	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					298
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					298
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					298
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					298
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					298
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					298
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	320	1	884	3	N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	208	1	628	3	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	224	1	834	3	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	273	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	235	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	231	1	742	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	895	-0-	-438	-0-	186	1	709	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	179	1	696	3	N	-0-					-0-
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	211	1	674	3	N	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	184	1	689	3	N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	177	1	618	3	N	-0-					-0-
12	930	N	827	-0-	-103	-0-	225	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	158	1	538	3	N	-0-					40
02	672	N	432	-0-	-240	-0-	88	1	344	3	N	-0-					40
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	260	1	1205	3	N	-0-					40
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	149	1	755	3	N	-0-					40
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	165	1	712	3	N	-0-					40
06	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	205	1	826	3	N	-0-					40
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	149	1	679	3	N	-0-					40
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	103	1	475	3	N	1	1	8			40
							1	9									
09	1020	N	699	-0-	-321	-0-	147	1	552	3	N	-0-					40
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	157	1	698	3	N	-0-					40
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	144	1	600	3	N	-0-					40
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	286	1	915	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	67	1	192	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	119	1	374	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	67	1	257	3	N	-0-					-0-
04	240	N	86	-0-	-154	-0-	17	1	69	3	N	-0-					-0-
05	558	N	250	-0-	-308	-0-	55	1	195	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	102	1	339	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	138	1	541	3	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	67	1	265	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	141	1	463	3	N	-0-					-0-
10	620	N	10	-0-	-610	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	330	N	223	-0-	-107	-0-	49	1	174	3	N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	156	1	430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4356	-0-	-666	-0-	1035	1	3321	3	N	-0-					157
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1411	1	5091	3	N	-0-					157
03	6262	X	3046	-0-	-3216	-0-	570	1	2476	3	N	-0-					157
04	6060	X	4721	-0-	-1339	-0-	826	1	3895	3	N	-0-					157
05	6262	X	3381	-0-	-2881	-0-	673	1	2708	3	N	-0-					157
06	6060	X	4551	-0-	-1509	-0-	953	1	3598	3	N	-0-					157
07	6262	X	5418	-0-	-844	-0-	1016	1	4402	3	N	-0-					157
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1038	1	4545	3	N	-0-					157
09	4710	X	3134	-0-	-1576	-0-	684	1	2450	3	N	-0-					157
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	1620	1	6858	3	N	-0-					157
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	1320	1	5224	3	N	-0-					157
12	5580	X	4697	-0-	-883	-0-	1163	1	3534	3	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 60,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	N	-0-					3
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	N	-0-					3
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	3	N	-0-					3
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	3	N	-0-					3
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	11	1	49	3	N	-0-					3
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	611	3	N	2					5
							2	9									
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	17	1	79	3	N	-0-					5
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	3	N	-0-					5
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	209	1	793	3	N	4					9
							4	9									
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	10	1	43	3	N	1					10
							1	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	739	3	N	1					11
							1	9									
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	222	1	716	3	N	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	268	1 4 9	877	3	N	4	6	1			4
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	225	1 1 9	832	3	N	1					5
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	182	1 4 9	808	3	N	4	3	1			6
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	143	1 3 9	691	3	N	3	4	1			5
05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	168	1 3 9	734	3	N	3					8
06	960	N	661	-0-	-299	-0-	130	1	531	3	N	-0-					8
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	145	1 1 9	671	3	N	1	4	1			5
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	146	1 3 9	677	3	N	3					8
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	617	3	N	1	5	1			4
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	143	1	643	3	N	-0-					4
11	810	N	674	-0-	-136	-0-	129	1	545	3	N	-0-					4
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	166	1	536	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	139	1 7 9	401	3	N	6	9	1			7
02	560	N	372	-0-	-188	-0-	89	1 1 9	282	3	N	1					8
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	234	1 7 9	911	3	N	6	5	1			9
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	722	3	N	3	5	1			7
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	180	1 6 9	646	3	N	5					12
06	1110	N	717	-0-	-393	-0-	164	1	553	3	N	-0-					12
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	158	1 1 9	625	3	N	1	6	1			7
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	171	1 4 9	688	3	N	4					11
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	629	3	N	2	7	1			6
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	161	1	622	3	N	-0-					6
11	840	N	594	-0-	-246	-0-	129	1	465	3	N	-0-					6
12	837	N	684	-0-	-153	-0-	181	1	503	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	61	1	176	3	N	4	6	1			4
							4	9									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	1					5
							1	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	147	1	569	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	277	3	N	1	3	1			4
							1	9									
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	12	1	49	3	N	3					7
							3	9									
06	690	N	486	-0-	-204	-0-	99	1	387	3	N	-0-					7
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	37	1	167	3	N	-0-	3	1			4
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	60	1	273	3	N	3					7
							3	9									
09	480	N	148	-0-	-332	-0-	31	1	116	3	N	1	4	1			4
							1	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	103	1	449	3	N	-0-					4
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	109	1	444	3	N	-0-					4
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	76	1	238	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1284	-0-	-638	-0-	302	1	973	3	N	8	12	1			9
							9	9									
02	2800	N	5012	-0-	2212	2212	1081	1	3929	3	N	2					11
							2	9									
03	3100	N	1443	-0-	-1657	555	267	1	1167	3	N	8	7	1			12
							9	9									
04	1791	N	1236	-0-	-555	-0-	215	1	1017	3	N	4	7	1			9
							4	9									
05	2480	X	983	-0-	-1497	-0-	193	1	782	3	N	7					16
							8	9									
06	2400	X	1227	-0-	-1173	-0-	256	1	970	3	N	1					17
							1	9									
07	2480	X	1618	-0-	-862	-0-	302	1	1315	3	N	1	8	1			10
							1	9									
08	1457	X	1157	-0-	-300	-0-	213	1	938	3	N	5					15
							6	9									
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	372	1	1337	3	N	2	9	1			8
							2	9									
10	1612	X	630	-0-	-982	-0-	120	1	510	3	N	-0-					8
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	213	1	845	3	N	-0-					8
12	1767	N	1139	-0-	-628	-0-	281	1	858	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	199	1	673	3	N	-0-					35
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	155	1	595	3	N	-0-					35
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	112	1	513	3	N	-0-					35
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	112	1	564	3	N	-0-					35
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	141	1	603	3	N	-0-					35
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496	3	N	-0-					35
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	115	1	521	3	N	-0-					35
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	123	1	562	3	N	-0-					35
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	182	1	677	3	N	-0-					35
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	156	1	690	3	N	-0-					35
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	145	1	599	3	N	-0-					35
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	203	1	643	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	542	1	1905	3	N	5	8	1			6
							6	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	416	1	1681	3	N	1					7
							1	9									
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	499	1	2393	3	N	5	4	1			8
							6	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	306	1	1613	3	N	3	5	1			6
							3	9									
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	388	1	1734	3	N	5					11
							6	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	309	1	1289	3	N	-0-					11
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	311	1	1461	3	N	-0-	5	1			6
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	286	1	1348	3	N	4					10
							4	9									
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	510	1	1959	3	N	2	6	1			6
							2	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	446	1	2036	3	N	-0-					6
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	318	1	1365	3	N	-0-					6
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	553	1	1815	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	265	1	749	3	N	4	6	1			4
							4	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	324	1	1004	3	N	1					5
							1	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	334	1	1269	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	257	1	1042	3	N	2	3	1			4
							2	9									
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	237	1	1027	3	N	3					7
							3	9									
06	1260	N	736	-0-	-524	-0-	145	1	591	3	N	-0-					7
07	1302	N	728	-0-	-574	-0-	130	1	598	3	N	-0-	3	1			4
08	1271	N	455	-0-	-816	-0-	81	1	371	3	N	3					7
							3	9									
09	750	N	520	-0-	-230	-0-	109	1	410	3	N	1	4	1			4
							1	9									
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	106	1	474	3	N	-0-					4
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	130	1	547	3	N	-0-					4
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	246	1	790	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	309	1	885	3	N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	336	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	387	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	270	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	251	1	892	3	N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	292	1	977	3	N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	192	1	753	3	N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	303	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	194	1	637	3	N	-0-					-0-
10	899	N	714	-0-	-185	-0-	147	1	567	3	N	-0-					-0-
11	870	N	651	-0-	-219	-0-	142	1	509	3	N	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	286	1	790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1771	-0-	-337	-0-	467	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	414	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3229	-0-	129	129	679	1	2550	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3094	-0-	94	223	618	1	2476	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	328	713	1	2492	3	N	-0-					-0-
06	3985	X	3657	-0-	-328	-0-	853	1	2804	3	N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	712	1	2754	3	N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	743	1	2941	3	N	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	846	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	740	1	2819	3	N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	746	1	2639	3	N	-0-					-0-
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	845	1	2300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	T. A.		24	-0-	24	24	2	3	22	9	Y	20					21
09	T. A.		3	-0-	3	27	1	1	2	3	Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					21
11	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					21
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	591	1	1649	3	N	5	6	1			5
							6	9									
02	2296	X	1744	-0-	-552	-0-	431	1	1313	3	N	-0-					5
03	2139	N	1527	-0-	-612	-0-	320	1	1203	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	367	1	1470	3	N	3	4	1			5
							3	9									
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	401	1	1405	3	N	3					8
							3	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	410	1	1353	3	N	-0-					8
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	362	1	1404	3	N	-0-	3	1			5
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	569	1	2256	3	N	3	1	8			7
							3	9									
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	650	1	2116	3	N	1	4	1			4
							1	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	495	1	1889	3	N	-0-					4
11	2460	N	2150	-0-	-310	-0-	473	1	1677	3	N	-0-					4
12	2542	N	2111	-0-	-431	-0-	566	1	1545	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	71	1	198	3	Y	36	28	1			21
							40	9									
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	54	1	165	3	Y	14	15	1			20
							15	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	69	1	259	3	Y	4	13	1			11
							4	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	63	1	251	3	Y	4					15
							4	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	199	3	Y	6	13	1			8
							7	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	227	1	738	3	Y	8					16
							9	9									
07	341	N	50	-0-	-291	-0-	9	1	33	3	Y	7	15	1			8
							8	9									
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	25	1	99	3	Y	14	1	8			21
							15	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	234	1	756	3	Y	15	19	1			17
							17	9									
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	8	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	15	1	53	3	Y	5					14
							6	9									
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	298	1	805	3	Y	10					24
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	333	1	924	3	Y	35	33	1			25
							39	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	245	1	743	3	Y	49	31	1			43
							54	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	333	1	1242	3	Y	12	30	1			25
							13	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	264	1	1049	3	Y	11					36
							12	9									
05	1147	N	453	-0-	-694	-0-	99	1	340	3	Y	13	30	1			19
							14	9									
06	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	270	1	874	3	Y	17					36
							19	9									
07	1364	N	612	-0-	-752	-0-	122	1	466	3	Y	22	39	1			19
							24	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	103	1	401	3	Y	34					53
							37	9									
09	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	243	1	779	3	Y	7	31	1			29
							8	9									
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	224	1	839	3	Y	6	21	1			14
							7	9									
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	197	1	688	3	Y	12					26
							13	9									
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	297	1	797	3	Y	12					38
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3010	-0-		-493	-0-		744	1	2226	3	Y	36	29	1			21
									40	9									
02	3584	X	2875	-0-		-709	-0-		663	1	2197	3	Y	14	15	1			20
									15	9									
03	4309	X	3612	-0-		-697	-0-		716	1	2892	3	Y	4	13	1			11
									4	9									
04	4170	X	3285	-0-		-885	-0-		614	1	2667	3	Y	4					15
									4	9									
05	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-		969	1	3484	3	Y	3	11	1			7
									3	9									
06	3510	X	2928	-0-		-582	-0-		667	1	2254	3	Y	6					13
									7	9									
07	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-		811	1	3213	3	Y	9	15	1			7
									10	9									
08	4154	X	3618	-0-		-536	-0-		712	1	2883	3	Y	21					28
									23	9									
09	4020	X	2647	-0-		-1373	-0-		607	1	2014	3	Y	24	27	1			25
									26	9									
10	4154	X	2568	-0-		-1586	-0-		518	1	2017	3	Y	30	33	1			22
									33	9									
11	4354	X	4354	-0-		-0-	-0-		937	1	3391	3	Y	24					46
									26	9									
12	4030	X	3984	-0-		-46	-0-		1052	1	2923	3	Y	8					54
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5052	-0-		-497	-0-		1252	1	3760	3	Y	36	29	1			21
									40	9									
02	4368	X	3608	-0-		-760	-0-		826	1	2750	3	Y	29	21	1			29
									32	9									
03	4836	X	3245	-0-		-1591	-0-		641	1	2595	3	Y	8	20	1			17
									9	9									
04	4890	X	2728	-0-		-2162	-0-		507	1	2209	3	Y	11					28
									12	9									
05	5053	X	2754	-0-		-2299	-0-		578	1	2162	3	Y	13	25	1			16
									14	9									
06	4890	X	2487	-0-		-2403	-0-		546	1	1922	3	Y	17					33
									19	9									
07	3937	X	2243	-0-		-1694	-0-		447	1	1783	3	Y	12	30	1			15
									13	9									
08	3255	X	2487	-0-		-768	-0-		476	1	1980	3	Y	28	1	8			42
									31	9									
09	2730	X	2308	-0-		-422	-0-		521	1	1774	3	Y	12	28	1			26
									13	9									
10	2759	X	2529	-0-		-230	-0-		502	1	2014	3	Y	12	23	1			15
									13	9									
11	2490	X	2399	-0-		-91	-0-		504	1	1884	3	Y	10					25
									11	9									
*12	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-		685	1	1968	3	Y	2					27
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1469	1	4089	3	N	36	52	1			39
							40	9									
02	840	X	389	-0-	-451	-0-	54	1	164	3	N	155	82	1			112
							171	9									
03	930	X	854	-0-	-76	-0-	171	1	638	3	N	41	83	1			70
							45	9									
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	204	1	812	3	N	58					128
							64	9									
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	260	1	945	3	N	11	84	1			55
							12	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1058	1	3611	3	N	14					69
							15	9									
07	930	X	439	-0-	-491	-0-	82	1	336	3	N	19	59	1			29
							21	9									
08	930	X	602	-0-	-328	-0-	97	1	460	3	N	41					70
							45	9									
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	350	1	1352	3	N	35	55	1			50
							39	9									
10	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	301	1	1382	3	N	63	67	1			46
							69	9									
11	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	296	1	1274	3	N	23					69
							25	9									
*12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	416	1	1374	3	N	20					89
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	1959	3	23	9	Y	21	23	1			22
02	1904	X	1493	-0-	-411	-0-	1470	3	23	9	Y	21					43
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2580	3	32	9	Y	29	25	1			47
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2077	3	28	9	Y	25	50	1			22
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	Y	19					41
06	2520	X	2221	-0-	-299	-0-	2209	3	12	9	Y	11	28	1			24
07	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	2237	3	7	9	Y	6					30
08	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	2138	3	4	9	Y	4					34
09	2220	X	2072	-0-	-148	-0-	2068	3	4	9	Y	4					38
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2463	3	9	9	Y	8	31	1			15
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2691	3	2	9	Y	2					17
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2834	3	14	9	Y	13					30

TOTAL GAS PROD: 26,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

01	222		109	-0-	-113	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8849	3	102	9	Y	93	103	1			100
02	8036	X	6703	-0-	-1333	-0-	6600	3	103	9	Y	94					194
03	8897	X	8023	-0-	-874	-0-	7923	3	100	9	Y	91	100	1			185
04	8610	X	7977	-0-	-633	-0-	7871	3	106	9	Y	96	194	1			87
05	8897	X	6510	-0-	-2387	-0-	6446	3	64	9	Y	58					145
06	8610	X	5048	-0-	-3562	-0-	5022	3	26	9	Y	24	92	1			77
07	8246	X	4788	-0-	-3458	-0-	4773	3	15	9	Y	14					91
08	8246	X	4645	-0-	-3601	-0-	4635	3	10	9	Y	9					100
09	7980	X	4360	-0-	-3620	-0-	4352	3	8	9	Y	7					107
10	6510	X	4090	-0-	-2420	-0-	4073	3	17	9	Y	15	82	1			40
11	5040	X	3218	-0-	-1822	-0-	3212	3	6	9	Y	5					45
12	4774	X	3584	-0-	-1190	-0-	3580	3	4	9	Y	4					49

TOTAL GAS PROD: 67,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5191	-0-	-513	-0-	5132	3	59	9	Y	54	63	1			62
02	5152	X	3456	-0-	-1696	-0-	3403	3	53	9	Y	48					110
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6625	3	84	9	Y	76	65	1			121
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5484	3	72	9	Y	65	129	1			57
05	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	5059	3	51	9	Y	46					103
06	5520	X	5066	-0-	-454	-0-	5040	3	26	9	Y	24	70	1			57
07	5704	X	5525	-0-	-179	-0-	5505	3	20	9	Y	18					75
08	5704	X	5191	-0-	-513	-0-	5181	3	10	9	Y	9					84
09	5520	X	5022	-0-	-498	-0-	5012	3	10	9	Y	9					93
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6283	3	25	9	Y	23	78	1			38
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6666	3	6	9	Y	5					43
*12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5861	3	24	9	Y	22					65

TOTAL GAS PROD: 65,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	N	131	25	0			301
							144	9									
02	1400	N	56	-0-	-1344	-0-	9	3	47	9	N	43	32	0	100	1	212
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1312	3	N	368	16	0	268	1	296
							405	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	N	234	13	0			517
							257	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	22	1	962	3	N	247	5	0	372	1	387
							272	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	17	1	743	3	N	194	3	0	379	1	199
							213	9									
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	9	1	465	3	N	200	4	0	175	1	220
							220	9									
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	22	1	1218	3	N	232	4	0	274	1	174
							255	9									
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	N	178	4	0	195	1	153
							196	9									
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	12	1	658	3	N	127	2	0	119	1	159
							140	9									
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	16	1	864	3	N	194	2	0	180	1	171
							213	9									
*12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	N	287	3	0	304	1	151
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 11,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,435

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	712	567	1			475
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	834	1121	1			188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	186	1			377
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	56	3	879	9	Y	799	551	1			625
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	745	1			240
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					240
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					240
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	492	642	1			90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					150
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	372	1			105
11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	74	3	53	9	Y	48					153
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,007

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	520	-0-	-224	-0-	5	1	263	3	N	229	17	0	189	1	318
							252	9									
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	3	1	144	3	N	178	23	0	191	1	282
							196	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	238	6	0	187	1	327
							262	9									
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	1	1	52	3	N	288	5	0			610
							317	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	350	375	1			585
							385	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	149	447	1			287
							164	9									
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	N	138	178	1			247
							152	9									
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	57	96	1			208
							63	9									
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	4	3	311	9	N	283	49	1			442
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	N	-0-	262	1			180
11	168	X	168	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	N	18					198
							20	9									
*12	679	X	679	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	N	413	373	1			238
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	768	-0-	-255	-0-	11	1	515	3	N	220	1	0	187	1	345
							242	9									
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	4	1	175	3	N	355	330	1			370
							391	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	30	35	1			365
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					365
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	187	187	1			365
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					365
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	968	3	N	167	324	1			208
							184	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	N	277	301	1			184
							305	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	N	421	383	1			222
							463	9									
11	1140	N	907	-0-	-233	-0-	13	1	665	3	N	208	197	1			233
							229	9									
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	847	3	N	277	261	1			249
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	155	-0-	-1085	-0-	3	1	123	3	N	26	4	0	102	1	190
							29	9									
02	1120	X	43	-0-	-1077	-0-	13	3	30	9	N	27	7	0	81	1	129
03	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	19	1	881	3	N	127	6	0			250
							68	4	140	9							
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	1720	3	N	389	5	0	94	1	540
							428	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	N	227	6	0	296	1	465
							1	4	250	9							
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	47	1	2073	3	N	311	6	0	385	1	385
							1	4	342	9							
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	144	9	0	317	1	203
							158	9									
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	27	1	1487	3	N	220	5	0	183	1	235
							1	4	242	9							
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	11	1	601	3	N	149	4	0	183	1	197
							4	4	164	9							
10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	N	122	1	0	218	1	100
							5	4	134	9							
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	N	217	1	0	79	1	237
							1	4	239	9							
*12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	9	1	500	3	N	45	1	0	99	1	182
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 15,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	686	-0-	-585	-0-	464	3	222	9	N	202	3	0	193	1	162
02	427	X	18	-0-	-409	-0-	18	3			N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					179
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	1996	3	527	9	N	479	188	1			470
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1490	3	548	9	N	498	5	0	493	1	470
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1	1	0	208	1	262
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	0	126	1	152
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	1949	3	953	9	N	866	3	0	840	1	175
09	779	X	779	-0-	-0-	-0-	629	3	150	9	N	136	3	0	149	1	159
10	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1254	3	297	9	N	270	1	0	253	1	175
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	774	3	350	9	N	318	2	0	194	1	297
*12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	536	3	156	9	N	142	1	0	212	1	226

TOTAL GAS PROD: 12,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,946

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

01	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	201	1	9664	3	N	408	5	0	343	1	218
							76	4	449	9							
02	8540	X	2050	-0-	-6490	-0-	44	1	1955	3	N	1	1	0			218
							50	4	1	9							
03	9455	X	92	-0-	-9363	-0-	2	1	85	3	N	3					221
							2	4	3	9							
04	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	329	1	14416	3	N	96					317
							133	4	106	9							
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	229	1	10271	3	N	128	1	0			444
							82	4	141	9							
06	10050	X	9140	-0-	-910	-0-	202	1	8855	3	N	9	9	0	98	1	346
							73	4	10	9							
07	11842	X	6553	-0-	-5289	-0-	124	1	6342	3	N	13	13	0			346
							73	4	14	9							
08	11842	X	9525	-0-	-2317	-0-	166	1	9227	3	N	5	5	0			346
							126	4	6	9							
09	11460	X	8591	-0-	-2869	-0-	155	1	8349	3	N	5	5	0			346
							81	4	6	9							
10	10726	X	8112	-0-	-2614	-0-	146	1	7893	3	N	7	7	0			346
							65	4	8	9							
11	9210	X	7822	-0-	-1388	-0-	143	1	7620	3	N	2	2	0			346
							57	4	2	9							
12	9517	X	8339	-0-	-1178	-0-	154	1	8116	3	N	9	9	0			346
							59	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 96,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					185
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					203
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					208
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	22 430	1 9	948	3	N	391	188	1			348
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16 232	1 9	724	3	N	211	1	0	365	1	193
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15 307	1 9	678	3	N	279	279	1			193
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	10 213	1 9	525	3	N	194	194	1			193
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	16 409	1 9	857	3	N	372	372	1			193
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	14 204	1 9	727	3	N	185	185	1			193
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	13 175	1 9	729	3	N	159					352
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	11 279	1 9	589	3	N	254	254	1			352
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	12 196	1 9	664	3	N	178	178	1			352

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182	0			128
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8 237	1 9	313	3	N	215	215	0			128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	0			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	0			128
05	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	64	1	3025	3	N	26	3	0	149	1	87
							29	9									
02	4032	X	1898	-0-	-2134	-0-	40	1	1812	3	N	42	1	0			128
							46	9									
03	4464	X	3752	-0-	-712	-0-	79	1	3634	3	N	35	3	0			160
							39	9									
04	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	85	1	3729	3	N	28	2	0			186
							31	9									
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	80	1	3571	3	N	26	2	0	127	1	83
							29	9									
06	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	74	1	3271	3	N	81	2	0	98	1	64
							89	9									
07	3968	X	2696	-0-	-1272	-0-	52	1	2642	3	N	2	2	0			64
							2	9									
08	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	65	1	3597	3	N	28	1	0			91
							1	4	31	9							
09	3840	X	3331	-0-	-509	-0-	61	1	3258	3	N	11	1	0			101
							12	9									
10	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	59	1	3188	3	N	54	1	0	107	1	47
							59	9									
11	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	51	1	2740	3	N	35					82
							1	4	39	9							
12	3689	X	2569	-0-	-1120	-0-	47	1	2500	3	N	20	2	0			100
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					285
02	392	N	13	-0-	-379	-0-	13	3			N	-0-	80	1			205
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	20					225
							22	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	N	273	188	1			310
							300	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	16	1	0			325
							18	9									
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	N	-0-	188	1			137
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					140
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					140
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					145
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	N	213	185	1			173
							234	9									
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	1	1	0			173
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5326	-0-	-2796	-0-	109	1	5217	3	N	-0-					212
02	7336	X	3196	-0-	-4140	-0-	61	1	2738	3	N	361	361	1			212
							397	9									
03	7750	X	6016	-0-	-1734	-0-	127	1	5790	3	N	90	90	1			212
							99	9									
04	6720	X	6500	-0-	-220	-0-	145	1	6355	3	N	-0-					212
05	6355	X	6280	-0-	-75	-0-	137	1	6143	3	N	-0-					212
06	5820	X	5346	-0-	-474	-0-	119	1	5227	3	N	-0-					212
07	6727	X	4997	-0-	-1730	-0-	97	1	4900	3	N	-0-					212
08	6727	X	4082	-0-	-2645	-0-	74	1	4007	3	N	-0-					212
							1	4									
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					212
10	6293	X	5005	-0-	-1288	-0-	91	1	4914	3	N	-0-					212
*11	5340	X	5043	-0-	-297	-0-	93	1	4949	3	N	-0-					212
							1	4									
12	4991	X	4855	-0-	-136	-0-	90	1	4765	3	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 56,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2	EXT	209	-0-	209	209	3	1	206	9	N	187	187	1			170

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	615	-0-	-4376	-0-	12	1	599	3	N	1	1	0			177
							3	4	1	9							
02	3808	X	6	-0-	-3802	-0-	6	3			N	-0-					177
03	3937	X	1028	-0-	-2909	-0-	19	1	876	3	N	49	1	0			225
							79	4	54	9							
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	130	1	5697	3	N	671	541	1			355
							411	4	738	9							
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	93	1	4169	3	N	416	1	0	563	1	207
							101	4	458	9							
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	72	1	3145	3	N	294	371	1			130
							172	4	323	9							
07	5146	X	854	-0-	-4292	-0-	14	1	771	3	N	22					152
							45	4	24	9							
08	5146	X	1879	-0-	-3267	-0-	28	1	1578	3	N	161					313
							96	4	177	9							
09	4980	X	2141	-0-	-2839	-0-	34	1	1847	3	N	122	273	1			162
							126	4	134	9							
10	4836	X	2445	-0-	-2391	-0-	36	1	1965	3	N	283	280	1			165
							133	4	311	9							
11	3720	X	2782	-0-	-938	-0-	44	1	2330	3	N	239	192	1			212
							145	4	263	9							
*12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	37	1	1938	3	N	152	116	1			248
							102	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 29,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,410

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					185
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	12	12	0			185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					242
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					255

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5187	-0-	-1044	-0-	104 67	1 9	5016	3	N	61	6	0			173
02	5292	X	2655	-0-	-2637	-0-	51 121	1 9	2483	3	N	110	3	0	185	1	95
03	5456	X	3095	-0-	-2361	-0-	64 45	1 9	2986	3	N	41	3	0			133
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	122 299	1 9	5365	3	N	272	3	0	169	1	233
05	5177	X	4902	-0-	-275	-0-	107 3	1 9	4792	3	N	3	3	0			233
06	5010	X	2743	-0-	-2267	-0-	62 12	1 9	2669	3	N	11	1	0			243
07	5983	X	4837	-0-	-1146	-0-	94 2	1 9	4741	3	N	2	2	0			243
08	5983	X	2295	-0-	-3688	-0-	38 1	1 9	2256	3	N	1	1	0			243
09	5790	X	5286	-0-	-504	-0-	96 1	1 9	5189	3	N	1	1	0			243
10	4898	X	4182	-0-	-716	-0-	76 1	1 9	4105	3	N	1	1	0			243
11	4680	X	4445	-0-	-235	-0-	82 1	1 4	4361 1	3 9	N	1	1	0			243
12	5456	X	4391	-0-	-1065	-0-	82 1	1 9	4308	3	N	1	1	0			243

TOTAL GAS PROD: 49,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	60	1	2831	3	N	229	14	0	180	1	150
							252	9									
02	2660	X	694	-0-	-1966	-0-	15	1	649	3	N	27	4	0			173
							30	9									
03	2976	X	61	-0-	-2915	-0-	1	1	57	3	N	3	1	0			175
							3	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	109	1	4751	3	N	34	1	0			208
							37	9									
05	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	64	1	2872	3	N	134	12	0	187	1	143
							147	9									
06	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	60	1	2672	3	N	109	6	0	128	1	118
							120	9									
07	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	50	1	2530	3	N	369	9	0	276	1	202
							406	9									
08	4247	X	2263	-0-	-1984	-0-	39	1	2051	3	N	157	5	0	182	1	172
							173	9									
09	4110	X	818	-0-	-3292	-0-	14	1	781	3	N	21	4	0	86	1	103
							23	9									
10	3069	X	2017	-0-	-1052	-0-	34	1	1799	3	N	167	2	0	181	1	87
							184	9									
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	64	1	3426	3	N	243	3	0	249	1	78
							1	4	267	9							
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	57	1	3007	3	N	258	6	0	263	1	67
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 29,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	36	1	1571	3	N	555					693
							611	9									
05	3100	N	4410	-0-	1310	1310	78	1	3485	3	N	770	937	1			526
							847	9									
06	3000	N	3887	-0-	887	2197	64	1	2830	3	N	903	1226	1			203
							993	9									
07	3100	N	1495	-0-	-1605	592	14	1	705	3	N	705	685	1			223
							776	9									
08	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	9	1	554	3	N	428	531	1			120
							471	9									
09	2790	X	1270	-0-	-1520	-0-	15	1	775	3	N	436	446	1			110
							480	9									
10	2883	X	1908	-0-	-975	-0-	24	1	1275	3	N	554	511	1			153
							609	9									
11	2790	X	1090	-0-	-1700	-0-	13	1	672	3	N	368	1	0	368	1	152
							405	9									
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	23	1	1223	3	N	580	393	1			339
							638	9									

TOTAL GAS PROD: 19,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,299

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2262	-0-	-1489	-0-	40	1	1932	3	N	264	10	0			512
							290	9									
02	3080	X	1545	-0-	-1535	-0-	30	1	1341	3	N	158	5	0	377	1	288
							174	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	58	1	0			345
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	88	1	3852	3	N	188	1	0	180	1	352
							207	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	66	1	2959	3	N	418	7	0	375	1	388
							460	9									
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2476	3	N	363	4	0	456	1	291
							399	9									
07	4278	X	2646	-0-	-1632	-0-	45	1	2289	3	N	284	5	0	279	1	291
							312	9									
08	4278	X	2713	-0-	-1565	-0-	43	1	2354	3	N	286	3	0	377	1	197
							1	4	315	9							
09	4140	X	2528	-0-	-1612	-0-	42	1	2251	3	N	214	3	0	97	1	311
							235	9									
10	3472	X	204	-0-	-3268	-0-	3	1	153	3	N	44	3	0	176	1	176
							48	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	48	1	2582	3	N	412	287	1			301
							1	4	453	9							
12	2697	X	2644	-0-	-53	-0-	45	1	2394	3	N	186	3	0	215	1	269
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 28,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,875

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	169	1			112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	190	1			176
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					181
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	182	1			114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					131
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 728

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1466	3	207	9	N	188	1	0	187	1	552
02	616	X	381	-0-	-235	-0-	381	3			N	-0-					552
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1393	3	1	9	N	1	1	0			552
04	1620	N	446	-0-	-1174	-0-	18	3	428	9	N	389	1	0	374	1	566
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	571	727	1			410
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	3	227	9	N	206	474	1			142
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	523	3	298	9	N	271	366	1			47
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2318	3	435	9	N	395	277	1			165
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	1798	3	459	9	N	417	381	1			201
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1522	3	470	9	N	427	544	1			84
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1356	3	591	9	N	537	490	1			131
*12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	977	3	196	9	N	178	242	1			67

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,580

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	33	-0-	-897	-0-	3	3	30	9	N	27					251
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	N	203	1	0	292	1	161
							223	9									
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	15	1	697	3	N	137	2	0			296
							151	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	180	1	0			475
							198	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	875	3	N	55	89	1			441
							61	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	3	99	9	N	90	187	1			344
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	25	1	1299	3	N	182	269	1			257
							200	9									
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	49	1	2726	3	N	239	1	0	92	1	403
							1	4	263	9							
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	3	N	254	1	0	413	1	243
							279	9									
10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	N	134	137	1			240
							147	9									
11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	99	45	1			294
							109	9									
*12	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	19	1	1085	3	N	125	128	1			291
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 12,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2036	-0-	-2676	-0-		38	1	1864	3	Y	122	8	0	194	1	122
								134	9									
02	DLQ G-10		3965	-0-	3965	3965		84	1	3781	3	Y	88	11	0	119	1	80
								3	4	97	9							
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	6955		59	1	2689	3	Y	220	10	0	126	1	164
								242	9									
04	DLQ G-10		2902	-0-	2902	9857		60	1	2615	3	Y	206	8	0	170	1	192
								227	9									
05	DLQ G-10		3026	-0-	3026	12883		63	1	2818	3	Y	132	6	0	184	1	134
								145	9									
06	DLQ G-10		2477	-0-	2477	15360		54	1	2381	3	Y	38	5	0	117	1	50
								42	9									
07	17547	X	2187	-0-	-15360	-0-		42	1	2124	3	Y	19	7	0	21	1	41
								21	9									
08	3038	X	2041	-0-	-997	-0-		36	1	1955	3	Y	45	4	0	33	1	49
								50	9									
09	2940	X	2176	-0-	-764	-0-		40	1	2132	3	Y	4	3	0	10	1	40
								4	9									
10	3038	X	2015	-0-	-1023	-0-		36	1	1961	3	Y	16	4	0	25	1	27
								18	9									
11	2490	X	1537	-0-	-953	-0-		28	1	1473	3	Y	33	3	0	38	1	19
								36	9									
12	2263	X	2016	-0-	-247	-0-		37	1	1954	3	Y	23	2	0	27	1	13
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	15251	-0-	-14819	-0-		306	1	14752	3	Y	175	49	0	74	1	129
								193	9									
02	DLQ G-10		15235	-0-	15235	15235		343	1	14729	3	Y	145	35	0	126	1	113
								3	4	160	9							
03	DLQ G-10		28419	-0-	28419	43654		596	1	27521	3	Y	272	64	0	159	1	162
								3	4	299	9							
04	DLQ G-10		22477	-0-	22477	66131		497	1	21816	3	Y	148	53	0	165	1	92
								1	4	163	9							
05	DLQ G-10		20720	-0-	20720	86851		447	1	19922	3	Y	318	40	0	88	1	282
								1	4	350	9							
06	DLQ G-10		16647	-0-	16647	103498		366	1	16123	3	Y	143	22	0	247	1	156
								1	4	157	9							
07	121457	X	17959	-0-	-103498	-0-		343	1	17477	3	Y	126	33	0	66	1	183
								139	9									
08	24304	X	13366	-0-	-10938	-0-		237	1	12841	3	Y	262	17	0	150	1	278
								288	9									
09	22470	X	21749	-0-	-721	-0-		394	1	21323	3	Y	29	16	0	58	1	233
								32	9									
10	20708	X	18599	-0-	-2109	-0-		334	1	18095	3	Y	154	24	0	148	1	215
								1	4	169	9							
11	17370	X	15550	-0-	-1820	-0-		279	1	14936	3	Y	304	18	0	314	1	187
								1	4	334	9							
12	22475	X	17989	-0-	-4486	-0-		330	1	17385	3	Y	249	17	0	276	1	143
								274	9									

TOTAL GAS PROD: 223,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	118	-0-	-1153	-0-	118	3			N	-0-					519
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					519
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6	1	0			524
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	74	1	0			597
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	317	317	1			597
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					597
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	4923	3	744	9	N	676	838	1			435
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	3034	3	1136	9	N	1033	743	1			725
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2204	3	67	9	N	61	549	1			237
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1407	3	469	9	N	426	334	1			329
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1472	3	304	9	N	276	122	1			483
*12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-	188	1			295

TOTAL GAS PROD: 18,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,869

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

01	155	X	95	-0-	-60	-0-	5	3	90	9	Y	82	1	0			360
02	DLQ G-10		4948	-0-	4948	4948	93	1	4425	3	Y	391	9	0	230	1	512
							430	9									
03	DLQ G-10		5112	-0-	5112	10060	98	1	4533	3	Y	436	11	0	382	1	555
							1	4	480	9							
04	DLQ G-10		3677	-0-	3677	13737	73	1	3202	3	Y	365	9	0	159	1	752
							402	9									
05	DLQ G-10		3056	-0-	3056	16793	60	1	2693	3	Y	275	4	0	662	1	361
							303	9									
06	DLQ G-10		2802	-0-	2802	19595	56	1	2530	3	Y	196	2	0	323	1	232
							216	9									
07	23506	X	3911	-0-	-19595	-0-	69	1	3498	3	Y	313	3	0	138	1	404
							344	9									
08	2666	X	386	-0-	-2280	-0-	8	1	378	3	Y	-0-	62	1			342
09	2580	X	2215	-0-	-365	-0-	37	1	2022	3	Y	142					484
							156	9									
*10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	66	1	3571	3	Y	262	317	1			429
							288	9									
11	2580	X	1865	-0-	-715	-0-	32	1	1725	3	Y	98	226	1			301
							108	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					301

TOTAL GAS PROD: 31,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,560

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

01	1829	X	1317	-0-	-512	-0-	671	3	646	9	Y	587	1	0	395	1	472
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	690	3	103	9	Y	94	1	0	273	1	292
03	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1794	692	3	309	9	Y	281	1	0	263	1	309
04	DLQ G-10		574	-0-	574	2368	355	3	219	9	Y	199	1	0			507
05	DLQ G-10		451	-0-	451	2819	277	3	174	9	Y	158	310	1			355
06	DLQ G-10		67	-0-	67	2886	6	3	61	9	Y	55	249	1			161
07	3124	X	238	-0-	-2886	-0-	238	3			Y	-0-					161
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	1730	3	668	9	Y	607	1	0	558	1	209
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1002	3	367	9	Y	334	1	0	389	1	153
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	705	3	253	9	Y	230	1	0	269	1	113
11	2280	N	645	-0-	-1635	-0-	457	3	188	9	Y	171	1	0	134	1	149
12	1426	N	612	-0-	-814	-0-	461	3	151	9	Y	137	211	1			75

TOTAL GAS PROD: 10,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	30	1			119
02	DLQ G-10		327	-0-	327	327	5	1	242	3	Y	73	1	0	132	1	59
							80	9									
03	DLQ G-10		3295	-0-	3295	3622	64	1	2923	3	Y	280	9	0	209	1	121
							308	9									
04	DLQ G-10		2914	-0-	2914	6536	59	1	2590	3	Y	241	7	0	185	1	170
							265	9									
05	DLQ G-10		2253	-0-	2253	8789	45	1	1989	3	Y	199	6	0	213	1	150
							219	9									
06	DLQ G-10		1954	-0-	1954	10743	40	1	1732	3	Y	165	3	0	225	1	87
							182	9									
07	12681	X	1938	-0-	-10743	-0-	34	1	1732	3	Y	156	5	0	124	1	114
							172	9									
08	3286	X	2644	-0-	-642	-0-	42	1	2347	3	Y	231	4	0	175	1	166
							1	4	254	9							
09	2910	X	2544	-0-	-366	-0-	43	1	2322	3	Y	163	4	0	207	1	118
							179	9									
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	44	1	2387	3	Y	168	4	0	195	1	87
							185	9									
11	2550	X	2094	-0-	-456	-0-	35	1	1880	3	Y	163	3	0	100	1	147
							179	9									
12	2635	X	2391	-0-	-244	-0-	44	1	2330	3	Y	15	3	0			159
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	27	1	1307	3	N	423	2	0	666	1	262
							465	9									
02	1400	N	368	-0-	-1032	-0-	19	3	349	9	N	317	183	1			396
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1388	3	N	367	492	1			271
							404	9									
04	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	19	1	844	3	N	387	245	1			413
							426	9									
05	403	N	234	-0-	-169	-0-	4	1	160	3	N	64	156	1			321
							70	9									
06	1710	N	47	-0-	-1663	-0-	1	1	25	3	N	19	73	1			267
							21	9									
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	20	1	1051	3	N	235	334	1			168
							259	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	15	1	875	3	N	161	162	1			167
							177	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	12	1	668	3	N	238	241	1			164
							262	9									
10	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	14	1	759	3	N	256	290	1			130
							282	9									
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	24	1	1267	3	N	300	232	1			198
							330	9									
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	24	1	1276	3	N	342	1	0	392	1	147
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	3941	3	207	4	Y	25	26	0	45	1	98
							28	9									
02	DLQ G-10		2595	-0-	2595	2595	2479	3	65	4	Y	46	24	0			120
							51	9									
03	DLQ G-10		4085	-0-	4085	6680	4044	3	13	4	Y	25	6	0			139
							28	9									
04	DLQ G-10		5388	-0-	5388	12068	5078	3	205	4	Y	95	5	0			229
							105	9									
05	DLQ G-10		6060	-0-	6060	18128	5853	3	207	4	Y	-0-	37	1			192
06	DLQ G-10		4751	-0-	4751	22879	4726	3	2	4	Y	21	6	0	15	1	192
							23	9									
07	24194	X	1315	-0-	-22879	-0-	1302	3	3	4	Y	9	9	0			192
							10	9									
08	6045	X	1348	-0-	-4697	-0-	1341	3	5	4	Y	2	2	0			192
							2	9									
09	5850	X	1159	-0-	-4691	-0-	1154	3	3	4	Y	2	2	0			192
							2	9									
10	6045	X	1121	-0-	-4924	-0-	1064	3	3	4	Y	49	2	0			239
							54	9									
11	4740	X	1085	-0-	-3655	-0-	1079	3	5	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
12	1333	X	1223	-0-	-110	-0-	1219	3	3	4	Y	1	1	0			239
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

01	651	N	395	-0-	-256	-0-	20	4	375	9	N	341	377	1			195
02	532	N	207	-0-	-325	-0-	30	3	19	4	N	144	91	1			248
							158	9									
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	63	3	431	9	N	392	297	1			343
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	142	3	315	9	N	286	188	1			441
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					441
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1	0	182	1	259
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2	2	0			259
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	228	3	277	9	N	252	1	0			510
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1	1	0			510
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1	1	0			510
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					510
*12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1	1	0			510

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	997	-0-	-491	-0-	771	3	2	4	N	204	8	0	177	1	88
							224	9									
02	1204	N	232	-0-	-972	-0-	181	3	51	9	N	46	2	0	97	1	35
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1166	3	13	4	N	344	1	0	98	1	280
							378	9									
04	960	N	305	-0-	-655	-0-	23	3	282	9	N	256	1	0	324	1	211
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	3	2	4	N	205	278	1			138
							226	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	720	3	5	4	N	152	222	1			68
							167	9									
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	848	3	2	4	N	185	156	1			97
							204	9									
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	336	3	2	4	N	55	106	1			46
							61	9									
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	367	3	2	4	N	65	59	1			52
							72	9									
10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	626	3	4	4	N	190	151	1			91
							209	9									
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	368	3	2	4	N	111	158	1			44
							122	9									
*12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	329	3	139	9	N	126	104	1			66

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,939

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1434	3	3	4	N	430	14	0	371	1	188
							473	9									
02	1484	N	959	-0-	-525	-0-	753	3	206	9	N	187	6	0	223	1	146
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2112	3	19	4	N	354	3	0	211	1	286
							389	9									
04	1860	N	484	-0-	-1376	-0-	90	3	394	9	N	358	3	0	347	1	294
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	N	545	472	1			367
							600	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1348	3	6	4	N	298	532	1			133
							328	9									
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2062	3	3	4	N	416	331	1			218
							458	9									
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	793	3	4	4	N	248	258	1			208
							273	9									
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	505	3	3	4	N	353	281	1			280
							388	9									
10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	774	3	5	4	N	260	416	1			124
							286	9									
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1100	3	5	4	N	438	1	0	388	1	173
							482	9									
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1424	3	460	9	N	418	1	0	371	1	219

TOTAL GAS PROD: 17,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,305

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1329	-0-	-314	-0-		20	1	968	3	N	310	2	0	440	1	192
								341	9									
02	1512	N	320	-0-	-1192	-0-		1	1	32	3	N	261	134	1			319
								287	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		25	1	1138	3	N	304	398	1			225
								334	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		24	1	1076	3	N	328	203	1			350
								361	9									
05	341	N	262	-0-	-79	-0-		4	1	184	3	N	67	132	1			285
								74	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		27	1	1277	3	N	184	65	1			404
								202	9									
07	3100	N	3525	-0-	425	425		57	1	2853	3	N	559	564	1			399
								615	9									
08	1788	N	1363	-0-	-425	-0-		20	1	1120	3	N	203	1	0	384	1	217
								223	9									
09	1500	N	1250	-0-	-250	-0-		16	1	880	3	N	322	316	1			223
								354	9									
10	1891	X	1148	-0-	-743	-0-		15	1	839	3	N	267	354	1			136
								294	9									
11	1830	X	1554	-0-	-276	-0-		23	1	1213	3	N	289	234	1			191
								318	9									
12	1891	X	1324	-0-	-567	-0-		19	1	993	3	N	284	1	0	352	1	122
								312	9									

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2344	-0-	-818	-0-		41	1	1936	3	Y	334	1	0	450	1	323
								367	9									
02	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551		44	1	2042	3	Y	423	302	1			444
								465	9									
03	DLQ G-10		2533	-0-	2533	5084		42	1	1955	3	Y	487	573	1			358
								536	9									
04	DLQ G-10		3395	-0-	3395	8479		56	1	2437	3	Y	820	746	1			432
								902	9									
05	DLQ G-10		1468	-0-	1468	9947		31	1	1374	3	Y	57					489
								63	9									
06	DLQ G-10		1888	-0-	1888	11835		33	1	1477	3	Y	344	658	1			175
								378	9									
07	14234	X	2399	-0-	-11835	-0-		39	1	1954	3	Y	369	363	1			181
								406	9									
08	3503	X	1849	-0-	-1654	-0-		28	1	1581	3	Y	218	2	0	274	1	123
								240	9									
09	3390	X	1841	-0-	-1549	-0-		28	1	1516	3	Y	270	2	0	215	1	176
								297	9									
10	2387	X	1656	-0-	-731	-0-		25	1	1377	3	Y	231	2	0	306	1	99
								254	9									
11	2310	X	1845	-0-	-465	-0-		30	1	1585	3	Y	209	1	0	174	1	133
								230	9									
12	2387	X	1269	-0-	-1118	-0-		21	1	1090	3	Y	144	1	0	144	1	132
								158	9									

TOTAL GAS PROD: 25,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,906

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	10381	-0-	-6297	-0-	208	1	9934	3	N	113	31	0	99	1	170
							115	4	124	9							
02	14784	X	10668	-0-	-4116	-0-	220	1	10142	3	N	113	23	0	93	1	167
							182	4	124	9							
03	16120	X	13593	-0-	-2527	-0-	273	1	12592	3	N	204	30	0	82	1	259
							504	4	224	9							
04	15600	X	12252	-0-	-3348	-0-	263	1	11583	3	N	126	25	0			360
							267	4	139	9							
05	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	327	1	14625	3	N	35	21	0			374
							138	4	39	9							
06	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	298	1	12980	3	N	204	19	0	439	1	120
							53	4	224	9							
07	13578	X	9360	-0-	-4218	-0-	178	1	9061	3	N	27	27	0			120
							91	4	30	9							
08	15128	X	12303	-0-	-2825	-0-	215	1	11837	3	N	161	16	0	170	1	95
							74	4	177	9							
09	14640	X	12308	-0-	-2332	-0-	221	1	11876	3	N	126	15	0	97	1	109
							72	4	139	9							
10	15128	X	14104	-0-	-1024	-0-	252	1	13612	3	N	145	15	0	119	1	120
							80	4	160	9							
11	13560	X	12541	-0-	-1019	-0-	228	1	12132	3	N	103	14	0			209
							68	4	113	9							
*12	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	256	1	13489	3	N	114	14	0	195	1	114
							75	4	125	9							

TOTAL GAS PROD: 150,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

01	4712	X	3378	-0-	-1334	-0-	3009	3	369	9	N	335	6	0	187	1	262
02	4200	X	2192	-0-	-2008	-0-	2189	3	3	9	N	3	3	0			262
03	4650	X	3405	-0-	-1245	-0-	3086	3	319	9	N	290	5	0	355	1	192
04	4500	X	3629	-0-	-871	-0-	3424	3	205	9	N	186	4	0			374
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4765	3	202	9	N	184	4	0	375	1	179
06	3300	X	2699	-0-	-601	-0-	2453	3	246	9	N	224	3	0	213	1	187
07	3751	X	3039	-0-	-712	-0-	3035	3	4	9	N	4	4	0			187
08	4960	X	4490	-0-	-470	-0-	4393	3	97	9	N	88	2	0	97	1	176
09	4800	X	4766	-0-	-34	-0-	4213	3	553	9	N	503	2	0	551	1	126
10	4960	X	3978	-0-	-982	-0-	3838	3	140	9	N	127	4	0	129	1	120
11	4350	X	3780	-0-	-570	-0-	3651	3	129	9	N	117	1	0	44	1	192
12	4929	X	3958	-0-	-971	-0-	3185	3	773	9	N	703	4	0	648	1	243

TOTAL GAS PROD: 44,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	13	4	34	9	N	31	31	0			463
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	3	12	4	N	109	109	0			463
							120	9									
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	77	3	32	9	N	29	29	0			463
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	106	3	26	9	N	24	24	0			463
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	3	308	9	N	280	302	1			441
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	383	1			282
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	177	1			251
08	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	513	3	535	9	N	486	1	0	371	1	365
09	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	984	3	666	9	N	605	1	0	799	1	170
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	81	3	317	9	N	288	2	0	294	1	162
11	599	X	599	-0-	-0-	-0-	156	3	443	9	N	403	373	1			192
*12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	98	3	575	9	N	523	330	1			385

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,148

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	10	1			39
02	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	39	1	1904	3	Y	113	5	0	58	1	89
							124	9									
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4582	46	1	2125	3	Y	313	8	0	258	1	136
							344	9									
04	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6287	34	1	1483	3	Y	171	6	0	181	1	120
							188	9									
05	DLQ G-10		1253	-0-	1253	7540	25	1	1100	3	Y	116	4	0	145	1	87
							128	9									
06	DLQ G-10		1010	-0-	1010	8550	21	1	912	3	Y	70	2	0	119	1	36
							77	9									
07	3000	N	1090	-0-	-1910	6640	19	1	970	3	Y	92	3	0	58	1	67
							101	9									
08	3100	N	1220	-0-	-1880	4760	19	1	1088	3	Y	103	2	0	94	1	74
							113	9									
09	3000	N	1261	-0-	-1739	3021	21	1	1148	3	Y	84	2	0	95	1	61
							92	9									
10	3100	N	831	-0-	-2269	752	14	1	753	3	Y	58	2	0	87	1	30
							64	9									
11	1505	N	753	-0-	-752	-0-	13	1	674	3	Y	60	1	0	35	1	54
							66	9									
12	1302	N	928	-0-	-374	-0-	17	1	896	3	Y	14	1	0			67
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					205
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1078	-0-	-503	-0-	17	1	826	3	N	214	2	0	363	1	132
							235	9									
02	1484	N	189	-0-	-1295	-0-	22	3	167	9	N	152	92	1			192
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	20	1	944	3	N	200	244	1			148
							220	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	28	1	1250	3	N	210	134	1			224
							231	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	74	85	1			213
							81	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	23	1	1089	3	N	152	48	1			317
							167	9									
07	3100	N	3402	-0-	302	302	54	1	2740	3	N	553	475	1			395
							608	9									
08	1963	N	1661	-0-	-302	-0-	24	1	1366	3	N	246	1	0	380	1	260
							271	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	18	1	960	3	N	334	1	0	363	1	230
							367	9									
10	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	22	1	1181	3	N	299	377	1			152
							329	9									
11	2400	X	1946	-0-	-454	-0-	28	1	1482	3	N	396	287	1			261
							436	9									
12	2480	X	1780	-0-	-700	-0-	25	1	1331	3	N	385	1	0	480	1	165
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 17,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,215

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	4399	-0-	-4312	-0-	3303	3	230	4	Y	787	787	0	84	1	183
							866	9									
02	DLQ G-10		6919	-0-	6919	6919	5617	3	63	4	Y	1126	942	0			367
							1239	9									
03	DLQ G-10		4140	-0-	4140	11059	3792	3	10	4	Y	307	237	0			437
							338	9									
04	DLQ G-10		5208	-0-	5208	16267	4459	3	184	4	Y	514	194	0			757
							565	9									
05	DLQ G-10		3497	-0-	3497	19764	3370	3	127	4	Y	-0-	122	1			635
06	DLQ G-10		4017	-0-	4017	23781	4004	3	2	4	Y	10	5	0	49	1	591
							11	9									
07	24935	X	1154	-0-	-23781	-0-	1142	3	3	4	Y	8	8	0			591
							9	9									
08	1829	X	1197	-0-	-632	-0-	1191	3	4	4	Y	2	2	0			591
							2	9									
09	1770	X	1004	-0-	-766	-0-	999	3	3	4	Y	2	2	0			591
							2	9									
10	1829	X	979	-0-	-850	-0-	924	3	3	4	Y	47	1	0			637
							52	9									
11	1770	X	907	-0-	-863	-0-	902	3	4	4	Y	1	1	0			637
							1	9									
12	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1008	3	3	4	Y	1	1	0			637
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,805

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	3675	-0-		-4354	-0-	2944	3	145	4	Y	533	533	0	35	1	76
								586	9									
02	DLQ G-10		6868	-0-		6868	6868	5958	3	62	4	Y	771	748	0			99
								848	9									
03	DLQ G-10		4027	-0-		4027	10895	3797	3	10	4	Y	200	191	0			108
								220	9									
04	DLQ G-10		4966	-0-		4966	15861	4574	3	174	4	Y	198	156	0			150
								218	9									
05	DLQ G-10		4868	-0-		4868	20729	4708	3	160	4	Y	-0-	25	1			125
06	DLQ G-10		4182	-0-		4182	24911	4169	3	2	4	Y	10	5	0	10	1	120
								11	9									
07	26079	X	1168	-0-		-24911	-0-	1156	3	3	4	Y	8	8	0			120
								9	9									
08	2139	X	1175	-0-		-964	-0-	1169	3	4	4	Y	2	2	0			120
								2	9									
09	2070	X	982	-0-		-1088	-0-	977	3	3	4	Y	2	2	0			120
								2	9									
10	2139	X	917	-0-		-1222	-0-	862	3	2	4	Y	48	1	0			167
								53	9									
11	2070	X	801	-0-		-1269	-0-	797	3	3	4	Y	1	1	0			167
								1	9									
12	1178	X	954	-0-		-224	-0-	951	3	2	4	Y	1	1	0			167
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3227	-0-		-307	-0-	3045	3	149	4	Y	30	28	1			6
								33	9									
02	DLQ G-10		1602	-0-		1602	1602	1551	3	40	4	Y	10	12	1			4
								11	9									
03	DLQ G-10		3154	-0-		3154	4756	3114	3	10	4	Y	27	22	1			9
								30	9									
04	DLQ G-10		4067	-0-		4067	8823	3897	3	150	4	Y	18	19	1			8
								20	9									
05	DLQ G-10		5520	-0-		5520	14343	4330	3	149	4	Y	946	762	1			192
								1041	9									
06	DLQ G-10		4215	-0-		4215	18558	3311	3	2	4	Y	820	4	0	831	1	177
								902	9									
07	20559	X	2001	-0-		-18558	-0-	914	3	2	4	Y	986	6	0	968	1	189
								1085	9									
08	3255	X	1641	-0-		-1614	-0-	1017	3	4	4	Y	564	2	0	638	1	113
								620	9									
09	3150	X	1795	-0-		-1355	-0-	969	3	3	4	Y	748	1	0	631	1	229
								823	9									
10	3255	X	1559	-0-		-1696	-0-	889	3	3	4	Y	606	1	0	658	1	176
								667	9									
11	3150	X	1573	-0-		-1577	-0-	902	3	4	4	Y	606	1	0	704	1	77
								667	9									
12	2015	X	1955	-0-		-60	-0-	1011	3	3	4	Y	855	1	0	795	1	136
								941	9									

TOTAL GAS PROD: 32,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,216

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	2827	3	146	4	Y	1016	145	0	808	1	180
							1118	9									
02	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	1820	3	48	4	Y	909	473	0	439	1	177
							1000	9									
03	DLQ G-10		3731	-0-	3731	6599	2711	3	9	4	Y	919	126	0	708	1	262
							1011	9									
04	DLQ G-10		4536	-0-	4536	11135	3567	3	136	4	Y	757	103	0	626	1	290
							833	9									
05	DLQ G-10		4897	-0-	4897	16032	4170	3	141	4	Y	533	715	1			108
							586	9									
06	DLQ G-10		3844	-0-	3844	19876	3300	3	2	4	Y	493	4	0	491	1	106
							542	9									
07	21527	X	1651	-0-	-19876	-0-	914	3	2	4	Y	668	6	0	640	1	128
							735	9									
08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	899	3	3	4	Y	507	1	0	532	1	102
							558	9									
09	1410	X	1210	-0-	-200	-0-	810	3	2	4	Y	362	1	0	352	1	111
							398	9									
10	1457	X	1080	-0-	-377	-0-	752	3	2	4	Y	296	1	0	320	1	86
							326	9									
11	1410	X	964	-0-	-446	-0-	643	3	3	4	Y	289	1	0	337	1	37
							318	9									
12	1457	X	1328	-0-	-129	-0-	799	3	2	4	Y	479	1	0	439	1	76
							527	9									

TOTAL GAS PROD: 31,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,228

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	526	1	1603	3	Y	275	4	0	254	1	80
							303	9									
02	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	303	1	781	3	Y	75	15	0	103	1	37
							83	9									
03	DLQ G-10		2819	-0-	2819	3986	458	1	2217	3	Y	131	5	0	64	1	99
							144	9									
04	DLQ G-10		2069	-0-	2069	6055	442	1	1502	3	Y	114	4	0	87	1	122
							125	9									
05	DLQ G-10		1845	-0-	1845	7900	451	1	1173	3	Y	201	205	1			118
							221	9									
06	DLQ G-10		2081	-0-	2081	9981	487	1	1443	3	Y	137	204	1			51
							151	9									
07	12064	X	2083	-0-	-9981	-0-	450	1	1484	3	Y	135	140	1			46
							149	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	491	1	1328	3	Y	71	1	0	90	1	26
							78	9									
09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	578	1	1186	3	Y	131	1	0	109	1	47
							144	9									
10	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	479	1	1306	3	Y	135	1	0	132	1	49
							149	9									
11	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	506	1	1059	3	Y	134	1	0	155	1	27
							147	9									
12	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	186	1	912	3	Y	119	1	0	88	1	57
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 23,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	408	-0-	-553	-0-	64	3	344	9	Y	313	8	0	373	1	245
02	DLQ G-10		299	-0-	299	299	95	3	204	9	Y	185	33	0	142	1	255
03	DLQ G-10		394	-0-	394	693	112	3	282	9	Y	256	9	0	230	1	272
04	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1751	408	3	140	4	Y	464	7	0			729
							510	9									
05	DLQ G-10		775	-0-	775	2526	250	3	227	4	Y	271	445	1			555
							298	9									
06	DLQ G-10		98	-0-	98	2624	7	3	91	9	Y	83	389	1			249
07	2873	X	249	-0-	-2624	-0-	217	3	32	4	Y	-0-					249
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1109	3	22	4	Y	438	1	0	535	1	151
							482	9									
09	1050	X	893	-0-	-157	-0-	634	3	8	4	Y	228	1	0	274	1	104
							251	9									
10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	529	3	58	4	Y	365	289	1			180
							402	9									
11	1560	X	772	-0-	-788	-0-	434	3	23	4	Y	286	216	1			250
							315	9									
12	1612	X	1075	-0-	-537	-0-	605	3	63	4	Y	370	419	1			201
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 8,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,259

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					80
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	12	1	19	3	Y	-0-					80
03	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1276	2	1	1175	3	Y	62	3	0			139
							68	9									
04	DLQ G-10		8287	-0-	8287	9563	1123	1	6481	3	Y	621	3	0	552	1	205
							683	9									
05	DLQ G-10		3831	-0-	3831	13394	712	1	2675	3	Y	404	12	0	199	1	398
							444	9									
06	DLQ G-10		535	-0-	535	13929	2	1	522	3	Y	10	1	0	337	1	70
							11	9									
07	20011	X	6082	-0-	-13929	-0-	985	1	4290	3	Y	734	1	0	593	1	210
							807	9									
08	6913	X	4657	-0-	-2256	-0-	2890	1	1094	3	Y	612	603	1			219
							673	9									
09	6690	X	1837	-0-	-4853	-0-	1382	1	316	3	Y	126	271	0			74
							139	9									
10	6076	X	2612	-0-	-3464	-0-	1828	1	555	3	Y	208	158	0			124
							229	9									
11	5880	X	1473	-0-	-4407	-0-	221	1	943	3	Y	281	287	0			118
							309	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 30,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,058

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					218
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-		408	1	1384	3	Y	1949	992	0	941	1	282
								2144	9									
02	DLQ G-10		3648	-0-	3648	3648		172	1	487	3	Y	2717	1973	0	571	1	455
								2989	9									
03	DLQ G-10		4743	-0-	4743	8391		527	1	2546	3	Y	1518	510	0	676	1	787
								1670	9									
04	DLQ G-10		3555	-0-	3555	11946		482	1	1643	3	Y	1300	418	0	697	1	972
								1430	9									
05	DLQ G-10		2045	-0-	2045	13991		480	1	1277	3	Y	262	1080	1			154
								288	9									
06	DLQ G-10		1862	-0-	1862	15853		434	1	1299	3	Y	117	227	1			44
								129	9									
07	17873	X	2020	-0-	-15853	-0-		389	1	1344	3	Y	261	216	1			89
								287	9									
08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-		441	1	1234	3	Y	350	32	0	288	1	119
								385	9									
09	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-		534	1	1148	3	Y	174	29	0	212	1	52
								191	9									
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-		606	1	1650	3	Y	198	1	0	177	1	72
								218	9									
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-		618	1	1264	3	Y	167	1	0	204	1	34
								184	9									
*12	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-		233	1	1180	3	Y	169	1	0	120	1	82
								186	9									

TOTAL GAS PROD: 31,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,182

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-		864	1	2922	3	Y	388	7	0	363	1	112
								427	9									
02	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131		576	1	1435	3	Y	109	1	0	154	1	66
								120	9									
03	DLQ G-10		5338	-0-	5338	7469		914	1	4150	3	Y	249	2	0	120	1	193
								274	9									
04	DLQ G-10		4562	-0-	4562	12031		985	1	3293	3	Y	258	1	0	171	1	279
								284	9									
05	DLQ G-10		4538	-0-	4538	16569		899	1	2264	3	Y	1250	794	1			735
								1375	9									
06	DLQ G-10		5400	-0-	5400	21969		1134	1	3234	3	Y	938	1322	1			351
								1032	9									
07	26911	X	4942	-0-	-21969	-0-		925	1	3039	3	Y	889	937	1			303
								978	9									
08	5332	X	4720	-0-	-612	-0-		1126	1	2985	3	Y	554	2	0	649	1	206
								609	9									
09	5400	X	5297	-0-	-103	-0-		1375	1	2743	3	Y	1072	2	0	892	1	384
								1179	9									
10	5580	X	4999	-0-	-581	-0-		1094	1	2938	3	Y	879	2	0	941	1	320
								967	9									
11	5400	X	5044	-0-	-356	-0-		1294	1	2604	3	Y	1042	2	0	1148	1	212
								1146	9									
12	5487	X	2629	-0-	-2858	-0-		361	1	1734	3	Y	485	1	0	461	1	235
								534	9									

TOTAL GAS PROD: 53,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	212	1	4989	3	N	823	17	0	747	1	240
							26	4	905	9							
02	4872	X	2980	-0-	-1892	-0-	72	1	1543	3	N	1222	6	0	1241	1	215
							21	4	1344	9							
03	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	73	1	1944	3	N	345	6	0	200	1	354
							19	4	380	9							
04	5940	X	5609	-0-	-331	-0-	171	1	4118	3	N	1170	5	0	1048	1	471
							33	4	1287	9							
05	6138	X	640	-0-	-5498	-0-	25	1	598	3	N	8	8	0			471
							8	4	9	9							
06	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	455	1	6721	3	N	1236	3	0	1163	1	541
							101	4	1360	9							
07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	403	1	4572	3	N	4563	5	0	4508	1	591
							92	4	5019	9							
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	595	1	4815	3	N	2500	9	0	2878	1	204
							155	4	2750	9							
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	484	1	4089	3	N	3678	8	0	3670	1	204
							129	4	4046	9							
10	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	563	1	3892	3	N	3700	6	0	3842	1	56
							157	4	4070	9							
11	7620	X	6624	-0-	-996	-0-	466	1	3437	3	N	2474	2	0	2394	1	134
							2721	9									
12	7874	X	2823	-0-	-5051	-0-	126	1	1700	3	N	906	2	0	854	1	184
							997	9									

TOTAL GAS PROD: 71,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,625

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	800	1	5944	3	Y	573	15	0	781	1	110
							630	9									
02	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	88	1	2907	3	Y	150	7	0	202	1	51
							165	9									
03	DLQ G-10		4941	-0-	4941	8101	93	1	4274	3	Y	522	9	0	403	1	161
							574	9									
04	DLQ G-10		4942	-0-	4942	13043	149	1	4353	3	Y	400	7	0	311	1	243
							440	9									
05	DLQ G-10		5639	-0-	5639	18682	152	1	5087	3	Y	364	7	0	341	1	259
							400	9									
06	DLQ G-10		3683	-0-	3683	22365	107	1	3363	3	Y	194	4	0	354	1	95
							213	9									
07	26582	X	4217	-0-	-22365	-0-	96	1	3800	3	Y	292	6	0	294	1	87
							321	9									
08	5115	X	4523	-0-	-592	-0-	107	1	4143	3	Y	248	4	0	285	1	46
							273	9									
09	4950	X	3687	-0-	-1263	-0-	109	1	3352	3	Y	205	4	0	214	1	33
							226	9									
10	5115	X	4773	-0-	-342	-0-	89	1	4330	3	Y	322	3	0	247	1	105
							354	9									
11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	101	1	4147	3	Y	315	4	0	323	1	93
							347	9									
*12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	127	1	4909	3	Y	383	4	0	415	1	57
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 56,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,968

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

01	5797	X	398	-0-	-5399	-0-	28	1	342	3	Y	25	1	0	154	1	5
							28	9									
02	DLQ G-10		7093	-0-	7093	7093	93	1	6414	3	Y	533	11	0	341	1	186
							586	9									
03	DLQ G-10		5647	-0-	5647	12740	68	1	5320	3	Y	235	12	0	339	1	70
							259	9									
04	DLQ G-10		4846	-0-	4846	17586	117	1	4227	3	Y	456	10	0	240	1	276
							502	9									
05	DLQ G-10		4594	-0-	4594	22180	67	1	4235	3	Y	265	7	0	347	1	187
							292	9									
06	DLQ G-10		2650	-0-	2650	24830	48	1	2482	3	Y	109	3	0	240	1	53
							120	9									
07	28270	X	3440	-0-	-24830	-0-	95	1	3202	3	Y	130	5	0	140	1	38
							143	9									
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	140	1	3974	3	Y	336	4	0	307	1	63
							370	9									
09	4230	X	3617	-0-	-613	-0-	145	1	3116	3	Y	324	4	0	330	1	53
							356	9									
10	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	118	1	3859	3	Y	295	3	0	249	1	96
							325	9									
11	4230	X	1534	-0-	-2696	-0-	30	1	1351	3	Y	139	3	0	191	1	41
							153	9									
12	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	80	1	3824	3	Y	273	1	0	272	1	41
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 46,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4938	-0-	-921	-0-	181	1	4594	3	N	115	51	0			486
							36	4	127	9							
02	5292	X	2224	-0-	-3068	-0-	103	1	1796	3	N	287	287	0	129	1	357
							9	4	316	9							
03	1612	X	1033	-0-	-579	-0-	38	1	889	3	N	80	80	0	129	1	228
							18	4	88	9							
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	184	1	4425	3	N	174	65	0	113	1	224
							45	4	191	9							
05	4929	X	1099	-0-	-3830	-0-	35	1	857	3	N	177	8	0	307	1	86
							12	4	195	9							
06	4770	X	2066	-0-	-2704	-0-	108	1	1694	3	N	216	1	0	257	1	44
							26	4	238	9							
07	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	555	1	7144	3	N	824	1	0	481	1	386
							137	4	906	9							
08	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	386	1	3527	3	N	799	7	0	1065	1	113
							100	4	879	9							
09	4860	X	4009	-0-	-851	-0-	390	1	3257	3	N	232	7	0	138	1	200
							107	4	255	9							
10	8153	X	3362	-0-	-4791	-0-	366	1	2731	3	N	149	5	0	213	1	131
							101	4	164	9							
11	7890	X	3168	-0-	-4722	-0-	315	1	2443	3	N	373	2	0	341	1	161
							410	9									
12	8153	X	2129	-0-	-6024	-0-	111	1	1871	3	N	134	2	0	84	1	209
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 42,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,560

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3812	3	2	9	Y	2	2	0			160
02	3192	X	2091	-0-	-1101	-0-	2090	3	1	9	Y	1	1	0			160
03	3534	X	1517	-0-	-2017	-0-	1516	3	1	9	Y	1	1	0			160
04	3690	X	2298	-0-	-1392	-0-	2297	3	1	9	Y	1	1	0			160
05	3813	X	1606	-0-	-2207	-0-	1429	3	177	9	Y	161	1	0	74	1	246
06	3690	X	523	-0-	-3167	-0-	258	3	265	9	Y	241	326	1			161
07	2387	X	1362	-0-	-1025	-0-	1362	3			Y	-0-					161
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2507	3	175	9	Y	159	163	1			157
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2270	3	372	9	Y	338	356	1			139
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2026	3	205	9	Y	186	178	1			147
11	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	1941	3	398	9	Y	362	368	1			141
*12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2334	3	437	9	Y	397	435	1			103

TOTAL GAS PROD: 25,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	759	3	530	9	Y	482	482	0			242
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	860	3	106	9	Y	96	96	0			242
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	258	3	15	9	Y	14	14	0			242
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1120	3	12	9	Y	11	11	0			242
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	49	3	6	9	Y	5	112	1			135
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	39	3	40	9	Y	36	147	1			24
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					24
08	59	X	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	24	1			3
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	38	3	15	9	Y	14	11	1			6
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	6	1			1
11	121	X	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	Y	10	7	1			4
*12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	50	3	164	9	Y	149	114	1			39

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					223
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					223
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					223
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					223
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4303	-0-	-1897	-0-	167 1 20 4		4076 3 40 9		N	36	13 0				217
02	5600	X	3097	-0-	-2503	-0-	167 1 34 4		2885 3 11 9		N	10	9 0		58 1		160
03	1736	X	974	-0-	-762	-0-	17 1 15 4		938 3 4 9		N	4	4 0		58 1		102
04	4170	X	3357	-0-	-813	-0-	117 1 40 4		3036 3 164 9		N	149	4 0		50 1		197
05	4309	X	2195	-0-	-2114	-0-	93 1 30 4		1722 3 350 9		N	318	5 0		351 1		159
06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	647 1 144 4		9954 3 1228 9		N	1116	5 0		1041 1		229
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	569 1 132 4		6680 3 515 9		N	468	7 0		474 1		216
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	534 1 138 4		4707 3 839 9		N	763	9 0		863 1		107
09	6330	X	5492	-0-	-838	-0-	528 1 140 4		4527 3 297 9		N	270	8 0		136 1		233
10	6541	X	5143	-0-	-1398	-0-	566 1 152 4		4166 3 259 9		N	235	7 0		254 1		207
11	6330	X	4659	-0-	-1671	-0-	520 1 499 9		3640 3		N	454	3 0		462 1		196
12	6541	X	2745	-0-	-3796	-0-	152 1 134 9		2459 3		N	122	2 0		102 1		214

TOTAL GAS PROD: 58,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,945

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					222
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	116	186	1			152
							128	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	29	1	1310	3	N	759	4	0	307	1	600
							835	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	29	1	1252	3	N	592	3	0	559	1	630
							651	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	272	3	0	286	1	613
							299	9									
06	1320	N	582	-0-	-738	-0-	5	1	232	3	N	314	477	1			450
							345	9									
07	1364	N	40	-0-	-1324	-0-	1	1	38	3	N	1	1	0			450
							1	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	747	3	N	411	1	0	458	1	402
							452	9									
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	35	1	1897	3	N	865	1	0	859	1	407
							952	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	N	121	2	0	109	1	417
							133	9									
11	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	8	1	421	3	N	566	461	1			522
							623	9									
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	18	1	983	3	N	234	509	1			247
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,251

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					215
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					215
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	43	1	1963	3	N	683	3	0	455	1	440
							751	9									
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1521	3	N	407	3	0	186	1	658
							448	9									
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	3	N	298	2	0	577	1	377
							328	9									
06	2670	X	952	-0-	-1718	-0-	11	1	497	3	N	404	1	0	352	1	428
							444	9									
07	2759	X	1000	-0-	-1759	-0-	15	1	753	3	N	211	1	0	298	1	340
							232	9									
08	2759	X	1038	-0-	-1721	-0-	14	1	784	3	N	218	1	0	285	1	272
							240	9									
09	2010	X	558	-0-	-1452	-0-	9	1	501	3	N	44	1	0			315
							48	9									
10	1674	X	706	-0-	-968	-0-	11	1	598	3	N	88	96	1			307
							97	9									
11	990	X	690	-0-	-300	-0-	10	1	534	3	N	133	237	1			203
							146	9									
12	1023	X	602	-0-	-421	-0-	10	1	542	3	N	45					248
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 12,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,531

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	53 454	1 9	2556	3	N	413	1	0	492	1	399
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	39 406	1 9	1834	3	N	369	374	1			394
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	33 444	1 9	1550	3	N	404	501	1			297
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	52 501	1 9	2293	3	N	455	512	1			240
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	25 53	1 9	1129	3	N	48					288
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	40 459	1 9	1753	3	N	417	493	1			212
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	54 595	1 9	2733	3	N	541	488	1			265
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	2323 356	3 9	N	324	3	0	402	1	184
09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	38 378	1 9	2028	3	N	344	2	0	301	1	225
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	37 387	1 9	2024	3	N	352	2	0	424	1	151
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	45 378	1 9	2418	3	N	344	2	0	274	1	219
*12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	32 264	1 9	1679	3	N	240	1	0	236	1	222

TOTAL GAS PROD: 29,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,251

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					306
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					306
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	741	3	N	66	1	0			371
							73	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	14	1	621	3	N	87	1	0			457
							96	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	N	210	1	0	442	1	224
							231	9									
07	682	N	298	-0-	-384	-0-	5	1	251	3	N	38	1	0			261
							42	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	333	353	1			241
							366	9									
09	660	N	219	-0-	-441	-0-	2	1	118	3	N	90	87	1			244
							99	9									
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	5	1	288	3	N	-0-					244
11	660	N	281	-0-	-379	-0-	5	1	265	3	N	10					254
							11	9									
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	16	3	11	9	N	10					264

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1007	-0-	-3364	-0-	15	1	703	3	N	263	210	1			255
							289	9									
02	3500	X	760	-0-	-2740	-0-	11	1	527	3	N	202	239	1			218
							222	9									
03	3596	X	2326	-0-	-1270	-0-	39	1	1801	3	N	442	335	1			325
							486	9									
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	100	1	4374	3	N	549	585	1			289
							604	9									
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	79	1	3525	3	N	172					461
							189	9									
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	N	512	713	1			260
							563	9									
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	3	N	369	448	1			181
							406	9									
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	46	1	2591	3	N	372	3	0	339	1	211
							1	4	409	9							
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	N	340	3	0	327	1	221
							374	9									
10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	32	1	1745	3	N	361	2	0	425	1	155
							397	9									
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	40	1	2123	3	N	408	2	0	301	1	260
							449	9									
*12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	42	1	2153	3	N	513	1	0	297	1	475
							564	9									

TOTAL GAS PROD: 29,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,503

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					133
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	N	1	1	0			133
							1	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	517	348	1			302
							569	9									
04	3000	N	3460	-0-	460	460	67	1	2934	3	N	417	296	1			423
							459	9									
05	1582	N	1122	-0-	-460	-0-	18	1	801	3	N	275	4	0	91	1	603
							303	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	N	236	1	0	713	1	125
							260	9									
07	2542	X	347	-0-	-2195	-0-	25	3	322	9	N	293	1	0	184	1	233
08	2542	X	761	-0-	-1781	-0-	9	1	484	3	N	244	380	1			97
							268	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	121	136	1			82
10	1271	X	710	-0-	-561	-0-	7	1	383	3	N	291	161	1			212
							320	9									
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	3	N	94	164	1			142
							103	9									
12	775	X	618	-0-	-157	-0-	5	1	272	3	N	310	1	0	314	1	137
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4123	-0-	1023	1023	83	1	4036	3	N	4	4	0			210
							4	9									
02	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1	1	0			210
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	37	1	1685	3	N	651	1	0	608	1	252
							716	9									
04	2070	X	1174	-0-	-896	-0-	17	1	733	3	N	385	1	0	188	1	448
							424	9									
05	2139	X	1078	-0-	-1061	-0-	19	1	847	3	N	193	1	0	188	1	452
							212	9									
06	2070	X	74	-0-	-1996	-0-	5	3	69	9	N	63	188	1			327
07	2139	X	886	-0-	-1253	-0-	13	1	671	3	N	184	368	1			143
							202	9									
08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	3	N	469	364	1			248
							516	9									
09	1170	X	808	-0-	-362	-0-	12	1	671	3	N	114					362
							125	9									
10	899	N	463	-0-	-436	-0-	5	1	279	3	N	163	295	1			230
							179	9									
11	2070	N	636	-0-	-1434	-0-	9	1	502	3	N	114	41	1			303
							125	9									
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	623	3	N	189	182	1			310
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 14,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,530

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	25618	3	2850	9	Y	2591	2591	0	19
02	DLQ G-10		14869	-0-	14869	14869	13672	3	1197	9	Y	1088	1088	0	19
03	DLQ G-10		28764	-0-	28764	43633	26323	3	2441	9	Y	2219	2219	0	19
04	DLQ G-10		24628	-0-	24628	68261	22629	3	1999	9	Y	1817	1817	0	19
05	DLQ G-10		24998	-0-	24998	93259	22902	3	2096	9	Y	1905	1905	0	19
06	DLQ G-10		22330	-0-	22330	115589	20361	3	1969	9	Y	1790	1790	0	19
07	131034	X	15445	-0-	-115589	-0-	12592	3	2853	9	Y	2594	2594	0	19
08	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	21853	3	1970	9	Y	1791	1765	0	45
09	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	22298	3	1796	9	Y	1633	1633	0	45
10	22289	X	21454	-0-	-835	-0-	19240	3	2214	9	Y	2013	2013	0	45
11	21570	X	17811	-0-	-3759	-0-	16334	3	1477	9	Y	1343	1343	0	45
12	22289	X	15004	-0-	-7285	-0-	13722	3	1282	9	Y	1165	1165	0	45

TOTAL GAS PROD: 261,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,949

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	26761	-0-	-9695	-0-	22200	3	4561	9	Y	4146	4146	0	33
02	DLQ G-10		16382	-0-	16382	16382	14302	3	2080	9	Y	1891	1891	0	33
03	DLQ G-10		26810	-0-	26810	43192	22363	3	4447	9	Y	4043	4043	0	33
04	DLQ G-10		22336	-0-	22336	65528	18694	3	3642	9	Y	3311	3311	0	33
05	DLQ G-10		22989	-0-	22989	88517	19230	3	3759	9	Y	3417	3417	0	33
06	DLQ G-10		21925	-0-	21925	110442	18375	3	3550	9	Y	3227	3227	0	33
07	125875	X	15433	-0-	-110442	-0-	10289	3	5144	9	Y	4676	4676	0	33
08	20367	X	16306	-0-	-4061	-0-	13597	3	2709	9	Y	2463	2437	0	59
09	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	17788	3	2482	9	Y	2256	2256	0	59
10	20367	X	18586	-0-	-1781	-0-	14678	3	3908	9	Y	3553	3553	0	59
11	19710	X	19324	-0-	-386	-0-	16736	3	2588	9	Y	2353	2353	0	59
12	20367	X	12811	-0-	-7556	-0-	10316	3	2495	9	Y	2268	2268	0	59

TOTAL GAS PROD: 239,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,604

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38347	X	28318	-0-	-10029	-0-	24951	3	3367	9	Y	3061	3061	0	22
02	DLQ G-10		19862	-0-	19862	19862	18389	3	1473	9	Y	1339	1339	0	22
03	DLQ G-10		27652	-0-	27652	47514	24366	3	3286	9	Y	2987	2987	0	22
04	DLQ G-10		23248	-0-	23248	70762	20557	3	2691	9	Y	2446	2446	0	22
05	DLQ G-10		23830	-0-	23830	94592	21007	3	2823	9	Y	2566	2566	0	22
06	DLQ G-10		21514	-0-	21514	116106	18827	3	2687	9	Y	2443	2443	0	22
07	138540	X	22434	-0-	-116106	-0-	18540	3	3894	9	Y	3540	3540	0	22
08	20491	X	17944	-0-	-2547	-0-	15498	3	2446	9	Y	2224	2198	0	48
09	19830	X	18916	-0-	-914	-0-	16679	3	2237	9	Y	2034	2034	0	48
10	20491	X	16635	-0-	-3856	-0-	13917	3	2718	9	Y	2471	2471	0	48
11	19830	X	18614	-0-	-1216	-0-	16765	3	1849	9	Y	1681	1681	0	48
12	20491	X	12925	-0-	-7566	-0-	11047	3	1878	9	Y	1707	1707	0	48

TOTAL GAS PROD: 251,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,499

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36208	X	19166	-0-	-17042	-0-	15617	3	3549	9	Y	3226	3226	0			-0-
02	DLQ G-10		14784	-0-	14784	14784	12765	3	2019	9	Y	1835	1750	0			85
03	DLQ G-10		17879	-0-	17879	32663	14558	3	3321	9	Y	3019	3019	0			85
04	DLQ G-10		18992	-0-	18992	51655	16272	3	2720	9	Y	2473	2473	0			85
05	DLQ G-10		20312	-0-	20312	71967	17291	3	3021	9	Y	2746	2746	0			85
06	DLQ G-10		15090	-0-	15090	87057	12617	3	2473	9	Y	2248	2248	0			85
07	104429	X	17372	-0-	-87057	-0-	13787	3	3585	9	Y	3259	3258	0			86
08	18693	X	15789	-0-	-2904	-0-	13176	3	2613	9	Y	2375	2374	0			87
09	18090	X	14013	-0-	-4077	-0-	11508	3	2505	9	Y	2277	2197	0	120	1	47
10	18693	X	12662	-0-	-6031	-0-	10257	3	2405	9	Y	2186	2184	0			49
11	16800	X	9482	-0-	-7318	-0-	7602	3	1880	9	Y	1709	1708	0			50
12	17360	X	9427	-0-	-7933	-0-	7897	3	1530	9	Y	1391	1390	0			51

TOTAL GAS PROD: 184,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,744

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	16136	-0-	-10648	-0-	13185	3	2951	9	Y	2683	2683	0			-0-
02	DLQ G-10		13155	-0-	13155	13155	11400	3	1755	9	Y	1595	1520	0			75
03	DLQ G-10		16217	-0-	16217	29372	13295	3	2922	9	Y	2656	2656	0			75
04	DLQ G-10		16582	-0-	16582	45954	14189	3	2393	9	Y	2175	2175	0			75
05	DLQ G-10		20241	-0-	20241	66195	17748	3	2493	9	Y	2266	2266	0			75
06	DLQ G-10		13076	-0-	13076	79271	11433	3	1643	9	Y	1494	1494	0			75
07	93462	X	14191	-0-	-79271	-0-	11808	3	2383	9	Y	2166	2165	0			76
08	15748	X	13571	-0-	-2177	-0-	11310	3	2261	9	Y	2055	2054	0			77
09	15240	X	11634	-0-	-3606	-0-	9467	3	2167	9	Y	1970	1901	0	105	1	41
10	15748	X	11243	-0-	-4505	-0-	9129	3	2114	9	Y	1922	1921	0			42
11	13740	X	8424	-0-	-5316	-0-	6698	3	1726	9	Y	1569	1569	0			42
12	14198	X	9171	-0-	-5027	-0-	8140	3	1031	9	Y	937	936	0			43

TOTAL GAS PROD: 163,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,488

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	517 573	1 9	2786	3	N	521	540	1	4	8	137
02	2800	X	2239	-0-	-561	-0-	238 331	1 9	1670	3	N	301	372	1	1	8	65
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	416 615	1 9	3329	3	N	559	535	1	1	8	88
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	495 565	1 9	2886	3	N	514	348	1	1	8	253
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	527 499	1 9	3210	3	N	454	528	1	3	8	176
06	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	510 515	1 9	3149	3	N	468	360	1	1	8	283
07	4371	X	2578	-0-	-1793	-0-	341 263	1 9	1974	3	N	239	354	1			168
08	4371	X	182	-0-	-4189	-0-	17	1	165	3	N	-0-					168
09	4170	X	3199	-0-	-971	-0-	274 245	1 9	2680	3	N	223	176	1			215
10	4309	X	3330	-0-	-979	-0-	273 417	1 9	2640	3	N	379	535	1	1	8	58
11	4170	X	3188	-0-	-982	-0-	255 449	1 9	2484	3	N	408	179	1	1	8	286
*12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	495 724	1 9	4236	3	N	658	651	1			293

TOTAL GAS PROD: 40,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,724

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	447 209	1 4	1001 688	3 9	N	625	519	1			213
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	403 20	1 4	914 549	3 9	N	499	525	1			187
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	465 661	1 9	1357	3	N	601	691	1			97
04	9870	X	2374	-0-	-7496	-0-	448 14	1 4	1331 581	3 9	N	528	508	1			117
05	10199	X	2575	-0-	-7624	-0-	467 612	1 9	1496	3	N	556	515	1			158
06	9870	X	2422	-0-	-7448	-0-	447 15	1 4	1431 529	3 9	N	481	509	1			130
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	459 579	1 9	1479	3	N	526	516	1			140
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	468 17	1 4	1691 656	3 9	N	596	654	1			82
09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	449 508	1 9	1548	3	N	462	342	1			202
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	459 523	1 9	1383	3	N	475	507	1			170
11	2730	X	2290	-0-	-440	-0-	453 498	1 9	1339	3	N	453	504	1	2	8	117
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 26,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,802

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7511	-0-	7511	474399		2552	1	3601	3	Y	1084	1110	1	4	8	179
								166	4	1192	9							
02	0	W	5274	-0-	5274	479673		1326	1	2912	3	Y	786	808	1	2	8	155
								171	4	865	9							
03	0	W	7617	-0-	7617	487290		1638	1	4568	3	Y	1193	1204	1	2	8	142
								99	4	1312	9							
04	0	W	7641	-0-	7641	494931		1726	1	4947	3	Y	867	911	1			98
								14	4	954	9							
05	0	W	8586	-0-	8586	503517		1890	1	4763	3	Y	1618	1523	1			193
								153	4	1780	9							
06	0	W	8458	-0-	8458	511975		2076	1	4585	3	Y	1554	1603	1	2	8	142
								88	4	1709	9							
07	0	W	7707	-0-	7707	519682		2192	1	3975	3	Y	1209	1184	1	3	8	164
								210	4	1330	9							
08	0	W	7382	-0-	7382	527064		1963	1	4044	3	Y	1215	1289	1	2	8	88
								38	4	1337	9							
09	534036	X	6972	-0-	-527064	-0-		1900	1	3669	3	Y	1268	1203	1	3	8	150
								1395	9									
10	8742	X	6515	-0-	-2227	-0-		1825	1	3451	3	Y	1118	1131	1	3	8	134
								1230	9									
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-						Y	NO RPT					134
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-						Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 73,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,912

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1153	-0-	1153	666220		639	1	1	4	Y	466	462	0			84
								513	9									
*02	0	W	641	-0-	641	666861		118	1	52	2	Y	422	390	0			116
								7	4	464	9							
*03	0	W	1435	-0-	1435	668296		453	1	484	2	Y	453	510	0			59
								498	9									
*04	0	W	1677	-0-	1677	669973		552	1	640	2	Y	429	409	0			79
								13	4	472	9							
*05	0	W	1755	-0-	1755	671728		591	1	717	2	Y	406	421	0			64
								447	9									
*06	0	W	1714	-0-	1714	673442		587	1	657	2	Y	423	431	0			56
								5	4	465	9							
*07	14B2	EXT	1738	-0-	1738	675180		615	1	652	2	Y	422	400	0	1	8	77
								7	4	464	9							
*08	14B2	EXT	1822	-0-	1822	677002		623	1	743	2	Y	410	429	0			58
								5	4	451	9							
09	14B2	EXT	1641	-0-	1641	678643		600	1	643	3	Y	359	364	0			53
								3	4	395	9							
10	14B2	EXT	1658	-0-	1658	680301		648	1	595	3	Y	377	374	0	1	8	55
								415	9									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	680301						Y	NO RPT					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	680301						Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1816	-0-	1816	392647	453	1	809	2	Y	502	496	0			76
							2	4	552	9							
*02	0	W	1602	-0-	1602	394249	424	1	665	2	Y	420	390	0			106
							51	4	462	9							
*03	0	W	1837	-0-	1837	396086	460	1	885	2	Y	447	494	0			59
							492	9									
*04	0	W	1912	-0-	1912	397998	448	1	942	2	Y	461	438	0			82
							15	4	507	9							
*05	0	W	1891	-0-	1891	399889	453	1	854	2	Y	531	542	0			71
							584	9									
*06	0	W	2024	-0-	2024	401913	448	1	1010	2	Y	509	520	0			60
							6	4	560	9							
*07	14B2	EXT	1669	-0-	1669	403582	445	1	768	2	Y	408	391	0	1	8	76
							7	4	449	9							
*08	14B2	EXT	1053	-0-	1053	404635	405	1	144	2	Y	456	473	0			59
							2	4	502	9							
09	14B2	EXT	803	-0-	803	405438	383	1	1	4	Y	381	387	0			53
							419	9									
10	14B2	EXT	1544	-0-	1544	406982	434	1	551	3	Y	508	499	0	1	8	61
							559	9									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	406982					Y	NO RPT					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	406982					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,623

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

01	0	W	810	-0-	810	775934	446	1	364	9	Y	331	332	0			63
02	0	W	714	-0-	714	776648	344	1	1	4	Y	335	309	0			89
							369	9									
03	0	W	2455	-0-	2455	779103	672	1	772	3	Y	919	937	0			71
							1011	9									
04	0	W	2464	-0-	2464	781567	637	1	850	3	Y	874	830	0			115
							16	4	961	9							
05	0	W	1994	-0-	1994	783561	627	1	708	3	Y	599	629	0			85
							659	9									
06	0	W	1669	-0-	1669	785230	570	1	443	3	Y	593	606	0			72
							4	4	652	9							
07	0	W	1503	-0-	1503	786733	571	1	347	3	Y	527	502	0	1	8	96
							5	4	580	9							
*08	0	W	1542	-0-	1542	788275	569	1	377	3	Y	538	560	0			74
							4	4	592	9							
09	0	W	1422	-0-	1422	789697	548	1	314	3	Y	507	512	0			69
							2	4	558	9							
10	0	W	1213	-0-	1213	790910	523	1	89	3	Y	546	541	0	1	8	73
							601	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	790910					Y	NO RPT					73
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	789422					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 15,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,769

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1333	-0-	1333	475778	200	1	721	2	Y	253	249	0			70
							134	4	278	9							
*02	0	W	1196	-0-	1196	476974	193	1	647	2	Y	253	233	0			90
							78	4	278	9							
*03	0	W	1454	-0-	1454	478428	207	1	884	2	Y	297	334	0			53
							36	4	327	9							
*04	0	W	1368	-0-	1368	479796	183	1	855	2	Y	281	214	0			120
							21	4	309	9							
*05	0	W	1607	-0-	1607	481403	196	1	1091	2	Y	291	344	0			67
							320	9									
*06	0	W	1500	-0-	1500	482903	182	1	859	2	Y	328	344	0			51
							98	4	361	9							
*07	0	W	1410	-0-	1410	484313	173	1	841	2	Y	308	297	0			62
							57	4	339	9							
*08	0	W	1659	-0-	1659	485972	188	1	1143	2	Y	289	314	0			37
							10	4	318	9							
09	0	W	1739	-0-	1739	487711	192	1	1137	3	Y	353	335	0			55
							22	4	388	9							
10	0	W	1645	-0-	1645	489356	187	1	1077	3	Y	346	352	0			49
							381	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	489356					Y	NO RPT					49
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	489356					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,999

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	998	-0-	998	407727	138	1	448	2	Y	297	292	0			47
							85	4	327	9							
*02	0	W	835	-0-	835	408562	128	1	383	2	Y	252	235	0			64
							47	4	277	9							
*03	0	W	991	-0-	991	409553	137	1	522	2	Y	282	319	0			27
							22	4	310	9							
*04	0	W	1007	-0-	1007	410560	130	1	547	2	Y	287	217	0			97
							14	4	316	9							
*05	0	W	1089	-0-	1089	411649	127	1	624	2	Y	307	362	0			42
							338	9									
*06	0	W	1051	-0-	1051	412700	124	1	517	2	Y	317	337	0			22
							61	4	349	9							
*07	0	W	1101	-0-	1101	413801	132	1	587	2	Y	310	301	0			31
							41	4	341	9							
*08	0	W	1169	-0-	1169	414970	126	1	675	2	Y	329	360	0			-0-
							6	4	362	9							
09	0	W	1074	-0-	1074	416044	112	1	559	3	Y	356	304	0			52
							392	9									
10	0	W	1090	-0-	1090	417134	123	1	623	3	Y	313	319	0			46
							344	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	417134					Y	NO RPT					46
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	417134					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,050

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1904	-0-	1904	387555	385	1	1109	2	Y	369	409	0			45
							4	4	406	9							
*02	0	W	1637	-0-	1637	389192	339	1	935	2	Y	330	321	0			54
							363	9									
*03	0	W	2152	-0-	2152	391344	391	1	1267	2	Y	449	361	0			142
							494	9									
*04	0	W	2118	-0-	2118	393462	379	1	1295	2	Y	404	436	0			110
							444	9									
*05	0	W	2118	-0-	2118	395580	384	1	1294	2	Y	400	429	0			81
							440	9									
*06	0	W	2080	-0-	2080	397660	430	1	1213	2	Y	397	378	0			100
							437	9									
*07	0	W	2130	-0-	2130	399790	411	1	1336	2	Y	348	378	0			70
							383	9									
*08	0	W	2194	-0-	2194	401984	404	1	1374	2	Y	378	349	0			99
							416	9									
*09	0	W	2024	-0-	2024	404008	388	1	1320	3	Y	287	332	0	1	8	53
							316	9									
10	0	W	2024	-0-	2024	406032	394	1	1226	3	Y	367	347	0	1	8	72
							404	9									
11	0	W	1876	-0-	1876	407908	367	1	1096	3	Y	375	365	0	1	8	81
							413	9									
*12	409791	X	1883	-0-	-407908	-0-	380	1	1100	3	Y	366	397	0	1	8	49
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 24,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,470

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1147	-0-		1147	313253	122	1	742	2	Y	257	256	1			103
								283	9									
*02	0	W	859	-0-		859	314112	107	1	569	2	Y	166	179	1			90
								183	9									
*03	0	W	780	-0-		780	314892	101	1	561	2	Y	107	174	1			23
								118	9									
*04	0	W	987	-0-		987	315879	113	1	675	2	Y	181	172	1			32
								199	9									
*05	0	W	1206	-0-		1206	317085	170	1	879	2	Y	143	124	1			51
								157	9									
*06	0	W	495	-0-		495	317580	47	1	255	2	Y	175	147	1			79
								193	9									
*07	0	W	1091	-0-		1091	318671	192	1	640	2	Y	235	200	1			114
								259	9									
*08	0	W	846	-0-		846	319517	127	1	515	2	Y	185	177	1			122
								204	9									
*09	0	W	1147	-0-		1147	320664	138	1	733	3	Y	251	285	1			88
								276	9									
*10	0	W	1100	-0-		1100	321764	146	1	689	3	Y	241	197	1	1	8	131
								265	9									
*11	0	W	1074	-0-		1074	322838	164	1	681	3	Y	208	268	1	2	8	69
								229	9									
*12	324025	X	1187	-0-		-322838	-0-	160	1	716	3	Y	283	247	1	1	8	104
								311	9									

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	2009	-0-		2009	706551	262	1	1592	2	Y	141	122	1			56
								155	9									
*02	0	W	1738	-0-		1738	708289	262	1	1389	2	Y	79	93	1			42
								87	9									
*03	0	W	2091	-0-		2091	710380	304	1	1693	2	Y	85	110	1			17
								94	9									
*04	0	W	2085	-0-		2085	712465	271	1	1621	2	Y	175	162	1			30
								193	9									
*05	0	W	1822	-0-		1822	714287	281	1	1451	2	Y	82	84	1			28
								90	9									
*06	0	W	2129	-0-		2129	716416	313	1	1710	2	Y	96	81	1			43
								106	9									
*07	0	W	329	-0-		329	716745	73	1	244	2	Y	11	49	1			5
								12	9									
*08	0	W	-0-	-0-		-0-	716745					Y	-0-	5	1			-0-
*09	0	W	1979	-0-		1979	718724	269	1	1434	3	Y	251	163	1			88
								276	9									
*10	0	W	2173	-0-		2173	720897	330	1	1553	3	Y	264	208	1	1	8	143
								290	9									
*11	0	W	1513	-0-		1513	722410	266	1	1105	3	Y	129	228	1	1	8	43
								142	9									
*12	724161	X	1751	-0-		-722410	-0-	292	1	1307	3	Y	138	129	1	1	8	51
								152	9									

TOTAL GAS PROD: 19,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,451

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7920	-0-	7920	559612	2400	1	3387	3	Y	1797	1693	1	6	8	297
							156	4	1977	9							
02	0	W	5261	-0-	5261	564873	1122	1	2466	3	Y	1389	1409	1	3	8	274
							145	4	1528	9							
03	0	W	7777	-0-	7777	572650	1433	1	3993	3	Y	2059	2084	1	3	8	246
							86	4	2265	9							
04	0	W	9017	-0-	9017	581667	1753	1	5025	3	Y	2023	2040	1	1	8	228
							14	4	2225	9							
05	0	W	8873	-0-	8873	590540	2012	1	5072	3	Y	1478	1530	1			176
							163	4	1626	9							
06	0	W	8567	-0-	8567	599107	2159	1	4765	3	Y	1411	1457	1	1	8	129
							91	4	1552	9							
07	0	W	8195	-0-	8195	607302	2219	1	4024	3	Y	1581	1381	1	3	8	197
							213	4	1739	9							
08	615032	X	7730	-0-	-607302	-0-	1986	1	4090	3	Y	1469	1557	1	3	8	106
							38	4	1616	9							
09	9030	X	6644	-0-	-2386	-0-	1803	1	3482	3	Y	1228	1186	1	3	8	145
							1351	9									
10	8866	X	6660	-0-	-2206	-0-	1801	1	3406	3	Y	1313	1297	1	3	8	158
							1444	9									
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					158
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 76,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,748

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	5581	-0-	-23993	-0-	132	1	5148	3	Y	249	236	0			44
							27	4	274	9							
02	26712	X	4860	-0-	-21852	-0-	107	1	4268	3	Y	240	238	0			46
							221	4	264	9							
03	29574	X	6226	-0-	-23348	-0-	127	1	5858	3	Y	211	226	0			31
							9	4	232	9							
04	28620	X	5980	-0-	-22640	-0-	135	1	5678	3	Y	131	126	0			36
							23	4	144	9							
05	29574	X	6164	-0-	-23410	-0-	141	1	5755	3	Y	129	141	0			24
							126	4	142	9							
06	28620	X	7940	-0-	-20680	-0-	129	1	7579	3	Y	126	130	0			20
							93	4	139	9							
07	29574	X	5753	-0-	-23821	-0-	128	1	5483	3	Y	91	93	0			18
							42	4	100	9							
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	117	1	5547	3	Y	130	132	0			16
							143	9									
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	121	1	5978	3	Y	137	138	0			15
							151	9									
11	7950	X	6025	-0-	-1925	-0-	116	1	5676	3	Y	212	201	0			26
							233	9									
12	5983	X	5663	-0-	-320	-0-	119	1	5389	3	Y	141	147	0			20
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 66,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3844	X	1123	-0-		-2721	-0-	216	1	566	2	Y	308	343	0			34
								2	4	339	9							
*02	3472	X	1118	-0-		-2354	-0-	230	1	602	2	Y	260	251	0			43
								286	9									
*03	3844	X	1351	-0-		-2493	-0-	247	1	749	2	Y	323	273	0			93
								355	9									
*04	3720	X	1407	-0-		-2313	-0-	234	1	746	2	Y	388	405	0			76
								427	9									
*05	3844	X	1345	-0-		-2499	-0-	244	1	768	2	Y	303	325	0			54
								333	9									
*06	3720	X	616	-0-		-3104	-0-	142	1	318	2	Y	142	145	0			51
								156	9									
*07	3844	X	1064	-0-		-2780	-0-	205	1	595	2	Y	240	252	0			39
								264	9									
*08	14B2 EXT		1230	-0-		1230	1230	213	1	654	2	Y	330	299	0			70
								363	9									
*09	14B2 EXT		1194	-0-		1194	2424	212	1	655	3	Y	297	325	0	1	8	41
								327	9									
10	14B2 EXT		1234	-0-		1234	3658	224	1	638	3	Y	338	320	0	1	8	58
								372	9									
11	14B2 EXT		1206	-0-		1206	4864	232	1	645	3	Y	299	293	0	1	8	63
								329	9									
12	14B2 EXT		1159	-0-		1159	6023	225	1	596	3	Y	307	330	0	1	8	39
								338	9									

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,535

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

01	121520	X	1339	-0-		-120181	-0-	297	1	366	2	Y	570	580	0			14
								49	4	627	9							
02	109760	X	931	-0-		-108829	-0-	219	1	174	2	Y	445	445	0			14
								48	4	490	9							
03	121520	X	1273	-0-		-120247	-0-	319	1	254	2	Y	588	589	0			13
								53	4	647	9							
04	117600	X	1713	-0-		-115887	-0-	578	1	442	2	Y	591	591	0	1	8	12
								43	4	650	9							
05	121520	X	2012	-0-		-119508	-0-	725	1	558	2	Y	582	571	0	6	8	17
								89	4	640	9							
06	117600	X	-0-	-0-		-117600	-0-					Y	1	18	0			-0-
07	121520	X	1805	-0-		-119715	-0-	182	1	919	2	Y	585	492	0	90	1	2
								60	4	644	9			1	8			
08	2466	X	2466	-0-		-0-	-0-	98	1	622	3	Y	1547	1544	0			5
								44	4	1702	9							
*09	2517	X	2517	-0-		-0-	-0-	18	1	125	3	Y	2151	2146	0			10
								2366	9									
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	2400	X	NO RPT	-0-		-2400	-0-					Y	NO RPT					10
12	2480	X	NO RPT	-0-		-2480	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,060

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	86663					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	244754					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

01	35371	X	1188	-0-	-34183	-0-	164	1	655	2	Y	334	353	0			26
							2	4	367	9							
02	31948	X	1065	-0-	-30883	-0-	158	1	485	2	Y	316	262	0			80
							74	4	348	9							
03	35371	X	1286	-0-	-34085	-0-	181	1	718	2	Y	352	383	0			49
							387	9									
04	34230	X	1315	-0-	-32915	-0-	173	1	746	2	Y	354	374	0			29
							7	4	389	9							
05	35371	X	1317	-0-	-34054	-0-	178	1	805	2	Y	304	293	0			40
							334	9									
06	34230	X	1323	-0-	-32907	-0-	170	1	806	2	Y	315	330	0			25
							347	9									
07	35371	X	1344	-0-	-34027	-0-	183	1	809	2	Y	320	317	0			28
							352	9									
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	168	1	762	2	Y	287	315	0			-0-
							4	4	316	9							
09	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	162	1	738	3	Y	362	322	0	1	8	39
							398	9									
10	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	178	1	776	3	Y	375	384	0			30
							413	9									
11	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	170	1	757	3	Y	347	339	0			38
							382	9									
*12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	178	1	779	3	Y	440	415	0	1	8	62
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 15,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	1103	-0-	-34268	-0-	232	1	605	2	Y	242	244	0			134
							266	9									
02	31948	X	602	-0-	-31346	-0-	145	1	271	2	Y	162	173	0			123
							8	4	178	9							
03	35371	X	550	-0-	-34821	-0-	116	1	172	2	Y	211	201	0			133
							30	4	232	9							
04	34230	X	548	-0-	-33682	-0-	93	1	158	2	Y	254	247	0			140
							18	4	279	9							
05	35371	X	459	-0-	-34912	-0-	79	1	119	2	Y	226	215	0			151
							12	4	249	9							
06	34230	X	566	-0-	-33664	-0-	123	1	179	2	Y	182	218	0			115
							64	4	200	9							
07	35371	X	325	-0-	-35046	-0-	58	1	31	2	Y	184	161	0			138
							34	4	202	9							
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	71	1	95	2	Y	118	256	0			-0-
							130	9									
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	121	1	253	3	Y	229	192	0			37
							252	9									
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	133	1	263	3	Y	179	187	0			29
							197	9									
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	188	1	466	3	Y	204	203	0			30
							224	9									
*12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	184	1	376	3	Y	179	168	0			41
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,370

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41044	X	1712	-0-	-39332	-0-	50	1	1139	2	Y	462	461	0	2	8	6
							15	4	508	9							
02	37072	X	1428	-0-	-35644	-0-	45	1	967	2	Y	359	356	0	1	8	8
							21	4	395	9							
03	41044	X	1803	-0-	-39241	-0-	50	1	1253	2	Y	438	438	0	1	8	7
							18	4	482	9							
04	39720	X	1369	-0-	-38351	-0-	44	1	949	2	Y	340	339	0			8
							2	4	374	9							
05	41044	X	1520	-0-	-39524	-0-	56	1	1117	2	Y	315	319	0			4
							347	9									
06	39720	X	1566	-0-	-38154	-0-	56	1	1187	2	Y	293	293	0			4
							1	4	322	9							
07	41044	X	1646	-0-	-39398	-0-	58	1	1270	2	Y	252	251	0			5
							41	4	277	9							
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	48	1	1235	2	Y	239	237	0			7
							263	9									
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	46	1	1120	3	Y	243	244	0	1	8	5
							267	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,941

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	2045	-0-	-32055	-0-	458	1	1316	2	Y	246	248	0			158
							271	9									
02	30800	X	1993	-0-	-28807	-0-	497	1	1145	2	Y	292	295	0			155
							30	4	321	9							
03	34100	X	2263	-0-	-31837	-0-	565	1	1222	2	Y	264	256	0			163
							186	4	290	9							
04	33000	X	2260	-0-	-30740	-0-	470	1	1272	2	Y	358	348	0			173
							124	4	394	9							
05	34100	X	2401	-0-	-31699	-0-	487	1	1401	2	Y	361	341	0			193
							116	4	397	9							
06	33000	X	1730	-0-	-31270	-0-	405	1	817	2	Y	227	275	0			145
							258	4	250	9							
07	34100	X	2240	-0-	-31860	-0-	441	1	923	2	Y	327	276	0			196
							516	4	360	9							
08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	400	1	1152	2	Y	189	385	0			-0-
							1	4	208	9							
09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	266	1	700	3	Y	304	247	0			57
							334	9									
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	257	1	622	3	Y	249	259	0	1	8	46
							274	9									
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	210	1	534	3	Y	207	210	0			43
							228	9									
*12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	231	1	499	3	Y	195	181	0			57
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 21,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,219

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

*01	11470	X	887	-0-	-10583	-0-	246	1	352	2	Y	261	291	0			34
							2	4	287	9							
*02	10360	X	841	-0-	-9519	-0-	230	1	344	2	Y	243	235	0			42
							267	9									
*03	11470	X	739	-0-	-10731	-0-	243	1	275	2	Y	201	174	0			69
							221	9									
*04	11100	X	842	-0-	-10258	-0-	233	1	319	2	Y	264	277	0			56
							290	9									
*05	11470	X	967	-0-	-10503	-0-	255	1	392	2	Y	291	303	0			44
							320	9									
*06	11100	X	1357	-0-	-9743	-0-	268	1	812	2	Y	252	242	0			54
							277	9									
*07	11470	X	709	-0-	-10761	-0-	243	1	246	2	Y	200	217	0			37
							220	9									
*08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	227	1	263	2	Y	245	225	0			57
							270	9									
*09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	221	1	242	3	Y	197	222	0			32
							217	9									
*10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	232	1	258	3	Y	214	204	0			42
							235	9									
*11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	252	1	431	3	Y	280	271	0			51
							308	9									
*12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	245	1	344	3	Y	219	241	0			29
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,867

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3147	-0-		-697	-0-		445	1	2099	2	Y	543	567	0	1	8	75
									6	4	597	9							
02	3472	X	2542	-0-		-930	-0-		391	1	1395	2	Y	498	412	0			161
									208	4	548	9							
03	3844	X	2893	-0-		-951	-0-		416	1	1881	2	Y	542	591	0			112
									596	9									
04	3720	X	3121	-0-		-599	-0-		409	1	2020	2	Y	611	639	0			84
									20	4	672	9							
05	3844	X	3340	-0-		-504	-0-		437	1	2287	2	Y	560	539	0			105
									616	9									
06	3720	X	3330	-0-		-390	-0-		419	1	2302	2	Y	554	581	0			78
									609	9									
07	3844	X	3001	-0-		-843	-0-		413	1	2084	2	Y	458	457	0			79
									504	9									
08	14B2	EXT	3173	-0-		3173	3173		420	1	2228	2	Y	467	546	0			-0-
									11	4	514	9							
09	14B2	EXT	3273	-0-		3273	6446		418	1	2231	3	Y	567	504	0	1	8	62
									624	9									
10	14B2	EXT	3110	-0-		3110	9556		429	1	2155	3	Y	478	497	0			43
									526	9									
11	14B2	EXT	3238	-0-		3238	12794		454	1	2351	3	Y	394	387	0			50
									433	9									
12	14B2	EXT	3157	-0-		3157	15951		443	1	2241	3	Y	430	409	0	1	8	70
									473	9									

TOTAL GAS PROD: 37,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,102

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1796	-0-		-2048	-0-		225	1	973	2	Y	541	562	0	1	8	71
									3	4	595	9							
02	3472	X	1644	-0-		-1828	-0-		230	1	769	2	Y	481	396	0			156
									116	4	529	9							
03	3844	X	1837	-0-		-2007	-0-		257	1	1092	2	Y	444	495	0			105
									488	9									
04	3720	X	2024	-0-		-1696	-0-		255	1	1185	2	Y	520	548	0			77
									12	4	572	9							
05	3844	X	2039	-0-		-1805	-0-		257	1	1256	2	Y	478	460	0			95
									526	9									
06	3720	X	2115	-0-		-1605	-0-		253	1	1306	2	Y	505	529	0			71
									556	9									
07	3844	X	1832	-0-		-2012	-0-		243	1	1139	2	Y	409	409	0			71
									450	9									
08	14B2	EXT	1986	-0-		1986	1986		258	1	1284	2	Y	398	469	0			-0-
									6	4	438	9							
09	14B2	EXT	2004	-0-		2004	3990		242	1	1204	3	Y	507	450	0	1	8	56
									558	9									
10	14B2	EXT	1879	-0-		1879	5869		247	1	1153	3	Y	435	452	0			39
									479	9									
11	14B2	EXT	1857	-0-		1857	7726		240	1	1148	3	Y	426	415	0			50
									469	9									
12	14B2	EXT	1759	-0-		1759	9485		237	1	1107	3	Y	377	361	0	1	8	65
									415	9									

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,521

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	31	1	1907	2	Y	747	740	0			14
							822	9									
02	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	22	1	1528	2	Y	609	606	0			17
							670	9									
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	2	Y	782	784	0			15
							860	9									
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	30	1	1786	2	Y	805	808	0			12
							886	9									
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	30	1	2490	2	Y	790	785	0			17
							869	9									
06	28080	X	2528	-0-	-25552	-0-	30	1	1854	2	Y	585	588	0			14
							644	9									
07	29016	X	2341	-0-	-26675	-0-	31	1	1621	2	Y	626	620	0	1	8	19
							689	9									
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	31	1	1951	2	Y	799	800	0			18
							879	9									
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	901	3	Y	432	439	0			11
							475	9									
10	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	26	1	856	3	Y	424	424	0			11
							466	9									
11	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	400	400	0			11
							440	9									
12	2852	X	1324	-0-	-1528	-0-	31	1	757	3	Y	487	479	0			19
							536	9									

TOTAL GAS PROD: 26,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,486

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81871	X	4040	-0-	-77831	-0-	1120	1	1382	2	Y	1231	1237	0	2	8	30
							184	4	1354	9							
02	73948	X	2059	-0-	-71889	-0-	721	1	572	2	Y	554	566	0			18
							157	4	609	9							
03	81871	X	2774	-0-	-79097	-0-	1033	1	824	2	Y	678	681	0			15
							171	4	746	9							
04	79230	X	2567	-0-	-76663	-0-	1055	1	808	2	Y	568	571	0	1	8	11
							79	4	625	9							
05	81871	X	3073	-0-	-78798	-0-	1277	1	982	2	Y	598	586	0	5	8	18
							156	4	658	9							
06	79230	X	2648	-0-	-76582	-0-	592	1	1099	2	Y	691	659	0			50
							197	4	760	9							
07	81871	X	2447	-0-	-79424	-0-	208	1	1048	2	Y	1020	901	0	165	1	3
							69	4	1122	9			1	8			
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	359	361	0			1
							1	4	395	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					1
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,699

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	5781	-0-	-22026	-0-	31 663	1 9	5087	2	Y	603	600	0			12
02	25116	X	4458	-0-	-20658	-0-	23 554	1 9	3881	2	Y	504	501	0			15
03	27807	X	5339	-0-	-22468	-0-	31 444	1 9	4864	2	Y	404	411	0			8
04	26910	X	4988	-0-	-21922	-0-	30 285	1 9	4673	2	Y	259	263	0			4
05	27807	X	5417	-0-	-22390	-0-	29 268	1 9	5120	2	Y	244	243	0			5
06	26910	X	5514	-0-	-21396	-0-	29 1	1 4	5156 328	2 9	Y	298	296	0			7
07	27807	X	5748	-0-	-22059	-0-	29 342	1 9	5377	2	Y	311	308	0			10
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	31 886	1 9	5183	2	Y	805	797	0			18
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	30 891	1 9	5080	3	Y	810	808	0			20
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	26 671	1 9	4405	3	Y	610	614	0			16
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	30 618	1 9	4728	3	Y	562	563	0			15
12	6107	X	5455	-0-	-652	-0-	31 843	1 9	4581	3	Y	766	750	0			31

TOTAL GAS PROD: 65,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,176

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	55 240	1 9	51	2	Y	218	221	0			48
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	7 153	2 9	Y	139	152	0			35
03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	60 10	1 4	40 212	2 9	Y	193	184	0			44
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	170 39	1 4	385 319	2 9	Y	290	281	0			53
05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	196 42	1 4	486 310	2 9	Y	282	267	0			68
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	187 108	1 4	324 255	2 9	Y	232	273	0			27
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	259 286	1 4	499 246	2 9	Y	224	195	0			56
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	270 1	1 4	733 218	2 9	Y	198	254	0			-0-
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	327 316	1 9	890	3	Y	287	242	0			45
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	349 233	1 9	885	3	Y	212	221	0	1	8	35
11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	342 202	1 9	947	3	Y	184	186	0			33
*12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	316 171	1 9	727	3	Y	155	145	0			43

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3412	-0-	3412	282591	937	1	1323	3	Y	992	940	1	3	8	164
							61	4	1091	9							
02	0	W	6970	-0-	6970	289561	1490	1	3271	3	Y	1834	1633	1	4	8	361
							192	4	2017	9							
03	0	W	11036	-0-	11036	300597	2322	1	6473	3	Y	1910	2040	1	3	8	228
							140	4	2101	9							
04	0	W	9063	-0-	9063	309660	1918	1	5498	3	Y	1483	1543	1	1	8	167
							16	4	1631	9							
05	0	W	7435	-0-	7435	317095	1684	1	4243	3	Y	1247	1265	1			149
							136	4	1372	9							
06	0	W	6529	-0-	6529	323624	1616	1	3567	3	Y	1162	1204	1	1	8	106
							68	4	1278	9							
07	0	W	5809	-0-	5809	329433	1565	1	2838	3	Y	1142	1090	1	3	8	155
							150	4	1256	9							
08	338045	X	8612	-0-	-329433	-0-	2273	1	4682	3	Y	1467	1513	1	3	8	106
							43	4	1614	9							
09	9060	X	7284	-0-	-1776	-0-	2021	1	3904	3	Y	1227	1185	1	3	8	145
							1350	9									
10	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	1843	1	3486	3	Y	1140	1145	1	3	8	137
							1254	9									
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					137
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 72,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,604

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4174	-0-	4174	339677	1179	1	1663	3	Y	1141	1103	1	4	8	189
							77	4	1255	9							
02	0	W	2952	-0-	2952	342629	597	1	1312	3	Y	878	892	1	2	8	173
							77	4	966	9							
03	0	W	3871	-0-	3871	346500	675	1	1884	3	Y	1155	1188	1	2	8	138
							41	4	1271	9							
04	0	W	3670	-0-	3670	350170	635	1	1820	3	Y	1100	1114	1			124
							5	4	1210	9							
05	0	W	2672	-0-	2672	352842	518	1	1307	3	Y	732	769	1			87
							42	4	805	9							
06	0	W	2601	-0-	2601	355443	538	1	1190	3	Y	773	789	1	1	8	70
							23	4	850	9							
07	0	W	2634	-0-	2634	358077	619	1	1122	3	Y	758	723	1	2	8	103
							59	4	834	9							
08	360382	X	2305	-0-	-358077	-0-	477	1	983	3	Y	760	806	1	2	8	55
							9	4	836	9							
09	3660	X	1952	-0-	-1708	-0-	418	1	807	3	Y	659	634	1	2	8	78
							725	9									
10	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	588	1	1112	3	Y	757	742	1	2	8	91
							833	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					91
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 29,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,713

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2004	-0-	-2584	-0-	85	1	1417	2	Y	443	391	0			367
							15	4	487	9							
02	4144	X	547	-0-	-3597	-0-	82	1	444	2	Y	19	94	0			292
							21	9									
03	4588	X	1171	-0-	-3417	-0-	73	1	854	2	Y	222	194	0			320
							244	9									
04	4440	X	1633	-0-	-2807	-0-	54	1	1344	2	Y	214	188	0			346
							235	9									
05	4588	X	664	-0-	-3924	-0-	49	1	502	2	Y	91	132	0			305
							13	4	100	9							
06	4440	X	63	-0-	-4377	-0-	63	1			Y	-0-	17	0			288
07	4588	X	1595	-0-	-2993	-0-	69	1	1042	2	Y	400	319	0	1	8	368
							44	4	440	9							
*08	4588	X	2163	-0-	-2425	-0-	102	1	1766	2	Y	166	445	0			89
							112	4	183	9							
09	4440	X	2285	-0-	-2155	-0-	102	1	1621	3	Y	396	433	0			52
							436	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					Y	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44516	X	3971	-0-	-40545	-0-	298	1	2284	2	Y	1008	1009	0			23
							280	4	1109	9							
02	40208	X	5354	-0-	-34854	-0-	509	1	2852	2	Y	1205	1199	0			29
							667	4	1326	9							
03	44516	X	3018	-0-	-41498	-0-	181	1	1423	2	Y	1210	1208	0	2	8	29
							83	4	1331	9							
04	43080	X	1280	-0-	-41800	-0-	30	1	241	2	Y	897	904	0			22
							22	4	987	9							
05	44516	X	1383	-0-	-43133	-0-	57	1	408	2	Y	775	778	0			19
							65	4	853	9							
06	43080	X	4211	-0-	-38869	-0-	369	1	2414	2	Y	874	872	0			21
							467	4	961	9							
07	44516	X	4608	-0-	-39908	-0-	370	1	2803	2	Y	915	914	0	2	8	20
							428	4	1007	9							
08	44516	X	4695	-0-	-39821	-0-	362	1	2914	2	Y	1063	1060	0			23
							250	4	1169	9							
*09	43080	X	4723	-0-	-38357	-0-	449	1	3002	3	Y	1048	1050	0			21
							1153	9									
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	506	1	2986	3	Y	863	857	0			27
							949	9									
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	361	1	2498	3	Y	806	818	0			15
							887	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 41,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,664

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6353	-0-	6353	638546	560	1	4296	2	Y	882	884	0			16
							527	4	970	9							
02	0	W	3888	-0-	3888	642434	384	1	2149	2	Y	775	774	0			17
							502	4	853	9							
03	0	W	4471	-0-	4471	646905	384	1	3011	2	Y	819	818	0			18
							175	4	901	9							
04	0	W	4439	-0-	4439	651344	380	1	3040	2	Y	677	681	0			14
							274	4	745	9							
05	0	W	4227	-0-	4227	655571	374	1	2681	2	Y	678	679	0			13
							426	4	746	9							
06	0	W	4676	-0-	4676	660247	450	1	2939	2	Y	653	652	0	1	8	13
							569	4	718	9							
07	0	W	5615	-0-	5615	665862	503	1	3812	2	Y	653	652	0	2	8	12
							582	4	718	9							
08	0	W	5437	-0-	5437	671299	479	1	3855	2	Y	702	701	0			13
							331	4	772	9							
*09	0	W	4707	-0-	4707	676006	526	1	3513	3	Y	481	484	0			10
							529	9									
*10	680635	X	4629	-0-	-676006	-0-	580	1	3424	3	Y	499	493	0			16
							549	9									
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	497	1	3446	3	Y	508	515	0			9
							559	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 53,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,327

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	5492	-0-	-22997	-0-	491 462	1 4	3768 771	2 9	Y	701	703	0			15
02	25732	X	3516	-0-	-22216	-0-	368 482	1 4	2061 605	2 9	Y	550	551	0			14
03	28489	X	3883	-0-	-24606	-0-	341 156	1 4	2671 715	2 9	Y	650	648	0			16
04	27570	X	4515	-0-	-23055	-0-	392 283	1 4	3140 700	2 9	Y	636	638	0			14
05	28489	X	3630	-0-	-24859	-0-	333 379	1 4	2386 532	2 9	Y	484	488	0			10
06	27570	X	3785	-0-	-23785	-0-	366 463	1 4	2389 567	2 9	Y	515	514	0			11
07	28489	X	4037	-0-	-24452	-0-	359 416	1 4	2724 538	2 9	Y	489	490	0	1	8	9
08	28489	X	4073	-0-	-24416	-0-	361 249	1 4	2904 559	2 9	Y	508	508	0			9
*09	27570	X	4490	-0-	-23080	-0-	502 498	1 9	3357	3	Y	453	453	0			9
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	583 509	1 9	3443	3	Y	463	458	0			14
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	401 418	1 9	2781	3	Y	380	387	0			7
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 45,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,829

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	4675	-0-	4675	370285	630 50	1 4	2086 1909	2 9	Y	1735	1716	0	6	8	21
*02	0	W	3990	-0-	3990	374275	507 144	1 4	1537 1802	2 9	Y	1638	1642	0			17
*03	0	W	4443	-0-	4443	378718	524 49	1 4	1715 2155	2 9	Y	1959	1955	0			21
*04	0	W	4675	-0-	4675	383393	657 75	1 4	1986 1957	2 9	Y	1779	1777	0			23
*05	0	W	5092	-0-	5092	388485	729 113	1 4	2345 1905	2 9	Y	1732	1738	0	2	8	15
*06	0	W	3477	-0-	3477	391962	353 64	1 4	1338 1722	2 9	Y	1565	1564	0	5	8	11
*07	0	W	4741	-0-	4741	396703	663 20	1 4	2254 1804	2 9	Y	1640	1637	0	3	8	11
*08	0	W	4786	-0-	4786	401489	754 101	1 4	2086 1845	2 9	Y	1677	1669	0	4	8	15
*09	0	W	4564	-0-	4564	406053	917 1451	1 9	2063	3	Y	1319	1329	0			5
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	406053					Y	NO RPT					5
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	406053					Y	NO RPT					5
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	401279					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 40,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,044

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3368	-0-	3368	362850	374	1	1240	2	Y	1567	1551	0	1	8	17
							30	4	1724	9							
02	0	W	3798	-0-	3798	366648	477	1	1445	2	Y	1583	1585	0			15
							135	4	1741	9							
03	0	W	3238	-0-	3238	369886	493	1	1614	2	Y	986	991	0			10
							46	4	1085	9							
04	0	W	3909	-0-	3909	373795	847	1	2558	2	Y	370	375	0			5
							97	4	407	9							
05	0	W	5333	-0-	5333	379128	1050	1	3377	2	Y	675	675	0			5
							163	4	743	9							
06	0	W	3967	-0-	3967	383095	727	1	2759	2	Y	317	320	0			2
							132	4	349	9							
07	0	W	3230	-0-	3230	386325	670	1	2277	2	Y	239	239	0			2
							20	4	263	9							
08	0	W	3877	-0-	3877	390202	803	1	2222	2	Y	676	672	0			6
							108	4	744	9							
09	0	W	3556	-0-	3556	393758	695	1	1564	3	Y	1087	1087	0			4
							1196	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	393758					Y	NO RPT					4
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	393758					Y	NO RPT					4
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	389883					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,500

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29884	X	5618	-0-	-24266	-0-	520	1	3987	2	Y	565	568	0			17
							489	4	622	9							
02	26992	X	4588	-0-	-22404	-0-	497	1	2784	2	Y	596	594	0			19
							651	4	656	9							
03	29884	X	5694	-0-	-24190	-0-	441	1	3457	2	Y	1450	1433	0			36
							201	4	1595	9							
04	28920	X	5380	-0-	-23540	-0-	476	1	3809	2	Y	684	699	0			21
							343	4	752	9							
05	29884	X	5017	-0-	-24867	-0-	468	1	3350	2	Y	606	609	0			18
							532	4	667	9							
06	28920	X	4341	-0-	-24579	-0-	434	1	2837	2	Y	474	475	0			17
							549	4	521	9							
07	29884	X	4987	-0-	-24897	-0-	452	1	3429	2	Y	530	529	0	1	8	17
							523	4	583	9							
08	29884	X	4955	-0-	-24929	-0-	449	1	3610	2	Y	533	532	0			18
							310	4	586	9							
*09	28920	X	4767	-0-	-24153	-0-	533	1	3561	3	Y	484	492	0			10
							532	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	613	1	3617	3	Y	523	517	0			16
							575	9									
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	543	1	3766	3	Y	463	470	0			9
							509	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 55,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,908

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	841	1	6451	2	Y	918	911	0			17
							792	4	1010	9							
02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	828	1	4637	2	Y	803	803	0			17
							1084	4	883	9							
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	793	1	6218	2	Y	986	983	0			20
							362	4	1085	9							
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	527	1	4214	2	Y	978	980	0			18
							380	4	1076	9							
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	585	1	4190	2	Y	931	933	0			16
							666	4	1024	9							
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	567	1	3706	2	Y	935	935	0			16
							718	4	1029	9							
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	509	1	3857	2	Y	920	921	0	1	8	14
							589	4	1012	9							
08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	498	1	4007	2	Y	947	946	0			15
							344	4	1042	9							
09	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	775	1	5178	3	Y	834	832	0			17
							917	9									
10	14B2	EXT	6122	-0-	6122	6122	733	1	4328	3	Y	877	867	0			27
							965	9									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 68,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,129

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	3710	-0-	-15541	-0-	285	1	2183	2	Y	885	886	0			17
							268	4	974	9							
02	17388	X	3279	-0-	-14109	-0-	291	1	1630	2	Y	888	886	0			19
							381	4	977	9							
03	19251	X	2907	-0-	-16344	-0-	217	1	1705	2	Y	805	806	0			18
							99	4	886	9							
04	18630	X	2870	-0-	-15760	-0-	199	1	1593	2	Y	849	849	0			18
							144	4	934	9							
05	19251	X	2367	-0-	-16884	-0-	156	1	1117	2	Y	833	835	0			16
							178	4	916	9							
06	18630	X	2106	-0-	-16524	-0-	149	1	974	2	Y	722	724	0			14
							189	4	794	9							
07	19251	X	2152	-0-	-17099	-0-	144	1	1092	2	Y	681	683	0			12
							167	4	749	9							
08	19251	X	3682	-0-	-15569	-0-	288	1	2317	2	Y	798	796	0			14
							199	4	878	9							
*09	18630	X	4543	-0-	-14087	-0-	487	1	3253	3	Y	613	615	0			12
							674	9									
10	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	851	1	5026	3	Y	722	711	0			23
							794	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 34,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,796

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	3132	-0-	-29325	-0-	251	1	1928	2	Y	651	648	0			18
							237	4	716	9							
02	29316	X	3138	-0-	-26178	-0-	310	1	1733	2	Y	627	626	0			19
							405	4	690	9							
03	32457	X	5761	-0-	-26696	-0-	539	1	4230	2	Y	678	677	0			20
							246	4	746	9							
04	31410	X	5417	-0-	-25993	-0-	478	1	3826	2	Y	698	698	0			20
							345	4	768	9							
05	32457	X	2384	-0-	-30073	-0-	205	1	1466	2	Y	436	442	0			14
							233	4	480	9							
06	31410	X	2021	-0-	-29389	-0-	177	1	1155	2	Y	423	423	0			14
							224	4	465	9							
07	32457	X	1462	-0-	-30995	-0-	101	1	765	2	Y	435	435	0			14
							117	4	479	9							
08	32457	X	1751	-0-	-30706	-0-	126	1	1017	2	Y	474	473	0			15
							87	4	521	9							
*09	31410	X	1556	-0-	-29854	-0-	143	1	956	3	Y	381	388	0			8
							419	9									
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	247	1	1457	3	Y	411	406	0			13
							452	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 28,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,214

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	749	1	1425	2	N	788	775	0	1	8	15
							18	4	867	9							
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	601	1	924	2	N	606	604	0			17
							109	4	667	9							
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	634	1	858	2	Y	412	415	0			14
							11	4	453	9							
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	504	1	985	2	Y	839	826	0	2	8	11
							1	4	923	9							
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	496	1	1287	2	Y	506	513	0			4
							15	4	557	9							
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	501	1	1181	2	Y	437	430	0	1	8	10
							12	4	481	9							
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	419	1	1315	2	Y	406	412	0			4
							24	4	447	9							
09	1500	X	681	-0-	-819	-0-	87	1	141	3	Y	411	410	0			5
							452	9									
10	14B2 EXT		2013	-0-	2013	2013	274	1	1167	3	Y	500	498	0			7
							550	9									
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2013					Y	NO RPT					7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2013					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,905

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1066	-0-	1066	437556	165	1	463	2	Y	397	403	0			44
							437	9									
*02	0	W	930	-0-	930	438486	164	1	380	2	Y	351	322	0			73
							386	9									
*03	0	W	1083	-0-	1083	439569	171	1	495	2	Y	378	412	0			39
							416	9									
*04	0	W	1165	-0-	1165	440734	162	1	512	2	Y	446	417	0			68
							491	9									
*05	0	W	1153	-0-	1153	441887	185	1	535	2	Y	394	361	0	1	8	100
							433	9									
*06	0	W	1138	-0-	1138	443025	185	1	544	2	Y	371	404	0			67
							1	4	408	9							
*07	0	W	1022	-0-	1022	444047	156	1	465	2	Y	364	397	0			34
							400	9									
*08	0	W	964	-0-	964	445011	166	1	477	2	Y	292	326	0			-0-
							1	4	321	9							
09	0	W	994	-0-	994	446005	152	1	455	3	Y	350	313	0			37
							385	9									
10	0	W	1209	-0-	1209	447214	192	1	613	3	Y	367	370	0			34
							404	9									
11	0	W	1177	-0-	1177	448391	212	1	658	3	Y	279	262	0			51
							307	9									
12	0	W	1220	-0-	1220	449611	222	1	669	3	Y	299	308	0	1	8	41
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 13,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,288

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

01	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	-0-					-0-
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					Y	-0-					-0-
03	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	-0-					-0-
04	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					Y	-0-					-0-
05	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	-0-					-0-
06	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					Y	-0-					-0-
07	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	-0-					-0-
08	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	-0-					-0-
09	19680	X	4	-0-	-19676	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	3184	-0-	-23600	-0-	719	1	1359	2	N	990	981	0			21
							17	4	1089	9							
02	24192	X	3479	-0-	-20713	-0-	862	1	1351	2	N	1005	996	0			30
							160	4	1106	9							
03	26784	X	4795	-0-	-21989	-0-	1453	1	2059	2	Y	1142	1132	0			40
							27	4	1256	9							
04	25920	X	3441	-0-	-22479	-0-	778	1	1470	2	Y	1052	1077	0			15
							36	4	1157	9							
05	26784	X	3650	-0-	-23134	-0-	810	1	1648	2	Y	1082	1081	0			16
							2	4	1190	9							
06	25920	X	3454	-0-	-22466	-0-	660	1	1773	2	Y	909	916	0			9
							21	4	1000	9							
07	26784	X	3092	-0-	-23692	-0-	660	1	1605	2	Y	736	728	0			17
							17	4	810	9							
08	26784	X	2861	-0-	-23923	-0-	480	1	1539	2	Y	740	749	0			8
							28	4	814	9							
09	25920	X	2568	-0-	-23352	-0-	324	1	1388	3	Y	768	767	0			9
							845	9									
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	282	1	1207	3	Y	919	915	0			13
							1011	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 33,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,343

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	4881	-0-	-26553	-0-	1381	1	2729	2	N	670	664	0			13
							34	4	737	9							
02	28392	X	4151	-0-	-24241	-0-	1163	1	1849	2	N	836	825	0			24
							219	4	920	9							
03	31434	X	4403	-0-	-27031	-0-	1421	1	2012	2	Y	858	852	0			30
							26	4	944	9							
04	30420	X	4042	-0-	-26378	-0-	1058	1	2044	2	Y	809	827	0			12
							50	4	890	9							
05	31434	X	4032	-0-	-27402	-0-	1039	1	2152	2	Y	763	763	0			12
							2	4	839	9							
06	30420	X	3052	-0-	-27368	-0-	632	1	1689	2	Y	646	651	0			7
							20	4	711	9							
07	31434	X	3370	-0-	-28064	-0-	672	1	1646	2	Y	941	925	0			23
							17	4	1035	9							
08	31434	X	3388	-0-	-28046	-0-	542	1	1767	2	Y	952	965	0			10
							32	4	1047	9							
09	30420	X	2822	-0-	-27598	-0-	347	1	1496	3	Y	879	878	0			11
							967	9									
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	270	1	1157	3	Y	962	960	0			13
							1058	9									
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	34	1	30	3	Y	826	827	0			12
							909	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 37,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	2327	-0-	-11313	-0-	362	1	622	2	N	1214	1210	0			24
							8	4	1335	9							
02	12320	X	2201	-0-	-10119	-0-	338	1	476	2	N	1210	1200	0			34
							56	4	1331	9							
03	13640	X	2429	-0-	-11211	-0-	463	1	594	2	Y	1240	1232	0			42
							8	4	1364	9							
04	13200	X	1945	-0-	-11255	-0-	285	1	462	2	Y	1079	1107	0			14
							11	4	1187	9							
05	13640	X	2222	-0-	-11418	-0-	352	1	636	2	Y	1121	1120	0			15
							1	4	1233	9							
06	13200	X	1928	-0-	-11272	-0-	256	1	579	2	Y	987	993	0			9
							7	4	1086	9							
07	13640	X	1792	-0-	-11848	-0-	258	1	526	2	Y	912	900	0	1	8	20
							5	4	1003	9							
08	13640	X	1889	-0-	-11751	-0-	231	1	625	2	Y	929	939	0			10
							11	4	1022	9							
09	13200	X	1539	-0-	-11661	-0-	149	1	475	3	Y	828	828	0			10
							911	9									
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	139	1	519	3	Y	1051	1046	0			15
							1156	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 20,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,571

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	2269	-0-	-11867	-0-	177	1	1355	2	Y	519	520	0			11
							166	4	571	9							
02	12768	X	1973	-0-	-10795	-0-	182	1	1016	2	Y	488	487	0			12
							238	4	537	9							
03	14136	X	2479	-0-	-11657	-0-	199	1	1558	2	Y	574	572	0			14
							91	4	631	9							
04	13680	X	2713	-0-	-10967	-0-	216	1	1727	2	Y	558	559	0			13
							156	4	614	9							
05	14136	X	2963	-0-	-11173	-0-	249	1	1783	2	Y	589	589	0			13
							283	4	648	9							
06	13680	X	2578	-0-	-11102	-0-	224	1	1462	2	Y	554	554	0			13
							283	4	609	9							
07	14136	X	2050	-0-	-12086	-0-	161	1	1222	2	Y	437	439	0	1	8	10
							186	4	481	9							
08	14136	X	2530	-0-	-11606	-0-	201	1	1617	2	Y	521	519	0			12
							139	4	573	9							
*09	13680	X	1968	-0-	-11712	-0-	191	1	1277	3	Y	408	412	0			8
							449	9									
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	231	1	1366	3	Y	448	442	0			14
							493	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 23,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,096

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2862	-0-		2862	394441	241	1	1852	2	Y	493	495	0			8
								227	4	542	9							
02	0	W	2695	-0-		2695	397136	255	1	1427	2	Y	617	613	0			12
								334	4	679	9							
03	0	W	3915	-0-		3915	401051	335	1	2631	2	Y	724	722	0			14
								153	4	796	9							
04	0	W	3527	-0-		3527	404578	298	1	2388	2	Y	569	573	0			10
								215	4	626	9							
05	0	W	3544	-0-		3544	408122	310	1	2218	2	Y	604	604	0			10
								352	4	664	9							
06	0	W	3395	-0-		3395	411517	295	1	1928	2	Y	726	724	0			12
								373	4	799	9							
07	0	W	3236	-0-		3236	414753	266	1	2013	2	Y	591	594	0	1	8	8
								307	4	650	9							
08	0	W	3704	-0-		3704	418457	301	1	2421	2	Y	704	702	0			10
								208	4	774	9							
*09	0	W	3625	-0-		3625	422082	361	1	2412	3	Y	688	684	0			14
								757	9									
*10	426339	X	4257	-0-		-422082	-0-	489	1	2886	3	Y	744	735	0			23
								818	9									
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	3689	X	NO RPT	-0-		-3689	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 34,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,460

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3562	-0-		3562	571054	289	1	2219	2	Y	711	725	0			15
								272	4	782	9							
02	0	W	2759	-0-		2759	573813	237	1	1329	2	Y	802	799	0			18
								311	4	882	9							
03	0	W	5126	-0-		5126	578939	374	1	2935	2	Y	1496	1483	0			31
								171	4	1646	9							
04	0	W	6559	-0-		6559	585498	538	1	4306	2	Y	1206	1214	0			23
								388	4	1327	9							
05	0	W	8313	-0-		8313	593811	716	1	5129	2	Y	1503	1500	0			26
								815	4	1653	9							
06	0	W	7685	-0-		7685	601496	676	1	4418	2	Y	1578	1576	0	1	8	27
								855	4	1736	9							
07	0	W	6884	-0-		6884	608380	533	1	4040	2	Y	1540	1541	0	3	8	23
								617	4	1694	9							
08	0	W	6804	-0-		6804	615184	543	1	4367	2	Y	1381	1383	0			21
								375	4	1519	9							
09	0	W	6142	-0-		6142	621326	611	1	4082	3	Y	1170	1168	0			23
								1287	9									
10	624374	X	3048	-0-		-621326	-0-	311	1	1837	3	Y	781	780	0			24
								859	9									
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					24
12	6882	X	NO RPT	-0-		-6882	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 56,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	3317	-0-	3317	760565	448	1	2339	2	Y	477	477	0			30
							5	4	525	9							
*02	0	W	2685	-0-	2685	763250	411	1	1685	2	Y	441	407	0	1	8	63
							104	4	485	9							
*03	0	W	4622	-0-	4622	767872	524	1	3183	2	Y	832	873	0			22
							915	9									
*04	0	W	4315	-0-	4315	772187	492	1	3041	2	Y	676	648	0			50
							38	4	744	9							
*05	0	W	4580	-0-	4580	776767	513	1	3406	2	Y	601	626	0			25
							661	9									
*06	0	W	4137	-0-	4137	780904	479	1	3107	2	Y	488	508	0			5
							14	4	537	9							
*07	0	W	4125	-0-	4125	785029	490	1	3055	2	Y	510	487	0	1	8	27
							19	4	561	9							
*08	0	W	4275	-0-	4275	789304	489	1	3246	2	Y	478	505	0			-0-
							14	4	526	9							
09	0	W	3724	-0-	3724	793028	446	1	2690	3	Y	527	460	0			67
							580	9									
10	0	W	4002	-0-	4002	797030	479	1	2984	3	Y	490	486	0	1	8	70
							539	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	797030					Y	NO RPT					70
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	797030					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 39,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,520

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	466	-0-	466	466	120 130	1 9	216	3	Y	118	169	0			58
10	0	W	540	-0-	540	1006	121 166	1 9	253	3	Y	151	171	1			38
11	0	W	490	-0-	490	1496	120 160	1 9	210	3	Y	145					183
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1496					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	4380	-0-	-28449	-0-	207 651	1 9	3522	2	Y	592	591	0			13
02	29652	X	4757	-0-	-24895	-0-	209 707	1 9	3841	2	Y	643	635	0			21
03	32829	X	5307	-0-	-27522	-0-	305 853	1 9	4149	2	Y	775	778	0			18
04	31770	X	4488	-0-	-27282	-0-	228 977	1 9	3283	2	Y	888	890	0			16
05	32829	X	4011	-0-	-28818	-0-	208 710	1 9	3093	2	Y	645	645	0	1	8	15
06	31770	X	4116	-0-	-27654	-0-	200 1	1 4	3245 670	2 9	Y	609	608	0			16
07	32829	X	4629	-0-	-28200	-0-	208 701	1 9	3720	2	Y	637	631	0	2	8	20
08	32829	X	4170	-0-	-28659	-0-	207 530	1 9	3433	2	Y	482	491	0			11
09	31770	X	4148	-0-	-27622	-0-	200 714	1 9	3234	3	Y	649	644	0			16
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	207 839	1 9	3045	3	Y	763	759	0			20
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	207 912	1 9	3109	3	Y	829	827	0			22
12	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	223 854	1 9	3224	3	Y	776	767	0			31

TOTAL GAS PROD: 52,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,288

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42563	X	5774	-0-	-36789	-0-	313 1518	1 9	3943	2	Y	1380	1368	0			27
02	38444	X	5090	-0-	-33354	-0-	277 1401	1 9	3412	2	Y	1274	1263	0			38
03	42563	X	1196	-0-	-41367	-0-	310 444	1 9	442	2	Y	404	434	0			8
04	41190	X	2214	-0-	-38976	-0-	323 647	1 9	1244	2	Y	588	587	0			9
05	42563	X	2040	-0-	-40523	-0-	309 472	1 9	1259	2	Y	429	429	0			9
06	41190	X	2711	-0-	-38479	-0-	315 557	1 9	1839	2	Y	506	503	0			12
07	42563	X	4831	-0-	-37732	-0-	314 979	1 9	3538	2	Y	890	875	0			27
08	42563	X	2342	-0-	-40221	-0-	310 395	1 9	1637	2	Y	359	378	0			8
09	41190	X	3162	-0-	-38028	-0-	321 741	1 9	2100	3	Y	674	665	0			17
10	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	310 523	1 9	978	3	Y	475	480	0			12
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	295 756	1 9	1098	3	Y	687	681	0			18
12	4836	X	1050	-0-	-3786	-0-	314 275	1 9	461	3	Y	250	258	0			10

TOTAL GAS PROD: 34,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,916

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	431	-0-	-27531	-0-	16 66	1 4	112 237	3 9	Y	215	201	0	1	8	78
02	25256	X	383	-0-	-24873	-0-	3 80	1 4	49 251	3 9	Y	228	203	0	3	8	100
03	27962	X	1029	-0-	-26933	-0-	249 679	3 9	101	4	Y	617	642	0			75
04	27060	X	1057	-0-	-26003	-0-	2 76	1 4	260 719	3 9	Y	654	644	0			85
05	27962	X	843	-0-	-27119	-0-	286 471	3 9	86	4	Y	428	418	0			95
06	27060	X	494	-0-	-26566	-0-	296 102	3 9	96	4	Y	93	116	0	2	8	70
07	27962	X	834	-0-	-27128	-0-	358 406	3 9	70	4	Y	369	370	0	2	8	67
08	27962	X	821	-0-	-27141	-0-	12 67	1 4	300 442	3 9	Y	402	403	0	3	8	63
09	27060	X	2020	-0-	-25040	-0-	287 8	1 4	1361 364	3 9	Y	331	331	0			63
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	1662	-0-	-23541	-0-	367	1	513	2	Y	665	644	0	19	8	29
							50	4	732	9							
02	22764	X	956	-0-	-21808	-0-	224	1	216	2	Y	459	402	0	48	8	38
							11	4	505	9							
03	25203	X	1013	-0-	-24190	-0-	229	1	194	2	Y	533	507	0	32	8	32
							4	4	586	9							
04	24390	X	1071	-0-	-23319	-0-	214	1	205	2	Y	570	571	0	8	8	23
							25	4	627	9							
05	25203	X	1206	-0-	-23997	-0-	235	1	243	2	Y	647	645	0	4	8	21
							16	4	712	9							
06	24390	X	1040	-0-	-23350	-0-	190	1	242	2	Y	552	554	0	3	8	16
							1	4	607	9							
07	25203	X	1408	-0-	-23795	-0-	452	1	300	2	Y	572	562	0	9	8	17
							27	4	629	9							
08	25203	X	1942	-0-	-23261	-0-	542	1	814	2	Y	533	527	0	2	8	21
							586	9									
*09	24390	X	1428	-0-	-22962	-0-	376	1	534	3	Y	467	472	0	2	8	14
							514	9									
10	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	452	1	626	3	Y	563	558	0	1	8	18
							619	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 13,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,561

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	1600	-0-	-10862	-0-	165	1	204	2	Y	1101	1094	0	4	8	38
							20	4	1211	9							
02	11256	X	1069	-0-	-10187	-0-	25	1	1044	9	Y	949	912	0	2	8	73
03	12462	X	876	-0-	-11586	-0-	31	1	845	9	Y	768	802	0	1	8	38
04	12060	X	633	-0-	-11427	-0-	30	1	603	9	Y	548	571	0	1	8	14
05	12462	X	853	-0-	-11609	-0-	31	1	822	9	Y	747	743	0	2	8	16
06	12060	X	752	-0-	-11308	-0-	30	1	722	9	Y	656	659	0	2	8	11
07	12462	X	904	-0-	-11558	-0-	125	1	67	2	Y	642	635	0	6	8	12
							6	4	706	9							
08	12462	X	2394	-0-	-10068	-0-	672	1	1021	2	Y	637	631	0	1	8	17
							701	9									
*09	12060	X	2356	-0-	-9704	-0-	672	1	988	3	Y	625	622	0	1	8	19
							688	9									
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	634	1	897	3	Y	858	850	0			27
							944	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,531

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8423	-0-	-722	-0-	1210	1	4006	2	Y	2828	2811	0			30
							96	4	3111	9							
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	1346	1	4081	2	Y	2514	2522	0			22
							382	4	2765	9							
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1457	1	4772	2	Y	3754	3742	0			34
							136	4	4129	9							
04	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	1292	1	3901	2	Y	3936	3928	0			42
							148	4	4330	9							
05	9145	X	7841	-0-	-1304	-0-	1027	1	3305	2	Y	3045	3067	0			20
							159	4	3350	9							
06	8850	X	6998	-0-	-1852	-0-	847	1	3211	2	Y	2534	2543	0			11
							153	4	2787	9							
07	9145	X	6955	-0-	-2190	-0-	1024	1	3482	2	Y	2198	2200	0			9
							31	4	2418	9							
08	9145	X	6862	-0-	-2283	-0-	1198	1	3312	2	Y	1992	1988	0			13
							161	4	2191	9							
09	8850	X	5762	-0-	-3088	-0-	1190	1	2677	3	Y	1566	1573	0			6
							1723	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 71,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,367

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	3955	-0-	-30052	-0-	207	1	3164	2	Y	531	530	0			12
							584	9									
02	30716	X	1848	-0-	-28868	-0-	141	1	1425	2	Y	256	258	0			10
							282	9									
03	34007	X	101	-0-	-33906	-0-	10	1	91	2	Y	-0-	8	0			2
04	32910	X	2596	-0-	-30314	-0-	145	1	1850	2	Y	546	537	0			11
							601	9									
05	34007	X	4394	-0-	-29613	-0-	203	1	3665	2	Y	478	476	0	1	8	12
							526	9									
06	32910	X	4295	-0-	-28615	-0-	200	1	3597	2	Y	452	451	0	1	8	12
							1	4	497	9							
07	34007	X	4632	-0-	-29375	-0-	208	1	3862	2	Y	511	506	0	1	8	16
							562	9									
08	34007	X	4237	-0-	-29770	-0-	207	1	3605	2	Y	386	393	0			9
							425	9									
09	32910	X	4002	-0-	-28908	-0-	200	1	3360	3	Y	402	401	0			10
							442	9									
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	207	1	3012	3	Y	383	383	0			10
							421	9									
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	193	1	2589	3	Y	422	421	0			11
							464	9									
12	4619	X	2935	-0-	-1684	-0-	174	1	2454	3	Y	279	279	0			11
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 39,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,646

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10881	X	10410	-0-		-471	-0-	1379	1	4568	2	Y	3957	3934	0	42
								110	4	4353	9					
*02	9828	X	6327	-0-		-3501	-0-	828	1	2511	2	Y	2503	2522	0	23
								235	4	2753	9					
*03	11237	X	11237	-0-		-0-	-0-	1547	1	5066	2	Y	4073	4057	0	39
								144	4	4480	9					
*04	10955	X	10955	-0-		-0-	-0-	1505	1	4547	2	Y	4301	4292	0	48
								172	4	4731	9					
*05	10881	X	8142	-0-		-2739	-0-	1092	1	3513	2	Y	3062	3087	0	23
								169	4	3368	9					
*06	10530	X	6727	-0-		-3803	-0-	777	1	2946	2	Y	2603	2612	0	14
								141	4	2863	9					
*07	10881	X	6468	-0-		-4413	-0-	802	1	2728	2	Y	2649	2650	0	13
								24	4	2914	9					
*08	10881	X	6849	-0-		-4032	-0-	977	1	2702	2	Y	2763	2757	0	19
								131	4	3039	9					
*09	10530	X	4882	-0-		-5648	-0-	928	1	2086	3	Y	1576	1589	0	6
								1734	9							
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			6
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			6
12	6851	X	NO RPT	-0-		-6851	-0-					Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 71,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,487

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

01	11425	X	11425	-0-		-0-	-0-	1503	1	4976	2	Y	4387	4360	0	46
								120	4	4826	9					
02	8537	X	8537	-0-		-0-	-0-	1123	1	3403	2	Y	3356	3372	0	30
								319	4	3692	9					
03	6944	X	6944	-0-		-0-	-0-	781	1	2556	2	Y	3213	3213	0	30
								73	4	3534	9					
04	7260	X	7260	-0-		-0-	-0-	916	1	2767	2	Y	3156	3152	0	34
								105	4	3472	9					
05	10733	X	10733	-0-		-0-	-0-	1546	1	4973	2	Y	3613	3623	0	24
								240	4	3974	9					
06	8814	X	8814	-0-		-0-	-0-	1064	1	4036	2	Y	3201	3211	0	14
								193	4	3521	9					
07	7725	X	7725	-0-		-0-	-0-	1032	1	3508	2	Y	2867	2869	0	12
								31	4	3154	9					
08	5676	X	5676	-0-		-0-	-0-	818	1	2261	2	Y	2261	2259	0	14
								110	4	2487	9					
09	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-	946	1	2128	3	Y	1928	1935	0	8
								2121	9							
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 72,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,982

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	284	1	389	2	N	167	166	0			5
							5	4	184	9							
02	788	X	788	-0-	-0-	-0-	258	1	321	2	N	161	159	0			7
							32	4	177	9							
*03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	282	1	297	2	Y	154	146	0			8
							4	4	169	9							
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-	5	0			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	55	0			1
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	289	1	344	2	Y	62	62	0			1
							5	4	68	9							
07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	234	1	266	2	Y	179	175	0	1	8	4
							3	4	197	9							
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	282	1	365	2	Y	346	346	0			4
							8	4	381	9							
09	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	279	1	337	3	Y	347	347	0			4
							382	9									
10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	279	1	251	3	Y	382	381	0			5
							420	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	788	-0-	-44286	-0-	91	1	301	2	N	354	357	0	1	8	7
							7	4	389	9							
02	40712	X	323	-0-	-40389	-0-	37	1	113	2	N	147	150	0			4
							11	4	162	9							
03	45074	X	4761	-0-	-40313	-0-	532	1	1742	2	N	2215	2196	0			23
							50	4	2437	9							
04	43620	X	2718	-0-	-40902	-0-	478	1	1444	2	N	674	687	0			10
							55	4	741	9							
05	45074	X	4070	-0-	-41004	-0-	551	1	1774	2	N	1508	1505	0	1	8	12
							86	4	1659	9							
06	43620	X	3311	-0-	-40309	-0-	343	1	1302	2	N	1458	1460	0	2	8	8
							62	4	1604	9							
07	45074	X	3100	-0-	-41974	-0-	356	1	1209	2	N	1385	1385	0	1	8	7
							11	4	1524	9							
08	45074	X	1809	-0-	-43265	-0-	125	1	346	2	N	1201	1199	0			9
							17	4	1321	9							
09	43620	X	1300	-0-	-42320	-0-	113	1	255	3	N	833	839	0			3
							916	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,775

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3685	-0-	3685	468256	92	1	2087	2	Y	1344	1335	0	20	8	16
							28	4	1478	9							
02	0	W	1625	-0-	1625	469881	41	1	887	2	Y	615	616	0	2	8	13
							20	4	677	9							
03	0	W	1800	-0-	1800	471681	39	1	986	2	Y	692	694	0			11
							14	4	761	9							
04	0	W	1625	-0-	1625	473306	42	1	898	2	Y	621	619	0			13
							2	4	683	9							
05	0	W	945	-0-	945	474251	24	1	490	2	Y	392	401	0			4
							431	9									
06	0	W	789	-0-	789	475040	19	1	410	2	Y	327	326	0			5
							360	9									
07	0	W	5175	-0-	5175	480215	172	1	3737	2	Y	1041	1025	0			21
							121	4	1145	9							
08	0	W	7049	-0-	7049	487264	217	1	5613	2	Y	1106	1095	0			32
							2	4	1217	9							
09	0	W	6855	-0-	6855	494119	223	1	5416	3	Y	1058	1038	0	1	8	19
							1164	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	494119					Y	NO RPT					19
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	494119					Y	NO RPT					19
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	494119					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 29,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,196

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	781	1	1605	2	N	2707	2717	0	1	8	55
							18	4	2978	9							
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	627	1	970	2	N	2427	2410	0	1	8	71
							99	4	2670	9							
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	841	1	1198	2	Y	2546	2528	0			89
							14	4	2801	9							
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	663	1	1426	2	Y	2429	2484	0			34
							30	4	2672	9							
05	4464	X	3109	-0-	-1355	-0-	499	1	826	2	Y	1621	1629	0	3	8	23
							1	4	1783	9							
06	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	1347	1	5947	2	Y	2548	2546	0	1	8	24
							61	4	2803	9							
07	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	2058	1	7035	2	Y	2036	2010	0	4	8	46
							65	4	2240	9							
08	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	1708	1	6053	2	Y	2292	2313	0			25
							106	4	2521	9							
09	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1295	1	5614	3	Y	1631	1636	0			20
							1794	9									
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	988	1	3652	3	Y	1907	1901	0			26
							2098	9									
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 70,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	2	Y	432	429	0			12
							475	9									
02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	23	1	1170	2	Y	226	228	0			10
							249	9									
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	Y	267	268	0			9
							294	9									
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	259	261	0			7
							285	9									
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	Y	244	243	0			8
							268	9									
06	884	X	884	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	Y	235	235	0			8
							259	9									
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	249	246	0			11
							274	9									
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	31	1	1199	2	Y	261	266	0			6
							287	9									
09	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	3	Y	253	253	0			6
							278	9									
10	967	X	967	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	263	262	0			7
							289	9									
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	254	254	0			7
							279	9									
*12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	Y	256	253	0			10
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,199

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	X	990	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	Y	645	645	0			7
							27	4	710	9							
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	32	1	182	2	Y	503	485	0			25
							42	4	553	9							
03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	623	644	0			4
							19	4	685	9							
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	73	1	584	2	Y	741	740	0			5
							53	4	815	9							
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	Y	1031	1031	0			5
							77	4	1134	9							
06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	48	1	312	2	Y	466	470	0			1
							60	4	513	9							
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	391	392	0			-0-
							16	4	430	9							
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	Y	658	655	0			3
							28	4	724	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	698	X	698	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	461	465	0			6
							507	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,519

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	3117	-0-	-23078	-0-	270	1	2074	2	Y	471	474	0	1	8	11
							255	4	518	9							
02	23660	X	1783	-0-	-21877	-0-	165	1	921	2	Y	438	420	0			29
							215	4	482	9							
03	26195	X	1595	-0-	-24600	-0-	88	1	693	2	Y	704	720	0			13
							40	4	774	9							
04	25350	X	1820	-0-	-23530	-0-	102	1	817	2	Y	752	751	0			14
							74	4	827	9							
05	26195	X	1936	-0-	-24259	-0-	114	1	817	2	Y	795	796	0			13
							130	4	875	9							
06	25350	X	1715	-0-	-23635	-0-	119	1	781	2	Y	604	605	0			12
							151	4	664	9							
07	26195	X	1455	-0-	-24740	-0-	81	1	611	2	Y	609	610	0			11
							93	4	670	9							
08	26195	X	1775	-0-	-24420	-0-	91	1	734	2	Y	806	803	0			14
							63	4	887	9							
09	25350	X	1831	-0-	-23519	-0-	117	1	780	3	Y	821	823	1			12
							903	9									
10	26195	X	1807	-0-	-24388	-0-	138	1	815	3	Y	760	762	0			10
							836	9									
11	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,760

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	1570	-0-	-8784	-0-	66	1	509	2	Y	848	853	0			22
							62	4	933	9							
02	9352	X	1330	-0-	-8022	-0-	65	1	366	2	Y	739	738	0			23
							86	4	813	9							
03	10354	X	1720	-0-	-8634	-0-	76	1	593	2	Y	924	920	0			27
							35	4	1016	9							
04	10020	X	2374	-0-	-7646	-0-	116	1	929	2	Y	1132	1129	0			30
							84	4	1245	9							
05	10354	X	1788	-0-	-8566	-0-	102	1	731	2	Y	763	771	0			22
							116	4	839	9							
06	10020	X	936	-0-	-9084	-0-	55	1	360	2	Y	410	415	0			17
							70	4	451	9							
07	10354	X	2129	-0-	-8225	-0-	126	1	954	2	Y	821	815	0	1	8	22
							146	4	903	9							
08	10354	X	3602	-0-	-6752	-0-	258	1	2079	2	Y	987	984	0			25
							179	4	1086	9							
09	10020	X	2160	-0-	-7860	-0-	186	1	1244	3	Y	619	631	0			13
							681	9									
10	10354	X	2094	-0-	-8260	-0-	209	1	1232	3	Y	569	563	0			18
							626	9									
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 19,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,812

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	95	1	2160	2	N	273	275	0	1	8	3
							29	4	300	9							
*02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	N	187	186	0			4
							33	4	206	9							
*03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	67	1	1666	2	N	231	231	0			4
							24	4	254	9							
*04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	90	1	1957	2	N	760	747	0			17
							5	4	836	9							
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	146	1	2945	2	N	1431	1430	0			18
							1	4	1574	9							
*06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	142	1	2979	2	N	846	851	0			13
							1	4	931	9							
*07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	137	1	2993	2	N	347	353	0			7
							97	4	382	9							
*08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	101	1	2620	2	N	272	271	0			8
							1	4	299	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,347

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	72602	X	3892	-0-	-68710	-0-	93	1	2121	2	N	1500	1469	0	23	8	19
							28	4	1650	9							
*02	65576	X	3536	-0-	-62040	-0-	89	1	1913	2	N	1356	1325	0	18	8	31
							42	4	1492	9							
*03	72602	X	4711	-0-	-67891	-0-	112	1	2802	2	N	1596	1599	0			27
							41	4	1756	9							
*04	70260	X	4604	-0-	-65656	-0-	133	1	2870	2	N	1449	1444	0			33
							7	4	1594	9							
*05	72602	X	4557	-0-	-68045	-0-	144	1	2886	2	N	1387	1401	0			18
							1	4	1526	9							
*06	70260	X	4063	-0-	-66197	-0-	123	1	2595	2	N	1222	1216	0	4	8	19
							1	4	1344	9							
*07	72602	X	3904	-0-	-68698	-0-	117	1	2539	2	N	1060	1051	0	5	8	22
							82	4	1166	9							
*08	72602	X	3496	-0-	-69106	-0-	92	1	2374	2	N	935	922	0	7	8	27
							1	4	1029	9							
*09	70260	X	NO RPT	-0-	-70260	-0-					N	NO RPT					27
*10	72602	X	NO RPT	-0-	-72602	-0-					N	NO RPT					27
*11	70260	X	NO RPT	-0-	-70260	-0-					N	NO RPT					27
*12	72602	X	NO RPT	-0-	-72602	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 32,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,505

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	52018	X	7667	-0-	-44351	-0-	181	1	4123	2	N	3007	3012	0	3	8	37
							55	4	3308	9							
*02	46984	X	5892	-0-	-41092	-0-	192	1	4134	2	N	1341	1336	0	11	8	31
							91	4	1475	9							
*03	52018	X	6086	-0-	-45932	-0-	179	1	4482	2	N	1235	1244	0			22
							66	4	1359	9							
*04	50340	X	5223	-0-	-45117	-0-	177	1	3837	2	N	1090	1086	0			26
							10	4	1199	9							
*05	52018	X	5335	-0-	-46683	-0-	197	1	3968	2	N	1063	1075	0			14
							1	4	1169	9							
*06	50340	X	5325	-0-	-45015	-0-	192	1	4032	2	N	999	996	0	1	8	16
							2	4	1099	9							
*07	52018	X	4584	-0-	-47434	-0-	158	1	3446	2	N	789	787	0	2	8	16
							112	4	868	9							
*08	52018	X	5828	-0-	-46190	-0-	178	1	4590	2	N	962	948	0	2	8	28
							2	4	1058	9							
*09	50340	X	NO RPT	-0-	-50340	-0-					N	NO RPT					28
*10	52018	X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					N	NO RPT					28
*11	50340	X	NO RPT	-0-	-50340	-0-					N	NO RPT					28
*12	52018	X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 45,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,486

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	853	-0-	853	228897	145	1	390	2	Y	289	294	0			31
							318	9									
*02	0	W	685	-0-	685	229582	127	1	270	2	Y	262	238	0			55
							288	9									
*03	0	W	920	-0-	920	230502	150	1	415	2	Y	323	346	0			32
							355	9									
*04	0	W	893	-0-	893	231395	137	1	409	2	Y	316	295	0			53
							348	9									
*05	0	W	893	-0-	893	232288	159	1	439	2	Y	268	243	0	1	8	77
							295	9									
*06	0	W	920	-0-	920	233208	164	1	466	2	Y	264	289	0			52
							1	4	290	9							
*07	0	W	882	-0-	882	234090	151	1	445	2	Y	260	286	0			26
							286	9									
*08	0	W	873	-0-	873	234963	159	1	453	2	Y	236	233	0			29
							260	9									
09	0	W	-0-	-0-	-0-	234963					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	234963					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	234963					Y	-0-					-0-
12	0	W	866	-0-	866	235829	152	1	411	3	Y	275	283	0	1	8	37
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,493

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	892	-0-	892	338151	166	1	465	2	Y	237	243	0			24
							261	9									
*02	0	W	936	-0-	936	339087	186	1	445	2	Y	277	248	0			53
							305	9									
*03	0	W	1190	-0-	1190	340277	209	1	634	2	Y	315	339	0			29
							347	9									
*04	0	W	1183	-0-	1183	341460	197	1	655	2	Y	302	283	0			48
							332	9									
*05	0	W	623	-0-	623	342083	94	1	200	2	Y	299	272	0	1	8	74
							329	9									
*06	0	W	515	-0-	515	342598	83	1	168	2	Y	239	264	0			49
							263	9									
*07	0	W	1021	-0-	1021	343619	186	1	583	2	Y	229	254	0			24
							252	9									
*08	0	W	960	-0-	960	344579	178	1	525	2	Y	233	229	0			28
							1	4	256	9							
09	0	W	-0-	-0-	-0-	344579					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	344579					Y	-0-					-0-
11	0	W	1055	-0-	1055	345634	184	1	552	3	Y	290	245	0			45
							319	9									
12	0	W	973	-0-	973	346607	174	1	492	3	Y	279	287	0	1	8	36
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,700

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	532333					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	41881	X	3747	-0-	-38134	-0-	112	1	2557	2	N	949	945	0	2	8	12
							34	4	1044	9							
*02	37828	X	5584	-0-	-32244	-0-	161	1	3464	2	N	1711	1680	0	3	8	40
							77	4	1882	9							
*03	41881	X	6520	-0-	-35361	-0-	179	1	4479	2	N	1633	1642	0	3	8	28
							66	4	1796	9							
*04	40530	X	5497	-0-	-35033	-0-	196	1	4249	2	N	946	953	0			21
							11	4	1041	9							
*05	41881	X	4609	-0-	-37272	-0-	182	1	3669	2	N	688	700	0			9
							1	4	757	9							
*06	40530	X	5194	-0-	-35336	-0-	192	1	4029	2	N	883	877	0	1	8	14
							2	4	971	9							
*07	41881	X	6414	-0-	-35467	-0-	218	1	4740	2	N	1184	1173	0	1	8	24
							154	4	1302	9							
*08	41881	X	6465	-0-	-35416	-0-	192	1	4973	2	N	1180	1170	0			34
							2	4	1298	9							
*09	40530	X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					N	NO RPT					34
*10	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					N	NO RPT					34
*11	40530	X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					N	NO RPT					34
*12	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 44,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	47957	X	1179	-0-	-46778	-0-	34	1	771	2	N	331	333	0			4
							10	4	364	9							
*02	43316	X	473	-0-	-42843	-0-	14	1	299	2	N	139	139	0	1	8	3
							7	4	153	9							
*03	47957	X	1559	-0-	-46398	-0-	47	1	1173	2	N	293	290	0	1	8	5
							17	4	322	9							
*04	46410	X	4427	-0-	-41983	-0-	167	1	3614	2	N	579	571	0			13
							9	4	637	9							
*05	47957	X	4005	-0-	-43952	-0-	166	1	3341	2	N	452	459	0			6
							1	4	497	9							
*06	46410	X	2767	-0-	-43643	-0-	108	1	2273	2	N	350	351	0			5
							1	4	385	9							
*07	47957	X	934	-0-	-47023	-0-	31	1	683	2	N	180	181	0			4
							22	4	198	9							
*08	47957	X	3334	-0-	-44623	-0-	104	1	2689	2	N	491	480	0	1	8	14
							1	4	540	9							
*09	46410	X	NO RPT	-0-	-46410	-0-					N	NO RPT					14
*10	47957	X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					N	NO RPT					14
*11	46410	X	-0-	-0-	-46410	-0-					N	1					14
*12	47957	X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,816

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	6971	-0-	6971	253179	238	1	5419	2	N	1128	1118	0	16	8	14
							73	4	1241	9							
*02	0	W	4952	-0-	4952	258131	170	1	3675	2	N	933	918	0	7	8	22
							81	4	1026	9							
*03	0	W	6486	-0-	6486	264617	203	1	5062	2	N	1043	1043	0	4	8	18
							74	4	1147	9							
*04	0	W	6009	-0-	6009	270626	225	1	4867	2	N	822	821	0			19
							13	4	904	9							
*05	0	W	5507	-0-	5507	276133	223	1	4477	2	N	733	743	0			9
							1	4	806	9							
*06	0	W	6169	-0-	6169	282302	239	1	5029	2	N	816	810	0	3	8	12
							3	4	898	9							
*07	0	W	6044	-0-	6044	288346	224	1	4875	2	N	715	711	0	1	8	15
							158	4	787	9							
*08	0	W	5678	-0-	5678	294024	185	1	4791	2	N	636	632	0	1	8	18
							2	4	700	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	294024					N	NO RPT					18
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	294024					N	NO RPT					18
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	294024					N	6					18
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	294024					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 47,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,832

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	43679	X	3084	-0-	-40595	-0-	95	1	2168	2	N	720	718	0	1	8	10
							29	4	792	9							
*02	39452	X	2357	-0-	-37095	-0-	74	1	1589	2	N	599	593	0	1	8	15
							35	4	659	9							
*03	43679	X	2819	-0-	-40860	-0-	76	1	1902	2	N	739	741	0			13
							28	4	813	9							
*04	42270	X	2718	-0-	-39552	-0-	88	1	1909	2	N	651	649	0			15
							5	4	716	9							
*05	43679	X	3520	-0-	-40159	-0-	139	1	2801	2	N	526	535	0			6
							1	4	579	9							
*06	42270	X	2619	-0-	-39651	-0-	98	1	2063	2	N	415	415	0			6
							1	4	457	9							
*07	43679	X	2669	-0-	-41010	-0-	90	1	1966	2	N	499	495	0			10
							64	4	549	9							
*08	43679	X	2953	-0-	-40726	-0-	92	1	2391	2	N	426	424	0			12
							1	4	469	9							
09	42270	X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					N	NO RPT					12
10	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					N	NO RPT					12
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 22,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,581

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15934	X	1910	-0-	-14024	-0-	67	1	1532	2	N	264	265	0			1
							21	4	290	9							
*02	14392	X	1249	-0-	-13143	-0-	43	1	930	2	N	232	230	0			3
							21	4	255	9							
*03	15934	X	1048	-0-	-14886	-0-	34	1	854	2	N	134	137	0			-0-
							13	4	147	9							
*04	15420	X	1197	-0-	-14223	-0-	46	1	988	2	N	145	144	0			1
							3	4	160	9							
*05	15934	X	3071	-0-	-12863	-0-	130	1	2614	2	N	296	295	0			2
							1	4	326	9							
*06	15420	X	3454	-0-	-11966	-0-	141	1	2976	2	N	305	303	0			4
							1	4	336	9							
*07	15934	X	3269	-0-	-12665	-0-	128	1	2786	2	N	240	239	0			5
							91	4	264	9							
*08	15934	X	3048	-0-	-12886	-0-	105	1	2726	2	N	196	195	0			6
							1	4	216	9							
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					6
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					6
*11	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	2					6
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 18,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42997	X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					N	NO RPT					-0-
02	38836	X	NO RPT	-0-	-38836	-0-					N	NO RPT					-0-
03	42997	X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					N	NO RPT					-0-
04	41610	X	NO RPT	-0-	-41610	-0-					N	NO RPT					-0-
05	42997	X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					N	NO RPT					-0-
06	41610	X	NO RPT	-0-	-41610	-0-					N	NO RPT					-0-
07	42997	X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					N	NO RPT					-0-
08	42997	X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					N	NO RPT					-0-
09	41610	X	NO RPT	-0-	-41610	-0-					N	NO RPT					-0-
10	42997	X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					N	NO RPT					-0-
11	41610	X	NO RPT	-0-	-41610	-0-					N	NO RPT					-0-
12	42997	X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASIK WELL #: RRCID -> 291837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8194 - 14899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					N	NO RPT					-0-
02	45528	X	NO RPT	-0-	-45528	-0-					N	NO RPT					-0-
03	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					N	NO RPT					-0-
04	48780	X	NO RPT	-0-	-48780	-0-					N	NO RPT					-0-
05	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					N	NO RPT					-0-
06	48780	X	NO RPT	-0-	-48780	-0-					N	NO RPT					-0-
07	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					N	NO RPT					-0-
08	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					N	NO RPT					-0-
09	48780	X	NO RPT	-0-	-48780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					N	NO RPT					-0-
11	48780	X	NO RPT	-0-	-48780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9732	-0-	-1056	-0-	9671	2	61	9	N	55					116
02	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11893	2	80	9	N	73					189
03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10014	2	51	9	N	46	1	8			234
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10225	2	65	9	N	59	186	1			107
05	12834	X	6438	-0-	-6396	-0-	6370	2	68	9	N	62					169
06	12420	X	8611	-0-	-3809	-0-	8542	2	69	9	N	63					232
07	12834	X	8193	-0-	-4641	-0-	8135	2	58	9	N	53	177	1			108
08	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					108
09	10290	X	3612	-0-	-6678	-0-	3601	2	11	9	N	10					118
10	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14759	2	73	9	N	66					184
11	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12290	2	58	9	N	53	179	1			58
*12	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11600	2	54	9	N	49					107

TOTAL GAS PROD: 107,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3021	-0-	-668	-0-	3007	2	14	9	N	13					89
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8542	2	32	9	N	29					118
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4261	2	10	9	N	9					127
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5059	2	35	9	N	32	1	8			158
05	6045	X	4918	-0-	-1127	-0-	4917	2	1	9	N	1					159
06	5850	X	4601	-0-	-1249	-0-	4582	2	19	9	N	17					176
07	6045	X	2495	-0-	-3550	-0-	2495	2			N	-0-					176
08	5270	X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2			N	-0-					176
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					176
10	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	4409	2			N	-0-					176
11	4590	X	1102	-0-	-3488	-0-	1102	2			N	-0-					176
*12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 48,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	30					218
02	12628	X	3967	-0-	-8661	-0-	3966	2	1	9	N	1	1	8			218
03	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-					218
04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					218
05	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					218
06	18240	X	9546	-0-	-8694	-0-	9545	2	1	9	N	1	1	8			218
07	18848	X	8995	-0-	-9853	-0-	8995	2			N	-0-					218
08	18848	X	10082	-0-	-8766	-0-	10082	2			N	-0-					218
09	12810	X	8057	-0-	-4753	-0-	8057	2			N	-0-					218
10	11408	X	363	-0-	-11045	-0-	363	2			N	-0-					218
11	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					218
*12	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 107,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	1595	-0-	-7922	-0-	1595	2			N	-0-					71
02	8596	X	201	-0-	-8395	-0-	201	2			N	-0-					71
03	9517	X	66	-0-	-9451	-0-	66	2			N	-0-					71
04	8790	X	44	-0-	-8746	-0-	44	2			N	-0-					71
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					71
06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					71
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					71
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					71
09	13800	X	740	-0-	-13060	-0-	740	2			N	-0-					71
10	14260	X	62	-0-	-14198	-0-	62	2			N	-0-					71
11	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					71
12	9021	X	1	-0-	-9020	-0-	1	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 40,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	8	-0-	-2100	-0-	7	2	1	9	N	1					73
02	1904	X	7	-0-	-1897	-0-	7	2			N	-0-					73
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2332	2	136	9	N	124					197
04	2040	X	1911	-0-	-129	-0-	1762	2	149	9	N	135	180	1			152
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1613	2	144	9	N	131	178	1			105
06	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	1843	2	131	9	N	119					224
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2628	2	140	9	N	127	183	1			168
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2500	2	77	9	N	70					238
09	1980	N	1776	-0-	-204	-0-	1647	2	129	9	N	117	181	1			174
10	2108	N	1424	-0-	-684	-0-	1321	2	103	9	N	94	170	1			98
11	2040	N	1131	-0-	-909	-0-	1040	2	91	9	N	83					181
12	1829	N	1269	-0-	-560	-0-	1159	2	110	9	N	100	165	1			116

TOTAL GAS PROD: 19,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	6714	-0-	-3237	-0-	6656	2	58	9	Y	53					216
02	8988	X	4246	-0-	-4742	-0-	4210	2	36	9	Y	33	153	1	2	8	94
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9331	2	25	9	Y	23					117
04	7470	X	19	-0-	-7451	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8			117
05	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10761	2	47	9	Y	43	106	1			54
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9652	2	25	9	Y	23					77
07	9362	X	7	-0-	-9355	-0-	7	2			Y	-0-					77
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					77
09	10470	X	7623	-0-	-2847	-0-	7580	2	43	9	Y	39					116
10	10819	X	10428	-0-	-391	-0-	10262	2	166	9	Y	151					267
11	9690	X	209	-0-	-9481	-0-	206	2	3	9	Y	3	184	1	3	8	83
12	7874	X	23	-0-	-7851	-0-	23	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 59,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	5707	-0-	-3376	-0-	5693	2	14	9	Y	13					47
02	7224	X	5343	-0-	-1881	-0-	5325	2	18	9	Y	16	35	1			28
03	7998	X	7401	-0-	-597	-0-	7324	2	77	9	Y	70	56	1	2	8	40
04	7740	X	7113	-0-	-627	-0-	7041	2	72	9	Y	65	62	1			43
05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9617	2	91	9	Y	83	78	1			48
06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8554	2	48	9	Y	44					92
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9162	2	65	9	Y	59	78	1			73
08	9703	X	8457	-0-	-1246	-0-	8396	2	61	9	Y	55	79	1			49
09	9390	X	8368	-0-	-1022	-0-	8364	2	4	9	Y	4	34	1			19
10	9703	X	7099	-0-	-2604	-0-	7090	2	9	9	Y	8					27
11	8940	X	7894	-0-	-1046	-0-	7843	2	51	9	Y	46					73
12	9238	X	6625	-0-	-2613	-0-	6581	2	44	9	Y	40	20	1			93

TOTAL GAS PROD: 91,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8068	2	102	9	Y	93					113
02	6160	X	4472	-0-	-1688	-0-	4364	2	108	9	Y	98	118	1			93
03	7068	X	5374	-0-	-1694	-0-	5307	2	67	9	Y	61	89	1	3	8	62
04	7920	X	6677	-0-	-1243	-0-	6607	2	70	9	Y	64	75	1			51
05	8184	X	4327	-0-	-3857	-0-	4287	2	40	9	Y	36	54	1			33
06	7920	X	5202	-0-	-2718	-0-	5161	2	41	9	Y	37					70
07	6913	X	5671	-0-	-1242	-0-	5621	2	50	9	Y	45	60	1			55
08	6913	X	4733	-0-	-2180	-0-	4698	2	35	9	Y	32	55	1			32
09	6690	X	226	-0-	-6464	-0-	226	2			Y	-0-	32	1			-0-
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7650	2	24	9	Y	22					22
11	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9302	2	95	9	Y	86					108
*12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6077	2	35	9	Y	32	26	1			114

TOTAL GAS PROD: 68,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8283	2	47	9	Y	43					52
02	7000	X	5274	-0-	-1726	-0-	5264	2	10	9	Y	9	34	1			27
03	7750	X	7748	-0-	-2	-0-	7696	2	52	9	Y	47	42	1	1	8	31
04	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	7020	2	59	9	Y	54	49	1			36
05	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7008	2	54	9	Y	49	52	1			33
06	8070	X	3100	-0-	-4970	-0-	3069	2	31	9	Y	28					61
07	7750	X	6138	-0-	-1612	-0-	6109	2	29	9	Y	26	44	1			43
08	7750	X	333	-0-	-7417	-0-	329	2	4	9	Y	4	28	1			19
09	7080	X	255	-0-	-6825	-0-	87	2	168	9	Y	153	111	1			61
10	7068	X	2335	-0-	-4733	-0-	2249	2	86	9	Y	78					139
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			Y	-0-					139
*12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			Y	-0-	139	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7394	-0-	-945	-0-	7216	2	178	9	N	162	164	1			204
02	6860	X	5340	-0-	-1520	-0-	5231	2	109	9	N	99	186	1			117
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	7879	2	167	9	N	152	174	1			95
04	7350	X	7156	-0-	-194	-0-	6999	2	157	9	N	143	1	8			237
05	7409	X	6114	-0-	-1295	-0-	5986	2	128	9	N	116	183	1			170
06	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7079	2	142	9	N	129	158	1			141
07	8060	X	6873	-0-	-1187	-0-	6727	2	146	9	N	133	178	1			96
08	8060	X	6680	-0-	-1380	-0-	6544	2	136	9	N	124					220
09	7230	X	6408	-0-	-822	-0-	6273	2	135	9	N	123	175	1			168
10	7471	X	5954	-0-	-1517	-0-	5826	2	128	9	N	116	178	1			106
11	7230	X	6548	-0-	-682	-0-	6397	2	151	9	N	137	170	1			73
12	6882	X	6506	-0-	-376	-0-	6352	2	154	9	N	140					213

TOTAL GAS PROD: 80,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	23	-0-	-5743	-0-	23	2			N	-0-					152
02	5208	X	2860	-0-	-2348	-0-	2856	2	4	9	N	4					156
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9310	2	20	9	N	18	4	8			170
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5693	2	17	9	N	15					185
05	3162	X	1429	-0-	-1733	-0-	1428	2	1	9	N	1					186
06	5580	X	20	-0-	-5560	-0-	20	2			N	-0-					186
07	5766	X	29	-0-	-5737	-0-	29	2			N	-0-					186
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	9					195
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					195
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					195
11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					195
*12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6097	2	4	9	N	4					199

TOTAL GAS PROD: 27,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5878	-0-	-105	-0-	5826	2	52	9	N	47					204
02	5768	X	3687	-0-	-2081	-0-	3656	2	31	9	N	28	2	8			230
03	6386	X	5782	-0-	-604	-0-	5745	2	37	9	N	34	179	1			85
04	6180	X	4950	-0-	-1230	-0-	4919	2	31	9	N	28					113
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6266	2	39	9	N	35					148
06	5700	X	4905	-0-	-795	-0-	4877	2	28	9	N	25					173
07	5797	X	2146	-0-	-3651	-0-	2140	2	6	9	N	5					178
08	6293	X	5222	-0-	-1071	-0-	5193	2	29	9	N	26					204
09	6090	X	4082	-0-	-2008	-0-	4064	2	18	9	N	16					220
10	6293	X	619	-0-	-5674	-0-	619	2			N	-0-					220
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6987	2	48	9	N	44	179	1			85
12	5208	X	2159	-0-	-3049	-0-	2146	2	13	9	N	12					97

TOTAL GAS PROD: 52,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	5118	2			N	-0-					55
02	5432	X	3218	-0-	-2214	-0-	3218	2			N	-0-					55
03	6014	X	4529	-0-	-1485	-0-	4529	2			N	-0-					55
04	5820	X	5386	-0-	-434	-0-	5386	2			N	-0-					55
05	5797	X	4793	-0-	-1004	-0-	4793	2			N	-0-					55
06	4950	X	2956	-0-	-1994	-0-	2956	2			N	-0-					55
07	5580	X	3707	-0-	-1873	-0-	3707	2			N	-0-					55
08	5580	X	3924	-0-	-1656	-0-	3924	2			N	-0-					55
09	5400	X	960	-0-	-4440	-0-	960	2			N	-0-					55
10	4805	X	785	-0-	-4020	-0-	777	2	8	9	N	7					62
11	3810	X	1001	-0-	-2809	-0-	1001	2			N	-0-					62
12	3937	X	1204	-0-	-2733	-0-	1204	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 37,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8355	-0-	-1999	-0-	8293	2	62	9	N	56	1	8			114
02	7420	X	7305	-0-	-115	-0-	7261	2	44	9	N	40					154
03	8215	X	7959	-0-	-256	-0-	7925	2	34	9	N	31					185
04	8100	X	6260	-0-	-1840	-0-	6217	2	43	9	N	39	1	8			223
05	8370	X	5004	-0-	-3366	-0-	4983	2	21	9	N	19					242
06	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9055	2	39	9	N	35					277
07	8091	X	7887	-0-	-204	-0-	7847	2	40	9	N	36	188	1			125
08	7967	X	7402	-0-	-565	-0-	7371	2	31	9	N	28					153
09	9090	X	6977	-0-	-2113	-0-	6949	2	28	9	N	25					178
10	9393	X	6327	-0-	-3066	-0-	6298	2	29	9	N	26					204
11	9090	X	7242	-0-	-1848	-0-	7209	2	33	9	N	30	180	1			54
12	7874	X	6795	-0-	-1079	-0-	6758	2	37	9	N	34					88

TOTAL GAS PROD: 86,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-		7756	2	107	9	Y	97	73	1			152
02	8064	X	7159	-0-	-905	-0-		7128	2	31	9	Y	28	61	1	1	8	118
03	9424	X	7757	-0-	-1667	-0-		7678	2	79	9	Y	72	66	1	2	8	122
04	9120	X	4109	-0-	-5011	-0-		4062	2	47	9	Y	43	63	1			102
05	9424	X	7793	-0-	-1631	-0-		7731	2	62	9	Y	56	66	1			92
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-		8816	2	76	9	Y	69					161
07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-		8017	2	88	9	Y	80	77	1			164
08	7781	X	7589	-0-	-192	-0-		7528	2	61	9	Y	55	1	8			218
09	8880	X	7351	-0-	-1529	-0-		7350	2	1	9	Y	1	82	1	1	8	136
10	9176	X	7202	-0-	-1974	-0-		7067	2	135	9	Y	123	90	1			169
11	8880	X	1204	-0-	-7676	-0-		1158	2	46	9	Y	42	72	1			139
*12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-		8958	2	165	9	Y	150					289

TOTAL GAS PROD: 84,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-		6777	2	163	9	Y	148	89	1	1	8	196
02	5404	X	527	-0-	-4877	-0-		476	2	51	9	Y	46	78	1	1	8	163
03	6541	X	6347	-0-	-194	-0-		6217	2	130	9	Y	118	94	1	2	8	185
04	6720	X	137	-0-	-6583	-0-		47	2	90	9	Y	82	96	1			171
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-		7201	2	58	9	Y	53	88	1			136
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-		8268	2	65	9	Y	59					195
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-		7035	2	69	9	Y	63	79	1			179
08	7254	X	6480	-0-	-774	-0-		6444	2	36	9	Y	33					212
09	8340	X	5617	-0-	-2723	-0-		5617	2			Y	-0-	70	1			142
10	8618	X	5819	-0-	-2799	-0-		5714	2	105	9	Y	95	77	1			160
11	8340	X	6027	-0-	-2313	-0-		5947	2	80	9	Y	73	74	1			159
12	7099	X	5872	-0-	-1227	-0-		5679	2	193	9	Y	175					334

TOTAL GAS PROD: 66,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-		5481	2	35	9	Y	32	24	1			53
02	4228	X	4128	-0-	-100	-0-		4124	2	4	9	Y	4	19	1			38
03	6789	X	4892	-0-	-1897	-0-		4861	2	31	9	Y	28	23	1	1	8	42
04	6570	X	4670	-0-	-1900	-0-		4640	2	30	9	Y	27	26	1			43
05	6789	X	4030	-0-	-2759	-0-		4007	2	23	9	Y	21	27	1			37
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-		5390	2	12	9	Y	11					48
07	4898	X	4457	-0-	-441	-0-		4425	2	32	9	Y	29	25	1			52
08	4898	X	3951	-0-	-947	-0-		3932	2	19	9	Y	17					69
09	5400	X	4523	-0-	-877	-0-		4523	2			Y	-0-	26	1			43
10	5580	X	961	-0-	-4619	-0-		957	2	4	9	Y	4	15	1			32
11	5400	X	1005	-0-	-4395	-0-		1005	2			Y	-0-	32	1			-0-
12	4681	X	1065	-0-	-3616	-0-		1059	2	6	9	Y	5					5

TOTAL GAS PROD: 44,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3093	-0-	-3727	-0-	3093	2			Y	-0-					4
02	6132	X	2060	-0-	-4072	-0-	2047	2	13	9	Y	12	10	1			6
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8913	2	61	9	Y	55					61
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6205	2	13	9	Y	12	1	8			72
05	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5601	2	32	9	Y	29	66	1			35
06	8670	X	3653	-0-	-5017	-0-	3630	2	23	9	Y	21					56
07	8959	X	2965	-0-	-5994	-0-	2965	2			Y	-0-					56
08	8959	X	43	-0-	-8916	-0-	43	2			Y	-0-					56
09	6210	X	1	-0-	-6209	-0-	1	2			Y	-0-					56
10	5642	X	465	-0-	-5177	-0-	465	2			Y	-0-					56
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13386	2	7	9	Y	6					62
12	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2556	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 49,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4696	-0-	-2372	-0-	4690	2	6	9	Y	5					40
02	5796	X	3670	-0-	-2126	-0-	3669	2	1	9	Y	1	24	1			17
03	5921	X	3640	-0-	-2281	-0-	3637	2	3	9	Y	3					20
04	5700	X	4480	-0-	-1220	-0-	4479	2	1	9	Y	1					21
05	5890	X	4166	-0-	-1724	-0-	4165	2	1	9	Y	1	14	1			8
06	4530	X	3594	-0-	-936	-0-	3568	2	26	9	Y	24					32
07	4619	X	681	-0-	-3938	-0-	681	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		5	-0-	5	155	5	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		5295	-0-	5295	5450	5295	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		4422	-0-	4422	9872	4418	2	4	9	Y	4					36
*12	11925	X	2053	-0-	-9872	-0-	2053	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 36,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC //CONT.// 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	2	Y	555	560	0				22
							611	9										
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1068	2	Y	514	516	0				20
							565	9										
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	14	1	2037	2	Y	801	809	0				12
							881	9										
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	14	1	2081	2	Y	734	724	0				22
							807	9										
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	10	1	1754	2	Y	720	670	0	49	8		23
							792	9										
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	7	1	1669	2	Y	662	626	0	45	8		14
							728	9										
07	19561	X	2349	-0-	-17212	-0-	4	1	1923	2	Y	383	334	0	56	8		7
							1	4	421	9								
08	19561	X	1885	-0-	-17676	-0-	5	1	1628	2	Y	228	226	0				9
							1	4	251	9								
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	2	Y	291	284	0				16
							320	9										
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	5	1	1709	2	Y	422	430	0				8
							464	9										
11	1830	X	471	-0-	-1359	-0-	1	1	428	2	Y	38	45	0				1
							42	9										
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	1	0				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,348

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	X	845	-0-	-0-	-0-		2	1	726	2	Y	106	107	0			4
								117	9									
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-		4	1	697	2	Y	135	134	0			5
								149	9									
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-		5	1	796	2	Y	441	440	0			6
								485	9									
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-		5	1	826	2	Y	350	346	0			10
								385	9									
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-		4	1	806	2	Y	342	340	0			12
								376	9									
06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-		3	1	752	2	Y	257	263	0			6
								283	9									
07	21793	X	1077	-0-	-20716	-0-		2	1	832	2	Y	221	222	0			5
								243	9									
08	21793	X	1097	-0-	-20696	-0-		2	1	794	2	Y	274	268	0			11
								301	9									
09	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-		2	1	808	2	Y	275	271	0			15
								303	9									
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-		2	1	608	2	Y	289	299	0			5
								318	9									
11	1050	X	656	-0-	-394	-0-		1	1	504	2	Y	137	135	0	4	8	3
								151	9									
12	1147	X	913	-0-	-234	-0-		2	1	703	2	Y	189	184	0	4	8	4
								208	9									

TOTAL GAS PROD: 12,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,016

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-		3	1	1080	2	Y	198	199	0			8
								218	9									
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-		5	1	856	2	Y	203	203	0			8
								223	9									
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-		12	1	1659	2	Y	267	271	0			4
								294	9									
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-		10	1	1435	2	Y	130	130	0			4
								143	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	46500	X	-0-	-0-	-46500	-0-						Y	-0-					-0-
08	46500	X	-0-	-0-	-46500	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	152 351	1 9	1488	2	Y	319	320	0			16
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	141 252	1 9	103	2	Y	229	230	0			15
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	135 369	1 9	1279	2	Y	335	333	0			17
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	134 342	1 9	1462	2	Y	311	311	0			17
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	139 308	1 9	1177	2	Y	280	284	0			13
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	104 314	1 9	1504	2	Y	285	284	0			14
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	123 299	1 9	1404	2	Y	272	272	0			14
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	122 293	1 9	1385	2	Y	266	266	0	1	8	13
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	139 297	1 9	1311	2	Y	270	264	0	1	8	18
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	125 303	1 9	1481	2	Y	275	279	0	1	8	13
11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	142 292	1 9	1247	2	Y	265	261	0	1	8	16
*12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	225 354	1 9	1002	2	Y	322	320	0	1	8	17

TOTAL GAS PROD: 20,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	233 2572	1 9	9434	2	Y	2338	2356	0			117
02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	152 1778	1 9	7340	2	Y	1616	1626	0			107
03	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	237 1906	1 9	8756	2	Y	1733	1751	0			89
04	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	251 1940	1 9	9112	2	Y	1764	1758	0			95
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	237 2224	1 9	8959	2	Y	2022	2020	0			97
06	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	167 1986	1 9	9085	2	Y	1805	1814	0			88
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	148 1981	1 9	9881	2	Y	1801	1795	0			94
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	140 1681	1 9	8967	2	Y	1528	1543	0	3	8	76
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	456 1463	1 9	7524	2	Y	1330	1314	0	3	8	89
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	438 1661	1 9	8246	2	Y	1510	1523	0	2	8	74
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	531 1455	1 9	8377	2	Y	1323	1314	0	2	8	81
*12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	223 1207	1 9	6466	2	Y	1097	1119	0	2	8	57

TOTAL GAS PROD: 127,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,867

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	220	1	5136	2	Y	1309	1331	0			53
							1440	9									
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	178	1	3574	2	Y	887	828	0			112
							3	4	976	9							
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	349	1	5045	2	Y	1494	1536	0			70
							2	4	1643	9							
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	270	1	4198	2	Y	1301	1290	0			81
							1431	9									
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	266	1	4998	2	Y	1036	1056	0			61
							1140	9									
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	171	1	4618	2	Y	828	861	0			28
							911	9									
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	37	1	4605	2	Y	896	890	0			34
							2	4	986	9							
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	96	1	3790	2	Y	859	854	0	1	8	38
							945	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	261	1	2662	2	Y	624	630	0	1	8	31
							686	9									
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	276	1	3087	2	Y	743	739	0	2	8	33
							817	9									
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	269	1	3171	2	Y	520	525	0	1	8	27
							572	9									
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	292	1	2138	2	Y	585	583	0	1	8	28
							644	9									

TOTAL GAS PROD: 61,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,082

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	158	1	32	2	Y	272	271	0			14
							299	9									
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	82	1	138	2	Y	213	213	0			14
							234	9									
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	150	1	429	2	Y	305	303	0			16
							336	9									
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	212	1	32	2	Y	262	264	0			14
							288	9									
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	161	1	15	2	Y	258	260	0			12
							284	9									
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	105	1	30	2	Y	233	234	0			11
							256	9									
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	107	1	389	2	Y	238	237	0			12
							262	9									
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	114	1	425	2	Y	237	236	0	1	8	12
							261	9									
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	140	1	417	2	Y	230	226	0	1	8	15
							253	9									
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	134	1	260	2	Y	234	237	0	1	8	11
							257	9									
11	423	X	423	-0-	-0-	-0-	169	1	12	2	Y	220	217	0	1	8	13
							242	9									
*12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	251	1	27	2	Y	224	224	0	1	8	12
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,926

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	187 1065	1 9	2491	2	Y	968	962	0			48
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	134 1032	1 9	1912	2	Y	938	924	0			62
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	217 1264	1 9	2135	2	Y	1149	1152	0			59
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	257 1338	1 9	3046	2	Y	1216	1209	0			66
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	176 818	1 9	4828	2	Y	744	774	0			36
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	232 860	1 9	2997	2	Y	782	780	0			38
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	278 914	1 9	2790	2	Y	831	826	0			43
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	348 806	1 9	1968	2	Y	733	738	0	2	8	36
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	241 1051	1 9	2765	2	Y	955	926	0	1	8	64
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	243 959	1 9	2870	2	Y	872	891	0	2	8	43
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	290 810	1 9	2075	2	Y	736	733	0	1	8	45
*12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	309 791	1 9	2223	2	Y	719	724	0	2	8	38

TOTAL GAS PROD: 46,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,643

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1329	-0-	1329	509382	263 244	1 9	822	2	Y	222	222	0			11
02	SHUT IN		725	-0-	725	510107	177 212	1 9	336	2	Y	193	191	0			13
03	SHUT IN		929	-0-	929	511036	402 296	1 9	231	2	Y	269	268	0			14
04	SHUT IN		854	-0-	854	511890	451 363	1 9	40	2	Y	330	326	0			18
05	SHUT IN		3856	-0-	3856	515746	450 734	1 9	2672	2	Y	667	653	0			32
06	SHUT IN		3424	-0-	3424	519170	428 678	1 9	2318	2	Y	616	618	0			30
07	SHUT IN		3488	-0-	3488	522658	545 739	1 9	2204	2	Y	672	667	0			35
08	SHUT IN		3381	-0-	3381	526039	455 670	1 9	2256	2	Y	609	613	0	1	8	30
09	SHUT IN		3117	-0-	3117	529156	471 653	1 9	1993	2	Y	594	582	0	2	8	40
10	532688	X	3532	-0-	-529156	-0-	478 584	1 9	2470	2	Y	531	543	0	2	8	26
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	522 517	1 9	2202	2	Y	470	465	0	2	8	29
*12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	410 414	1 9	1654	2	Y	376	384	0	1	8	20

TOTAL GAS PROD: 30,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,549

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62961	X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56868	X	NO RPT	-0-	-56868	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62961	X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60930	X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62961	X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60930	X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62961	X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62961	X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60930	X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62961	X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60930	X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62961	X	13168	-0-	-49793	-0-	357 3834	1 9	8977	2	N	3485	3520	0	6	8	246

TOTAL GAS PROD: 13,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58800	X	NO RPT	-0-	-58800	-0-					N	NO RPT					-0-
03	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					-0-
04	63000	X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					N	NO RPT					-0-
05	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					-0-
06	63000	X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					N	NO RPT					-0-
07	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					-0-
08	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					-0-
09	63000	X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					-0-
11	63000	X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	65100	X	684	-0-	-64416	-0-	170 462	1 9	52	2	N	420	429	0	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					-0-
02	42420	X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					-0-
04	45450	X	NO RPT	-0-	-45450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					-0-
06	45450	X	NO RPT	-0-	-45450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					-0-
08	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					-0-
09	45450	X	NO RPT	-0-	-45450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					-0-
11	45450	X	NO RPT	-0-	-45450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	46965	X	11279	-0-	-35686	-0-	295 2923	1 9	8061	2	N	2657	2514	0	12	8	187

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,657

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	7575	-0-	7575	7575	51 2164	1 9	5360	2	N	1967	2024	0	2	8	237

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	5746	-0-	5746	5746	40 1269	1 9	4437	2	N	1154	1182	0	1	8	139

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					N	NO RPT					-0-
02	40292	X	NO RPT	-0-	-40292	-0-					N	NO RPT					-0-
03	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					N	NO RPT					-0-
04	43170	X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					N	NO RPT					-0-
06	43170	X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					N	NO RPT					-0-
07	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					N	NO RPT					-0-
08	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					N	NO RPT					-0-
09	43170	X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					N	NO RPT					-0-
10	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					N	NO RPT					-0-
11	43170	X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	44609	X	8834	-0-	-35775	-0-	354 2420	1 9	6060	2	N	2200	2261	0	9	8	155

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					-0-
02	41720	X	NO RPT	-0-	-41720	-0-					N	NO RPT					-0-
03	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					-0-
04	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					-0-
05	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					-0-
06	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					-0-
07	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					-0-
08	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					-0-
09	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					-0-
10	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					-0-
11	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					-0-
12	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-
02	31920	X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					N	NO RPT					-0-
03	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-
04	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT					-0-
05	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-
06	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT					-0-
07	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-
08	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-
09	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT					-0-
10	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-
11	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	189	-0-	-1578	-0-	19 158	1 9	12	2	Y	144	225	1			36
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	9	Y	87	80	1			43
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	40 128	1 9	18	2	Y	116	130	1			29
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	4 23	1 9	102	2	Y	21	49	1			1
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	569	2	Y	22	18	1			5
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9 17	1 9	224	2	Y	15	20	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	42 101	1 9	1228	2	Y	92	87	1			5
09	DLQ G-10		583	-0-	583	1954	22 56	1 9	505	2	Y	51	40	1			16
10	DLQ G-10		574	-0-	574	2528	27 64	1 9	483	2	Y	58	66	1			8
11	DLQ G-10		493	-0-	493	3021	21 36	1 9	436	2	Y	33	24	1			17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3021					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	168	-0-		168	1300	4	1	8	2	Y	142	161	1			6
								156	9									
02	1427	X	127	-0-		-1300	-0-	7	1	12	2	Y	97	99	1			4
								1	4	107	9							
03	279	X	182	-0-		-97	-0-	5	1	10	2	Y	152	151	1			5
								167	9									
04	270	X	221	-0-		-49	-0-	5	1	8	2	Y	188	167	1			26
								1	4	207	9							
05	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					Y	155	158	1			23
06	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					Y	161	170	1			14
07	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					Y	208	212	1			10
08		DLQ G-10	301	-0-		301	301	1	1	1	2	Y	272	265	1			17
								299	9									
09		DLQ G-10	385	-0-		385	686	1	1	2	2	Y	347	341	1			23
								382	9									
10		DLQ G-10	416	-0-		416	1102	2	1	3	2	Y	374	345	1			52
								411	9									
11		DLQ G-10	412	-0-		412	1514	3	1	4	2	Y	368	373	1			47
								405	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	1514					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,464

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1539	-0-		-1933	-0-	988	1	354	2	Y	179	197	1			36
								197	9									
02	2576	X	1344	-0-		-1232	-0-	711	1	271	2	Y	329	69	1			296
								362	9									
03	2852	X	2007	-0-		-845	-0-	773	1	281	2	Y	866	1000	1			162
								953	9									
04	2760	X	2486	-0-		-274	-0-	104	1	2139	2	Y	221	336	1			47
								243	9									
05	2542	X	1426	-0-		-1116	-0-	49	1	1193	2	Y	167	167	1			47
								184	9									
06	1552	X	1552	-0-		-0-	-0-	72	1	1358	2	Y	111	138	1			20
								122	9									
07	2573	X	1497	-0-		-1076	-0-	73	1	1302	2	Y	111	121	1			10
								122	9									
08		DLQ G-10	2044	-0-		2044	2044	82	1	1741	2	Y	201	182	1			29
								221	9									
09		DLQ G-10	2212	-0-		2212	4256	101	1	1839	2	Y	247	213	1			63
								272	9									
10		DLQ G-10	2511	-0-		2511	6767	118	1	2078	2	Y	286	315	1			34
								315	9									
11		DLQ G-10	2026	-0-		2026	8793	118	1	1714	2	Y	176	151	1			59
								194	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	8793					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 20,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,894

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-		1238	1	408	2	Y	223	368	1			79
								245	9									
02	3948	X	2127	-0-	-1821	-0-		1207	1	525	2	Y	359	255	1			183
								395	9									
03	4371	X	1915	-0-	-2456	-0-		1201	1	353	2	Y	328	421	1			90
								361	9									
04	4050	X	3109	-0-	-941	-0-		119	1	2504	2	Y	442	384	1			148
								486	9									
05	4185	X	3625	-0-	-560	-0-		124	1	2640	2	Y	783	852	1			79
								861	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-		130	1	2397	2	Y	630	566	1			143
								693	9									
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-		168	1	3074	2	Y	860	903	1			100
								946	9									
08	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415		158	1	3318	2	Y	854	842	1			112
								939	9									
09	DLQ G-10		2971	-0-	2971	7386		113	1	2264	2	Y	540	526	1			126
								594	9									
10	DLQ G-10		2730	-0-	2730	10116		122	1	2045	2	Y	512	488	1			150
								563	9									
11	DLQ G-10		3399	-0-	3399	13515		168	1	2409	2	Y	747	722	1			175
								822	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13515						Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 33,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,278

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1452	-0-	-1152	-0-		778	1	300	2	Y	340	374	1			111
								374	9									
02	2352	X	1060	-0-	-1292	-0-		571	1	276	2	Y	194	202	1			103
								213	9									
03	2604	X	1754	-0-	-850	-0-		870	1	256	2	Y	571	407	1			267
								628	9									
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-		90	1	2057	2	Y	413	632	1			48
								454	9									
05	2542	X	1857	-0-	-685	-0-		66	1	1466	2	Y	295	268	1			75
								325	9									
06	1410	X	1024	-0-	-386	-0-		40	1	684	2	Y	273	299	1			49
								300	9									
07	2604	N	2029	-0-	-575	-0-		83	1	1606	2	Y	309	321	1			37
								340	9									
08	DLQ G-10		2212	-0-	2212	2212		79	1	1698	2	Y	395	372	1			60
								435	9									
09	DLQ G-10		1970	-0-	1970	4182		86	1	1540	2	Y	313	305	1			68
								344	9									
10	DLQ G-10		1249	-0-	1249	5431		48	1	860	2	Y	310	313	1			65
								341	9									
11	DLQ G-10		433	-0-	433	5864		10	1	105	2	Y	289	280	1			74
								318	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5864						Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 17,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,702

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	947	1	339	2	Y	558	623	1			199
							614	9									
02	2576	X	1359	-0-	-1217	-0-	661	1	305	2	Y	357	372	1			184
							393	9									
03	3720	X	1553	-0-	-2167	-0-	820	1	283	2	Y	409	348	1			245
							450	9									
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	141	1	3151	2	Y	963	1128	1			80
							1059	9									
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	146	1	3015	2	Y	504	475	1			109
							554	9									
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	144	1	2689	2	Y	464	486	1			87
							510	9									
07	4495	X	2783	-0-	-1712	-0-	118	1	2235	2	Y	391	426	1			52
							430	9									
08	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	105	1	2373	2	Y	529	510	1			71
							582	9									
09	DLQ G-10		2535	-0-	2535	5595	107	1	1973	2	Y	414	384	1			101
							455	9									
10	DLQ G-10		2716	-0-	2716	8311	118	1	2050	2	Y	498	503	1			96
							548	9									
11	DLQ G-10		2104	-0-	2104	10415	110	1	1596	2	Y	362	345	1			113
							398	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10415					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 29,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,449

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	411	1	925	2	Y	343	334	0			19
							11	4	377	9							
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	600	1	679	2	Y	192	204	0			7
							90	4	211	9							
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	569	1	1399	2	Y	316	287	0			36
							14	4	348	9							
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	410	1	953	2	Y	228	253	0			11
							14	4	251	9							
05	1736	N	810	-0-	-926	-0-	210	1	465	2	Y	121	128	0			4
							2	4	133	9							
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	428	1	963	2	Y	425	379	0			50
							5	4	468	9							
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	567	1	1127	2	Y	398	422	0			26
							9	4	438	9							
08	DLQ G-10		2119	-0-	2119	2119	597	1	1117	2	Y	360	358	0			28
							9	4	396	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT					28
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT					28
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,383

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1371	-0-	-2473	-0-	642	1	268	2	Y	419	509	1			90
							461	9									
02	2212	X	1003	-0-	-1209	-0-	565	1	236	2	Y	184	181	1			93
							202	9									
03	2418	X	1449	-0-	-969	-0-	958	1	312	2	Y	163	179	1			77
							179	9									
04	2340	X	1836	-0-	-504	-0-	68	1	1529	2	Y	217	268	1			26
							239	9									
05	2418	X	1853	-0-	-565	-0-	80	1	1681	2	Y	84	93	1			17
							92	9									
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	Y	73	73	1			17
							80	9									
07	1891	X	1418	-0-	-473	-0-	67	1	1261	2	Y	82	90	1			9
							90	9									
08	DLQ G-10		1487	-0-	1487	1487	62	1	1338	2	Y	79	73	1			15
							87	9									
09	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2862	61	1	1139	2	Y	159	156	1			18
							175	9									
10	DLQ G-10		1430	-0-	1430	4292	69	1	1186	2	Y	159	162	1			15
							175	9									
11	DLQ G-10		923	-0-	923	5215	56	1	811	2	Y	51	51	1			15
							56	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5215					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 15,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,670

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	111	1	265	2	Y	22	23	0			1
							4	4	24	9							
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	385	1	598	2	Y	95	87	0			9
							10	4	105	9							
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	265	1	787	2	Y	77	80	0			6
							7	4	85	9							
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	104	1	245	2	Y	39	45	0			-0-
							3	4	43	9							
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	126	1	283	2	Y	71	70	0			1
							1	4	78	9							
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	132	1	311	2	Y	78	72	0			7
							2	4	86	9							
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	167	1	371	2	Y	18	24	0			1
							3	4	20	9							
08	DLQ G-10		820	-0-	820	820	253	1	496	2	Y	61	43	0			19
							4	4	67	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT					19
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT					19
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	169	1	375	2	Y	21	22	0			1
							5	4	23	9							
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	315	1	497	2	Y	16	15	0			2
							11	4	18	9							
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	297	1	652	2	Y	11	13	0			-0-
							7	4	12	9							
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	170	1	394	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	930	N	553	-0-	-377	-0-	170	1	370	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
06	930	N	652	-0-	-278	-0-	185	1	406	2	Y	53	35	0			19
							3	4	58	9							
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	191	1	382	2	Y	177	185	0			11
							3	4	195	9							
08	DLQ G-10		809	-0-	809	809	225	1	424	2	Y	143	140	0			14
							3	4	157	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	809					Y	NO RPT					14
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	809					Y	NO RPT					14
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	809					Y	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	809					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	337	349	0			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215	220	0			18
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	252	236	0			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314	317	0			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	198	227	0			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	270	0			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	310	335	0			18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	284	277	0			25
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	229	0			23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	225	225	0			23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	166	0			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,841

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1585	-0-	-2817	-0-	472	1	216	2	Y	815	850	1			256
							897	9									
02	1736	X	765	-0-	-971	-0-	155	1	43	2	Y	515	492	1			279
							567	9									
03	3007	X	1060	-0-	-1947	-0-	421	1	115	2	Y	476	489	1			266
							524	9									
04	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	74	1	1754	2	Y	672	933	1			5
							739	9									
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	138	1	2873	2	Y	923	740	1			188
							1015	9									
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	130	1	2436	2	Y	826	855	1			159
							909	9									
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	110	1	2034	2	Y	665	733	1			91
							732	9									
08	DLQ G-10		3017	-0-	3017	3017	91	1	1943	2	Y	894	839	1			146
							983	9									
09	DLQ G-10		2949	-0-	2949	5966	110	1	1961	2	Y	798	777	1			167
							878	9									
10	DLQ G-10		3134	-0-	3134	9100	117	1	2003	2	Y	922	913	1			176
							1014	9									
11	DLQ G-10		2581	-0-	2581	11681	118	1	1686	2	Y	706	673	1			209
							777	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11681					Y	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 28,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,212

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2006	-0-	-381	-0-	463	1	1059	2	Y	428	451	0			27
							13	4	471	9							
02	1764	N	1433	-0-	-331	-0-	318	1	761	2	Y	309	306	0			30
							14	4	340	9							
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	571	1	1241	2	Y	432	414	0			48
							14	4	475	9							
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	522	1	1211	2	Y	375	385	0			38
							15	4	413	9							
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	524	1	1147	2	Y	186	224	0			-0-
							6	4	205	9							
06	2220	N	1751	-0-	-469	-0-	483	1	1050	2	Y	192	143	0			49
							7	4	211	9							
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	626	1	1249	2	Y	444	468	0			25
							10	4	488	9							
08	DLQ G-10		2261	-0-	2261	2261	636	1	1189	2	Y	387	381	0			31
							10	4	426	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2261					Y	NO RPT					31
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2261					Y	NO RPT					31
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2261					Y	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2261					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,753

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	487	-0-	-722	-0-	135	1	319	2	Y	25	26	0			1
							5	4	28	9							
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	290	1	568	2	Y	13	12	0			2
							11	4	14	9							
03	868	N	632	-0-	-236	-0-	193	1	412	2	Y	20	20	0			2
							5	4	22	9							
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	187	1	466	2	Y	15	17	0			-0-
							6	4	17	9							
05	992	N	507	-0-	-485	-0-	157	1	340	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	228	1	496	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	170	1	341	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
08	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	369	1	690	2	Y	12	11	0			1
							6	4	13	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1078					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1078					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1078					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1078					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1365	1	3114	2	Y	569	610	1			66
							10	4	626	9							
02	4508	X	3342	-0-	-1166	-0-	797	1	2196	2	Y	311	337	1			40
							7	4	342	9							
03	5549	X	3404	-0-	-2145	-0-	845	1	2124	2	Y	386	407	1			19
							10	4	425	9							
04	5370	X	2457	-0-	-2913	-0-	636	1	1528	2	Y	259	222	1			56
							8	4	285	9							
05	5549	X	2315	-0-	-3234	-0-	690	1	1431	2	Y	170	217	1			9
							7	4	187	9							
06	4950	X	3216	-0-	-1734	-0-	816	1	1947	2	Y	404	356	1			57
							9	4	444	9							
07	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	573	1	1321	2	Y	222	250	1			29
							8	4	244	9							
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	641	1	1243	2	Y	325	261	1			93
							9	4	358	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2251					Y	NO RPT					93
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2251					Y	NO RPT					93
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2251					Y	NO RPT					93
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2251					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 24,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	1156	1	2576	2	Y	694	727	1			83
							8	4	763	9							
02	4088	X	3725	-0-	-363	-0-	835	1	2210	2	Y	612	618	1			77
							7	4	673	9							
03	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	1049	1	2657	2	Y	718	706	1			89
							12	4	790	9							
04	4380	X	4331	-0-	-49	-0-	1118	1	2453	2	Y	681	646	1			124
							11	4	749	9							
05	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	1144	1	2255	2	Y	717	732	1			109
							11	4	789	9							
06	4350	X	3685	-0-	-665	-0-	949	1	2085	2	Y	583	555	1			137
							10	4	641	9							
07	4495	X	4069	-0-	-426	-0-	1066	1	2393	2	Y	542	613	1			66
							14	4	596	9							
08	DLQ G-10		2789	-0-	2789	2789	830	1	1568	2	Y	345	330	1			81
							11	4	380	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2789					Y	NO RPT					81
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2789					Y	NO RPT					81
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2789					Y	NO RPT					81
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2789					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 31,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,892

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	137	1	2019	3	Y	1	99	1			94
							1	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	59	1	1984	3	Y	207	109	1			192
							228	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	119	1	1589	3	Y	188	299	1			81
							207	9									
05	2294	N	1908	-0-	-386	-0-	107	1	1691	3	Y	100	77	1			104
							110	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	198	1	1412	3	Y	42	51	1			95
							46	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	199	1	1427	3	Y	67	81	1			81
							74	9									
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1353	3	186	4	Y	43	86	1			38
							47	9									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	11					49
							12	9									
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2122	3	70	9	Y	64	81	1			32
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	748	3	138	9	Y	125	43	1	10	8	104
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1573	3	45	9	Y	41	60	1	6	8	79

TOTAL GAS PROD: 18,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1444					Y	-0-					94
02	1457	N	13	-0-	-1444	-0-	13	1			Y	-0-	94	1			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	599	3	Y	64					64
							70	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	320	3	Y	58	3	1			119
							64	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3	Y	71	1	1			189
							78	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	40	82	1			147
							44	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	Y	53	76	1			124
							58	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	241	3	33	4	Y	13					137
							14	9									
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	43	95	1			85
							47	9									
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	784	3	Y	57	140	1			2
							63	9									
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	559	3	78	9	Y	71	3	1			70
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	864	3	64	9	Y	58	1	1			127

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		84761	-0-	84761	84761	10053	1	65676	3	Y	8211	8210	1	1	8	-0-
							9032	9									
03	0		155253	-0-	155253	240014	5417	1	137252	3	Y	11440	11170	1			270
							12584	9									
04	0		130579	-0-	130579	370593	8072	1	114440	3	Y	7334	7518	1			86
							8067	9									
05	0		125195	-0-	125195	495788	6976	1	111688	3	Y	5937	5813	1	13	8	197
							6531	9									
06	0		99325	-0-	99325	595113	8970	1	85860	3	Y	4086	4075	1			208
							4495	9									
07	0		95473	-0-	95473	690586	11653	1	79967	3	Y	3503	3523	1	5	8	183
							3853	9									
08	0		74854	-0-	74854	765440	62624	3	9285	4	Y	2677	2796	1			64
							2945	9									
09	784039	X	18599	-0-	-765440	-0-	3689	1	14249	3	Y	601	482	1			183
							661	9									
10	153078	X	67097	-0-	-85981	-0-	2217	1	59559	3	Y	2496	2513	1			166
							2746	9									
*11	148140	X	53439	-0-	-94701	-0-	900	1	50356	3	Y	1551	1494	1			223
							1706	9									
12	153078	X	50711	-0-	-102367	-0-	2493	1	46109	3	Y	1530	1625	1			128
							1683	9									

TOTAL GAS PROD: 955,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,366

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1168	3	N	401	362	1			39
							441	9									
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	19	1	1108	3	N	-0-					39
09	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	23	1	1187	3	N	-0-					39
10	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	32	1	1226	3	N	-0-					39
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 12,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

01	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4821	2	69	9	N	63	145	1			13
02	4592	X	3013	-0-	-1579	-0-	3013	2			N	-0-					13
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4755	2	176	9	N	160	131	1			42
04	4980	X	4928	-0-	-52	-0-	4831	2	97	9	N	88	100	1			30
05	5146	X	4022	-0-	-1124	-0-	3945	2	77	9	N	70	67	1			33
06	4770	X	3700	-0-	-1070	-0-	3659	2	41	9	N	37					70
07	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	4649	2	73	9	N	66	40	1			96
08	5084	X	3086	-0-	-1998	-0-	3068	2	18	9	N	16	54	1			58
09	4920	X	4052	-0-	-868	-0-	3962	2	90	9	N	82	76	1			64
10	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	3844	2	37	9	N	34					98
11	4560	X	1996	-0-	-2564	-0-	1918	2	78	9	N	71	126	1			43
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 43,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3885	-0-	-1106	-0-	3603	2	282	9	N	256	199	1			80
02	4508	X	3149	-0-	-1359	-0-	2920	2	229	9	N	208	123	1			165
03	4960	X	4744	-0-	-216	-0-	4407	2	337	9	N	306	413	1			58
04	4410	X	3836	-0-	-574	-0-	3560	2	276	9	N	251	180	1			129
05	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	3740	2	271	9	N	246	182	1			193
06	4590	X	3582	-0-	-1008	-0-	3345	2	237	9	N	215	356	1			52
07	4743	X	3793	-0-	-950	-0-	3644	2	149	9	N	135					187
08	4743	X	3153	-0-	-1590	-0-	2932	2	221	9	N	201	176	1			212
09	3870	X	3343	-0-	-527	-0-	3141	2	202	9	N	184	251	1			145
10	3999	X	2699	-0-	-1300	-0-	2470	2	229	9	N	208	323	1			30
11	3660	X	567	-0-	-3093	-0-	168	1	385	2	N	13					43
							14	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	569	1	1344	3	N	208	267	1			174
							229	9									
02	2016	N	876	-0-	-1140	-0-	94	1	639	3	N	130	271	1			33
							143	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	192	1	1624	3	N	453	353	1			133
							498	9									
04	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	175	1	1650	3	N	219	179	1			173
							241	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	151	1	2188	3	N	289	342	1			120
							318	9									
06	2250	N	1763	-0-	-487	-0-	145	1	1386	3	N	211	175	1			156
							232	9									
07	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	161	1	1221	3	N	211	175	1			192
							232	9									
08	2449	N	1493	-0-	-956	-0-	193	1	1128	3	N	156	181	1			167
							172	9									
09	1770	N	1013	-0-	-757	-0-	157	1	722	3	N	122	174	1			115
							134	9									
10	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	313	1	1007	3	N	132					247
							145	9									
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	347	1	972	3	N	276	354	1			169
							304	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 19,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,407

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	724	-0-	-733	-0-	29	1	695	3	N	-0-					28
02	1288	N	387	-0-	-901	-0-	31	1	356	3	N	-0-					28
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	N	-0-					28
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	3	N	60					88
							66	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	2	1	1161	3	N	60					148
							66	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	17	1	1119	3	N	16	61	1			103
							18	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1255	3	68	9	N	62					165
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1429	3	105	9	N	95	118	1			142
09	1140	N	950	-0-	-190	-0-	950	3			N	-0-					142
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	3	7	9	N	6	125	1			23
11	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1302	3	15	9	N	14					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 12,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1927	3	498	9	Y	453	508	1			124
02	DLQ G-10		1796	-0-	1796	1796	860	1	547	3	Y	354	382	1			96
							389	9									
03	DLQ G-10		2090	-0-	2090	3886	1202	1	478	3	Y	373	425	1			44
							410	9									
04	DLQ G-10		3697	-0-	3697	7583	3303	3	394	9	Y	358	309	1			93
05	DLQ G-10		2586	-0-	2586	10169	2158	3	428	9	Y	389	370	1			112
06	2900	N	2679	-0-	-221	9948	2286	3	393	9	Y	357	409	1			60
07	13158	X	3210	-0-	-9948	-0-	2761	3	449	9	Y	408	335	1			133
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	230	1	1449	3	Y	467	356	1			244
							514	9									
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1977	3	367	9	Y	334	451	1			127
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5719	3	417	9	Y	379	326	1			180
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	3	Y	339	260	1			259
							373	9									
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 30,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,211

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	890	-0-	-102	-0-	29	1	679	3	N	165	152	1			70
							182	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	N	132	60	1			142
							145	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1000	3	N	165	121	1			186
							182	9									
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	10	1	535	3	N	161	166	1			181
							177	9									
05	1023	N	501	-0-	-522	-0-	340	3	161	9	N	146	173	1			154
06	1020	N	473	-0-	-547	-0-	5	1	351	3	N	106	165	1			95
							117	9									
07	744	N	419	-0-	-325	-0-	265	3	154	9	N	140					235
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	498	3	205	9	N	186	287	1			134
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	289	3	128	9	N	116	159	1			91
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	409	3	124	9	N	113	161	1			43
11	690	N	437	-0-	-253	-0-	279	3	158	9	N	144					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	196	1	4684	3	N	868	1009	1			83
							955	9									
02	5684	X	4964	-0-	-720	-0-	342	1	3930	3	N	629	442	1			270
							692	9									
03	5859	X	5815	-0-	-44	-0-	27	1	4821	3	N	879	1006	1			143
							967	9									
04	5640	X	5497	-0-	-143	-0-	87	1	4643	3	N	697	710	1			130
							767	9									
05	5828	X	5489	-0-	-339	-0-	6	1	4732	3	N	683	713	1			100
							751	9									
06	5640	X	4870	-0-	-770	-0-	62	1	4122	3	N	624	522	1			202
							686	9									
07	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	4527	3	662	9	N	602	531	1			273
08	5828	X	5064	-0-	-764	-0-	4438	3	626	9	N	569	531	1			311
09	5490	X	4799	-0-	-691	-0-	4126	3	673	9	N	612	696	1			227
10	5487	X	4448	-0-	-1039	-0-	3931	3	517	9	N	470	662	1			35
*11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	4786	3	694	9	N	631	541	1			125
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 57,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,264

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	4			N	-0-					91
05	3100	N	4350	-0-	1250	1250	4303	4	47	9	N	43					134
06	3000	N	3198	-0-	198	1448	3086	4	112	9	N	102	187	1			49
07	3100	N	1915	-0-	-1185	263	1779	2	79	4	N	52					101
							57	9									
08	1630	N	1367	-0-	-263	-0-	1358	4	9	9	N	8					109
09	2490	X	2099	-0-	-391	-0-	79	1	1954	2	N	60					169
							66	9									
10	2573	X	2187	-0-	-386	-0-	79	1	2079	2	N	26	130	1			65
							29	9									
11	2490	X	2232	-0-	-258	-0-	76	1	2073	2	N	75					140
							83	9									
*12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	2	N	92	166	1			66
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 22,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1465	-0-	1465	5957	54	1	753	3	Y	593	587	0			20
							6	4	652	9							
02	14B2 EXT		1217	-0-	1217	7174	57	1	595	3	Y	499	504	0			15
							16	4	549	9							
03	SHUT IN		1675	-0-	1675	8849	57	1	828	3	Y	708	705	0			18
							11	4	779	9							
04	9876	X	1027	-0-	-8849	-0-	34	1	516	3	Y	426	435	0			9
							8	4	469	9							
05	1333	N	801	-0-	-532	-0-	26	1	337	3	Y	395	398	0			6
							3	4	435	9							
06	1530	N	780	-0-	-750	-0-	25	1	312	3	Y	400	401	0			5
							3	4	440	9							
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	45	1	666	3	Y	605	603	0			7
							4	4	666	9							
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	58	1	763	3	Y	610	608	0			9
							5	4	671	9							
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	783	3	Y	509	508	0			10
							7	4	560	9							
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	Y	540	542	0			8
							8	4	594	9							
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	47	1	736	3	Y	475	474	0			9
							7	4	523	9							
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	57	1	906	3	Y	467	463	0			13
							8	4	514	9							

TOTAL GAS PROD: 15,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,227

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

01	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	Y	460	460	0			4
							5	4	506	9							
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	296	293	0			7
							11	4	326	9							
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	377	379	0			5
							5	4	415	9							
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	237	236	0			2
							6	4	261	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		551	-0-	551	551	11	1	194	3	Y	313	309	0			4
							2	4	344	9							
10	DLQ G-10		960	-0-	960	1511	25	1	477	3	Y	414	412	0			6
							3	4	455	9							
11	DLQ G-10		1701	-0-	1701	3212	48	1	921	3	Y	657	654	0			9
							9	4	723	9							
12	DLQ G-10		1105	-0-	1105	4317	36	1	627	3	Y	400	404	0			5
							2	4	440	9							

TOTAL GAS PROD: 8,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,273

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	81	3	61	9	N	55					247
02	392	N	233	-0-	-159	-0-	229	3	4	9	N	4	169	1			82
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	104	3	40	9	N	36					118
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	115	3	61	9	N	55					173
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	412	3	33	9	N	30					203
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	299	3	37	9	N	34					237
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	290	3	22	9	N	20					257
08	496	N	204	-0-	-292	-0-	191	3	13	9	N	12	182	1			87
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					87
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					87
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6520	-0-	-1199	-0-	1630	1	3166	3	Y	1283	1279	1	142
							313	4	1411	9					
02	7560	X	4911	-0-	-2649	-0-	1195	1	2624	3	Y	993	996	1	139
							1092	9							
03	7874	X	6375	-0-	-1499	-0-	1307	1	3903	3	Y	1059	1104	1	94
							1165	9							
04	6300	X	3081	-0-	-3219	-0-	866	1	1354	3	Y	783	812	1	65
							861	9							
05	6510	X	5134	-0-	-1376	-0-	859	1	2992	3	Y	1166	1169	1	62
							1283	9							
06	6300	X	4313	-0-	-1987	-0-	773	1	2235	3	Y	1186	1114	1	134
							1305	9							
07	6386	X	3270	-0-	-3116	-0-	754	1	1544	3	Y	884	895	1	123
							972	9							
08	6386	X	5188	-0-	-1198	-0-	739	1	3419	3	Y	936	917	1	142
							1030	9							
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	1083	1	4025	3	Y	906	967	1	81
							113	4	997	9					
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1164	1	4131	3	Y	918	921	1	78
							1010	9							
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1133	1	2943	3	Y	980	955	1	103
							1078	9							
*12	6417	X	4337	-0-	-2080	-0-	1193	1	2036	3	Y	1007	922	1	188
							1108	9							

TOTAL GAS PROD: 60,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,101

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5403	-0-	-2595	-0-	1292	1	2515	3	Y	1226	1216	1	136
							247	4	1349	9					
02	6188	X	3958	-0-	-2230	-0-	902	1	1983	3	Y	975	975	1	136
							1073	9							
03	6510	X	5400	-0-	-1110	-0-	1028	1	3078	3	Y	1176	1208	1	104
							1294	9							
04	5220	X	2448	-0-	-2772	-0-	653	1	1018	3	Y	706	751	1	59
							777	9							
05	5394	X	4445	-0-	-949	-0-	736	1	2562	3	Y	1043	1047	1	55
							1147	9							
06	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	826	1	2389	3	Y	1047	984	1	118
							1152	9							
07	5394	X	4081	-0-	-1313	-0-	978	1	1997	3	Y	1005	988	1	135
							1106	9							
08	5394	X	5370	-0-	-24	-0-	719	1	3328	3	Y	1203	1163	1	175
							1323	9							
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	857	1	3184	3	Y	1215	1290	1	100
							90	4	1337	9					
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	916	1	3248	3	Y	1028	1046	1	82
							1131	9							
11	5190	X	4257	-0-	-933	-0-	886	1	2300	3	Y	974	957	1	99
							1071	9							
*12	5642	X	3711	-0-	-1931	-0-	960	1	1638	3	Y	1012	926	1	185
							1113	9							

TOTAL GAS PROD: 54,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,610

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6839	-0-	-3267	-0-	1711	1	3323	3	Y	1342	1337	1	149
							329	4	1476	9					
02	8064	X	5357	-0-	-2707	-0-	1219	1	2674	3	Y	1331	1294	1	186
							1464	9							
03	8277	X	5754	-0-	-2523	-0-	1082	1	3233	3	Y	1308	1377	1	117
							1439	9							
04	6630	X	3023	-0-	-3607	-0-	816	1	1275	3	Y	847	894	1	70
							932	9							
05	6851	X	5560	-0-	-1291	-0-	961	1	3350	3	Y	1135	1145	1	60
							1249	9							
06	6630	X	5611	-0-	-1019	-0-	1046	1	3021	3	Y	1404	1306	1	158
							1544	9							
07	5921	X	5179	-0-	-742	-0-	1291	1	2639	3	Y	1135	1140	1	153
							1249	9							
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	878	1	4056	3	Y	1324	1284	1	193
							1456	9							
09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	1057	1	3923	3	Y	1326	1409	1	110
							110	4	1459	9					
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	1191	1	4225	3	Y	997	1024	1	83
							1097	9							
11	6180	X	5707	-0-	-473	-0-	1264	1	3282	3	Y	1055	1029	1	109
							1161	9							
*12	6758	X	4709	-0-	-2049	-0-	1301	1	2221	3	Y	1079	987	1	201
							1187	9							

TOTAL GAS PROD: 67,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,283

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2844	-0-	-70	-0-	2392	1	1	3	Y	410	366	1	105
							451	9							
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2025	1	2	3	Y	439	499	1	45
							483	9							
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	1938	1	2	3	Y	488	486	1	47
							537	9							
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3850	1	1	3	Y	247	255	1	39
							272	9							
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2487	1	2	3	Y	355	273	1	121
							391	9							
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	951	1	1	3	Y	427	503	1	45
							470	9							
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	679	1	25	3	Y	436	394	1	87
							480	9							
08	1705	X	1227	-0-	-478	-0-	819	1	1	3	Y	370	293	1	164
							407	9							
09	1650	X	1641	-0-	-9	-0-	963	1	248	3	Y	391	481	1	74
							430	9							
10	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1627	1	2	3	Y	340	309	1	105
							374	9							
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	1878	1	3	3	Y	355	300	1	160
							391	9							
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	1679	1	1599	3	Y	192	261	1	91
							211	9							

TOTAL GAS PROD: 28,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,450

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2844	1	3	3	N	583	558	1	178
							641	9							
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2015	1	2	3	N	507	532	1	153
							558	9							
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2055	1	1	3	N	489	526	1	116
							538	9							
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1781	1	1	3	N	561	555	1	122
							617	9							
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	1633	1	158	3	N	321	364	1	79
							353	9							
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1304	1	74	3	N	640	550	1	169
							704	9							
07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	1430	1	77	3	N	503	566	1	106
							553	9							
08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1471	1	13	3	N	380	353	1	133
							418	9							
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1445	1	10	3	N	460	374	1	219
							506	9							
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	1546	1	27	3	N	470	550	1	139
							517	9							
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	1555	1	262	3	N	433	376	1	196
							476	9							
*12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	1646	1	6	3	N	592	560	1	228
							651	9							

TOTAL GAS PROD: 27,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,939

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

01	DLQ G-10		3904	-0-	3904	22080	2051	1	1006	3	Y	318	366	1	299
							497	4	350	9					
02	23865	X	1785	-0-	-22080	-0-	1158	1	150	3	Y	154	121	1	332
							308	4	169	9					
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	1184	1	906	3	Y	257	386	1	203
							448	4	283	9					
04	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	1095	1	644	3	Y	222	199	1	226
							285	4	244	9					
05	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	922	1	896	3	Y	267	276	1	217
							201	4	294	9					
06	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	802	1	921	3	Y	232	215	1	234
							196	4	255	9					
07	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	837	1	971	3	Y	236	318	1	152
							261	4	260	9					
08	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	788	1	753	3	Y	335	239	1	248
							316	4	369	9					
*09	2280	X	2036	-0-	-244	-0-	749	1	497	3	Y	294	297	1	245
							467	4	323	9					
10	2325	N	1644	-0-	-681	-0-	599	1	531	3	Y	219	276	1	188
							273	4	241	9					
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	838	1	917	3	Y	312	253	1	247
							379	4	343	9					
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			247

TOTAL GAS PROD: 25,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,846

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1117	-0-	1117	6838		621	1	304	3	Y	38					282
								150	4	42	9							
02	2800	N	2259	-0-	-541	6297		1482	1	192	3	Y	174	203	1			253
								394	4	191	9							
03	3100	N	1589	-0-	-1511	4786		695	1	532	3	Y	90	189	0			154
								263	4	99	9							
04	3000	N	900	-0-	-2100	2734		408	1	240	3	Y	133					287
								106	4	146	9							
05	3100	N	1496	-0-	-1604	1130		683	1	664	3	Y	-0-					287
								149	4									
06	1559	N	429	-0-	-1130	-0-		165	1	189	3	Y	32	189	0			130
								40	4	35	9							
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		572	1	663	3	Y	69					199
								178	4	76	9							
08	1581	X	884	-0-	-697	-0-		323	1	309	3	Y	112	195	0			116
								129	4	123	9							
*09	1440	X	345	-0-	-1095	-0-		143	1	95	3	Y	21					137
								84	4	23	9							
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-					137
11	1440	X	1140	-0-	-300	-0-		418	1	457	3	Y	89					226
								167	4	98	9							
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-						Y	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4778	-0-	4778	24357		2675	1	1311	3	Y	131	196	1			452
								648	4	144	9							
02	26850	X	2493	-0-	-24357	-0-		1749	1	227	3	Y	47	186	1			313
								465	4	52	9							
03	4278	X	3236	-0-	-1042	-0-		1458	1	1116	3	Y	101					414
								551	4	111	9							
04	4170	X	2718	-0-	-1452	-0-		1405	1	826	3	Y	110	190	0			334
								366	4	121	9							
05	4309	X	3107	-0-	-1202	-0-		1385	1	1346	3	Y	68	185	0			217
								301	4	75	9							
06	4170	X	1932	-0-	-2238	-0-		756	1	867	3	Y	113	191	0			139
								185	4	124	9							
07	3441	X	1707	-0-	-1734	-0-		642	1	744	3	Y	110	195	0			54
								200	4	121	9							
08	3224	X	1602	-0-	-1622	-0-		628	1	600	3	Y	112					166
								251	4	123	9							
*09	3000	X	1359	-0-	-1641	-0-		561	1	372	3	Y	88	191	0			63
								329	4	97	9							
10	3100	X	1223	-0-	-1877	-0-		490	1	434	3	Y	89					152
								201	4	98	9							
11	1920	X	1688	-0-	-232	-0-		635	1	695	3	Y	103	190	1			65
								245	4	113	9							
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 25,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1831	-0-	1831	12544	964	1	473	3	Y	145	142	1			206
							234	4	160	9							
02	2800	N	1164	-0-	-1636	10908	754	1	98	3	Y	101	77	1			230
							201	4	111	9							
03	3100	N	924	-0-	-2176	8732	384	1	294	3	Y	92	79	1			243
							145	4	101	9							
04	3000	N	1474	-0-	-1526	7111	745	1	438	3	Y	88	93	1			238
							194	4	97	9							
05	1302	N	1250	-0-	-52	5809	531	1	516	3	Y	79	223	1			94
							116	4	87	9							
06	3000	N	237	-0-	-2763	3046	96	1	110	3	Y	7	97	1			4
							23	4	8	9							
07	3100	N	1374	-0-	-1726	1320	521	1	604	3	Y	79	3	1			80
							162	4	87	9							
08	3100	N	2121	-0-	-979	341	752	1	718	3	Y	318	132	1			266
							301	4	350	9							
*09	1881	N	1540	-0-	-341	-0-	590	1	392	3	Y	179	285	1			160
							361	4	197	9							
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	508	1	449	3	Y	142	205	1			97
							220	4	156	9							
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	705	1	771	3	Y	223	210	1			110
							297	4	245	9							
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3166	-0-	3166	17543	1798	1	882	3	Y	45	199	1			353
							436	4	50	9							
02	19587	X	2044	-0-	-17543	-0-	1361	1	177	3	Y	131					484
							362	4	144	9							
03	3162	X	89	-0-	-3073	-0-	41	1	31	3	Y	2	158	0			328
							15	4	2	9							
04	3060	X	137	-0-	-2923	-0-	74	1	44	3	Y	-0-					328
							19	4									
05	3162	X	432	-0-	-2730	-0-	197	1	192	3	Y	-0-					328
							43	4									
06	3060	X	17	-0-	-3043	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					328
							2	4									
07	2263	X	165	-0-	-2098	-0-	67	1	77	3	Y	-0-					328
							21	4									
08	589	X	281	-0-	-308	-0-	119	1	114	3	Y	-0-	204	0			124
							48	4									
*09	450	X	354	-0-	-96	-0-	138	1	92	3	Y	33					157
							88	4	36	9							
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	78	1	69	3	Y	50					207
							36	4	55	9							
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	398	1	435	3	Y	36					243
							147	4	40	9							
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2356	-0-	2356	19723	1298	1	636	3	Y	97	143	1			69
							315	4	107	9							
02	19759	X	36	-0-	-19723	-0-	26	1	3	3	Y	-0-	43	1			26
							7	4									
03	2945	X	1118	-0-	-1827	-0-	469	1	359	3	Y	103	20	1			109
							177	4	113	9							
04	2850	X	1486	-0-	-1364	-0-	778	1	457	3	Y	44	90	1			63
							203	4	48	9							
05	2883	X	1239	-0-	-1644	-0-	517	1	503	3	Y	96	117	1			42
							113	4	106	9							
06	2280	X	251	-0-	-2029	-0-	99	1	113	3	Y	14	50	1			6
							24	4	15	9							
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	487	1	564	3	Y	96	56	1			46
							152	4	106	9							
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	541	1	517	3	Y	137	120	1			63
							217	4	151	9							
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	389	1	258	3	Y	141	143	1			61
							245	4	155	9							
10	1302	N	763	-0-	-539	-0-	281	1	248	3	Y	96	97	1			60
							128	4	106	9							
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	467	1	510	3	Y	220	221	1			59
							199	4	242	9							
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6788	-0-	6788	32872	3809	1	1867	3	Y	172	196	1			264
							923	4	189	9							
02	35975	X	3103	-0-	-32872	-0-	2137	1	277	3	Y	110	94	1			280
							568	4	121	9							
03	9083	X	1243	-0-	-7840	-0-	560	1	429	3	Y	38	96	1			222
							212	4	42	9							
04	8790	X	644	-0-	-8146	-0-	340	1	200	3	Y	14	85	1			151
							89	4	15	9							
05	7068	X	333	-0-	-6735	-0-	144	1	140	3	Y	16	142	1			25
							31	4	18	9							
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	73	60	1			38
07	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	1148	1	1330	3	Y	174	28	1			184
							357	4	191	9							
08	DLQ G-10		2323	-0-	2323	2323	930	1	889	3	Y	120	202	1			102
							372	4	132	9							
*09	DLQ G-10		2367	-0-	2367	4690	993	1	659	3	Y	111	114	1			99
							593	4	122	9							
10	DLQ G-10		3509	-0-	3509	8199	1418	1	1255	3	Y	210	166	1			143
							605	4	231	9							
11	DLQ G-10		3169	-0-	3169	11368	1207	1	1320	3	Y	160	224	1			79
							466	4	176	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11368					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 26,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2001	-0-		2001	5760	1097	1	538	3	Y	91	207	1			65
								266	4	100	9							
02	5788	X	28	-0-		-5760	-0-	20	1	3	3	Y	-0-	40	1			25
								5	4									
03	62	X	62	-0-		-0-	-0-	29	1	22	3	Y	-0-	19	1			6
								11	4									
04	3420	X	28	-0-		-3392	-0-	15	1	9	3	Y	-0-	5	1			1
								4	4									
05	3534	X	225	-0-		-3309	-0-	103	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
								22	4									
06	1950	X	850	-0-		-1100	-0-	355	1	408	3	Y	-0-					-0-
								87	4									
07	62	X	15	-0-		-47	-0-	6	1	7	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		55	-0-		55	55	25	1	16	3	Y	-0-					-0-
								14	4									
10	T. A.		14	-0-		14	69	6	1	6	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
11	T. A.		1790	-0-		1790	1859	638	1	698	3	Y	170	125	1			45
								267	4	187	9							
12	T. A.	NO RPT		-0-		-0-	1859					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4199	-0-		4199	21057	2311	1	1133	3	Y	177	157	1			127
								560	4	195	9							
02	23502	X	2445	-0-		-21057	-0-	1657	1	215	3	Y	120	79	1			168
								441	4	132	9							
03	3658	X	2594	-0-		-1064	-0-	1119	1	857	3	Y	177	128	1			217
								423	4	195	9							
04	3540	X	2153	-0-		-1387	-0-	1132	1	665	3	Y	55	180	1			92
								295	4	61	9							
05	3658	X	2468	-0-		-1190	-0-	992	1	964	3	Y	269	244	1			117
								216	4	296	9							
06	3540	X	2339	-0-		-1201	-0-	841	1	965	3	Y	297	293	1			121
								206	4	327	9							
07	2697	X	2511	-0-		-186	-0-	931	1	1079	3	Y	192	220	1			93
								290	4	211	9							
08	2604	X	2191	-0-		-413	-0-	875	1	836	3	Y	118	157	1			54
								350	4	130	9							
*09	2400	X	2206	-0-		-194	-0-	901	1	598	3	Y	150	139	1			65
								542	4	165	9							
10	2511	N	1927	-0-		-584	-0-	771	1	683	3	Y	132	115	1			82
								328	4	145	9							
11	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	925	1	1012	3	Y	388	367	1			103
								398	4	427	9							
12	2294	N	NO RPT	-0-		-2294	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 27,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1512	-0-	1512	8008	597	1	293	3	Y	434	334	1			311
							145	4	477	9							
02	2800	N	728	-0-	-2072	5936	318	1	41	3	Y	258	194	1			375
							85	4	284	9							
03	3100	N	783	-0-	-2317	3619	269	1	206	3	Y	187	286	1			276
							102	4	206	9							
04	3000	N	681	-0-	-2319	1300	327	1	192	3	Y	70	230	1			116
							85	4	77	9							
05	806	N	383	-0-	-423	494	123	1	119	3	Y	104	174	1			46
							27	4	114	9							
06	894	N	400	-0-	-494	-0-	95	1	109	3	Y	157	139	1			64
							23	4	173	9							
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	89	3	Y	154	144	1			74
							24	4	169	9							
08	DLQ G-10		783	-0-	783	783	177	1	169	3	Y	333	255	1			152
							71	4	366	9							
09	1317	N	534	-0-	-783	-0-	119	1	79	3	Y	198	264	1			86
							118	4	218	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	160	1	175	3	Y	131	96	1			35
							104	4	144	9							
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1662	-0-	1662	13508	934	1	458	3	Y	40	48	1			56
							226	4	44	9							
02	13676	X	168	-0-	-13508	-0-	120	1	16	3	Y	-0-	19	1			37
							32	4									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1	13	1			25
04	2850	X	125	-0-	-2725	-0-	67	1	39	3	Y	2					27
							17	4	2	9							
05	2945	X	135	-0-	-2810	-0-	62	1	60	3	Y	-0-	26	1			1
							13	4									
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1801	1	2066	3	Y	161	79	1			83
							441	4	177	9							
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	303	1	351	3	Y	4	61	1			26
							94	4	4	9							
08	T. A.		365	-0-	365	365	154	1	147	3	Y	3	27	1			2
							61	4	3	9							
09	T. A.		60	-0-	60	425	27	1	18	3	Y	-0-	2	1			-0-
							15	4									
10	T. A.		3743	-0-	3743	4168	1592	1	1410	3	Y	91	29	1			62
							641	4	100	9							
11	T. A.		3412	-0-	3412	7580	1340	1	1466	3	Y	94	110	1			46
							503	4	103	9							
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7580					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 14,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		159	-0-		159	3895	92	1	45	3	Y	-0-	4	1			4
								22	4									
02	4089	X	194	-0-		-3895	-0-	139	1	18	3	Y	-0-	1	1			3
								37	4									
03	3596	X	68	-0-		-3528	-0-	32	1	24	3	Y	-0-	1	1			2
								12	4									
04	150	X	127	-0-		-23	-0-	69	1	40	3	Y	-0-	1	1			1
								18	4									
05	217	X	53	-0-		-164	-0-	24	1	23	3	Y	1	1	1			1
								5	4	1	9							
06	6820	X	6820	-0-		-0-	-0-	2717	1	3118	3	Y	291	142	1			150
								665	4	320	9							
07	2031	X	2031	-0-		-0-	-0-	822	1	953	3	Y	-0-	113	1			37
								256	4									
08	T. A.		1205	-0-		1205	1205	511	1	489	3	Y	-0-	37	1			-0-
								205	4									
*09	T. A.		145	-0-		145	1350	65	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		282	-0-		282	1632	116	1	102	3	Y	15	5	1			10
								47	4	17	9							
11	T. A.		649	-0-		649	2281	252	1	276	3	Y	22	21	1			11
								97	4	24	9							
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	2281					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3010	-0-		3010	9460	1691	1	829	3	Y	73	85	1			52
								410	4	80	9							
02	2800	N	1533	-0-		-1267	8193	1033	1	134	3	Y	83	32	1			103
								275	4	91	9							
03	3100	N	664	-0-		-2436	5757	300	1	229	3	Y	20	79	1			44
								113	4	22	9							
04	3000	N	2	-0-		-2998	2759	1	1	1	3	Y	-0-	37	1			7
05	3100	N	423	-0-		-2677	82	172	1	167	3	Y	43	31	1			19
								37	4	47	9							
06	2552	N	2470	-0-		-82	-0-	905	1	1039	3	Y	276	183	1			112
								222	4	304	9							
07	914	N	914	-0-		-0-	-0-	338	1	391	3	Y	73	149	1			36
								105	4	80	9							
08	DLQ G-10		285	-0-		285	285	119	1	114	3	Y	4	38	1			2
								48	4	4	9							
09	310	N	25	-0-		-285	-0-	11	1	8	3	Y	-0-	2	1			-0-
								6	4									
10	49	N	49	-0-		-0-	-0-	21	1	19	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
11	996	N	996	-0-		-0-	-0-	344	1	376	3	Y	117	86	1			31
								147	4	129	9							
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 10,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3229	-0-	3229	18613	1758	1	862	3	Y	166	210	1			156
							426	4	183	9							
02	19173	X	560	-0-	-18613	-0-	371	1	48	3	Y	38	63	1			131
							99	4	42	9							
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	997	1	763	3	Y	233	181	1			183
							377	4	256	9							
04	2130	X	1976	-0-	-154	-0-	928	1	546	3	Y	236	179	1			240
							242	4	260	9							
05	2201	X	1960	-0-	-241	-0-	792	1	770	3	Y	205	278	1			167
							172	4	226	9							
06	2130	X	1867	-0-	-263	-0-	692	1	794	3	Y	193	165	1			195
							169	4	212	9							
07	2201	X	1955	-0-	-246	-0-	707	1	819	3	Y	190	262	1			123
							220	4	209	9							
08	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	695	1	665	3	Y	93	147	1			69
							278	4	102	9							
*09	1950	X	1551	-0-	-399	-0-	639	1	424	3	Y	102	86	1			85
							376	4	112	9							
10	1953	N	1261	-0-	-692	-0-	491	1	434	3	Y	116	102	1			99
							208	4	128	9							
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	628	1	687	3	Y	121	124	1			96
							253	4	133	9							
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 20,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		46	-0-	46	10312	26	1	13	3	Y	1	43	1			1
							6	4	1	9							
02	2800	N	863	-0-	-1937	8375	584	1	76	3	Y	44	1	1			44
							155	4	48	9							
03	3100	N	449	-0-	-2651	5724	201	1	154	3	Y	16	33	1			27
							76	4	18	9							
04	3000	N	1928	-0-	-1072	4644	1010	1	594	3	Y	55	23	1			59
							263	4	61	9							
05	961	N	2456	-0-	1495	3683	1011	1	982	3	Y	221	184	1			96
							220	4	243	9							
06	3000	N	98	-0-	-2902	782	41	1	47	3	Y	-0-	96	1			-0-
							10	4									
07	1798	N	1016	-0-	-782	-0-	387	1	449	3	Y	54	28	1			26
							121	4	59	9							
08	DLQ G-10		187	-0-	187	187	79	1	76	3	Y	-0-	26	1			-0-
							32	4									
09	1751	X	1564	-0-	-187	-0-	642	1	426	3	Y	103	58	1			45
							383	4	113	9							
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	876	1	775	3	Y	150	101	1			94
							370	4	165	9							
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	822	1	899	3	Y	196	238	1			52
							323	4	216	9							
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6750	-0-	6750		40470	5209	1	1101	4	Y	400	519	1			156
								440	9									
02	45514	X	5044	-0-	-40470		-0-	3890	1	686	4	Y	425	323	1			258
								468	9									
03	6479	X	5845	-0-	-634		-0-	3734	1	1074	3	Y	461	473	1			246
								530	4	507	9							
04	6270	X	5618	-0-	-652		-0-	3942	1	868	3	Y	385	331	1			300
								384	4	424	9							
05	6479	X	6110	-0-	-369		-0-	4061	1	1245	3	Y	477	642	1			135
								279	4	525	9							
06	6270	X	2840	-0-	-3430		-0-	2343	1	254	3	Y	172	184	1			123
								54	4	189	9							
07	5859	X	4752	-0-	-1107		-0-	3106	1	1020	3	Y	320	298	1			145
								274	4	352	9							
08	5859	X	1379	-0-	-4480		-0-	1153	1	44	3	Y	149	192	1			102
								18	4	164	9							
*09	5790	X	5382	-0-	-408		-0-	3444	1	785	3	Y	395	258	1			239
								718	4	435	9							
10	5983	X	4745	-0-	-1238		-0-	3321	1	635	3	Y	426	486	1			179
								320	4	469	9							
11	4590	X	4372	-0-	-218		-0-	3123	1	576	3	Y	402	383	1			198
								231	4	442	9							
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549		-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 52,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,012

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		866					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		866					Y	35	14	1			21
03	T. A.		1186	-0-	1186		2052	616	1	177	3	Y	277	151	1			147
								88	4	305	9							
04	2756	X	703	-0-	-2053		-0-	378	1	83	3	Y	186	188	1			145
								37	4	205	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	41	174	1			12
06	630	N	-0-	-0-	-630		-0-					Y	31	21	1			22
07	933	N	933	-0-	-0-		-0-	491	1	161	3	Y	216	140	1			98
								43	4	238	9							
08	818	N	818	-0-	-0-		-0-	545	1	21	3	Y	221	168	1			151
								9	4	243	9							
*09	647	N	647	-0-	-0-		-0-	334	1	76	3	Y	141	207	1			85
								82	4	155	9							
10	532	N	532	-0-	-0-		-0-	274	1	52	3	Y	152	173	1			64
								39	4	167	9							
11	240	N	143	-0-	-97		-0-	13	4	130	9	Y	118	124	1			58
12	248	N	NO RPT	-0-	-248		-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3508	-0-		3508		28587	2672	1	565	4	Y	246	330	1			96
									271	9								
02	31693	X	3106	-0-		-28587		-0-	2433	1	429	4	Y	222	183	1			135
									244	9								
03	3844	X	3449	-0-		-395		-0-	2211	1	636	3	Y	262	257	1			140
									314	4	288	9						
04	3720	X	2804	-0-		-916		-0-	1919	1	423	3	Y	250	195	1			195
									187	4	275	9						
05	3503	X	2751	-0-		-752		-0-	1771	1	543	3	Y	286	400	1			81
									122	4	315	9						
06	3390	X	2225	-0-		-1165		-0-	1755	1	190	3	Y	217	144	1			154
									41	4	239	9						
07	3472	X	2721	-0-		-751		-0-	1756	1	577	3	Y	212	269	1			97
									155	4	233	9						
08	2821	X	2236	-0-		-585		-0-	1849	1	71	3	Y	260	179	1			178
									30	4	286	9						
*09	2730	X	2082	-0-		-648		-0-	1321	1	301	3	Y	166	244	1			100
									277	4	183	9						
10	2759	X	2369	-0-		-390		-0-	1644	1	314	3	Y	227	232	1			95
									161	4	250	9						
11	2640	X	2419	-0-		-221		-0-	1739	1	321	3	Y	210	202	1			103
									128	4	231	9						
12	2139	N	NO RPT	-0-		-2139		-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 29,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,558

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2052	-0-		2052		3311	1645	1	348	4	Y	54	102	1			21
									59	9								
02	4029	X	718	-0-		-3311		-0-	542	1	96	4	Y	73	50	1			44
									80	9								
03	829	X	829	-0-		-0-		-0-	541	1	155	3	Y	51	68	1			27
									77	4	56	9						
04	1980	X	806	-0-		-1174		-0-	564	1	124	3	Y	57	40	1			44
									55	4	63	9						
05	2046	X	832	-0-		-1214		-0-	548	1	168	3	Y	71	95	1			20
									38	4	78	9						
06	1980	X	680	-0-		-1300		-0-	546	1	59	3	Y	56	36	1			40
									13	4	62	9						
07	837	X	773	-0-		-64		-0-	509	1	167	3	Y	47	65	1			22
									45	4	52	9						
08	778	N	778	-0-		-0-		-0-	678	1	26	3	Y	57	40	1			39
									11	4	63	9						
09	704	N	704	-0-		-0-		-0-	455	1	104	3	Y	46	57	1			28
									94	4	51	9						
10	775	N	660	-0-		-115		-0-	472	1	90	3	Y	48	56	1			20
									45	4	53	9						
11	750	N	714	-0-		-36		-0-	529	1	98	3	Y	45	43	1			22
									37	4	50	9						
12	713	N	NO RPT	-0-		-713		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 9,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	470	1	1548	2	Y	3168	3073	1	1	8	252
							3485	9										
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	484	1	4619	2	Y	2122	2171	1	12	8	191
							2334	9										
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	570	1	2912	9	Y	2647	2629	1	12	8	197
04	5340	X	3103	-0-	-2237	-0-	772	1	109	2	Y	2020	1954	1	6	8	257
							2222	9										
05	7316	X	2581	-0-	-4735	-0-	972	1	1609	9	Y	1463	1454	1	11	8	255
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	768	1	5031	2	Y	1262	1253	1	6	8	258
							1388	9										
07	7316	X	6073	-0-	-1243	-0-	827	1	4292	2	Y	867	970	1	1	8	154
							954	9										
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	719	1	3768	2	Y	809	723	1	4	8	236
							890	9										
09	6750	X	5023	-0-	-1727	-0-	647	1	3470	2	Y	753	829	1			160
							828	9										
10	7440	X	4361	-0-	-3079	-0-	607	1	2894	2	Y	782	801	1			141
							860	9										
11	7200	X	4891	-0-	-2309	-0-	714	1	3348	2	Y	754	779	1	3	8	113
							829	9										
12	6076	X	4776	-0-	-1300	-0-	766	1	3154	2	Y	778	823	1			68
							856	9										

TOTAL GAS PROD: 59,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,425

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11363	X	11363	-0-		-0-	-0-		1708	1	5623	2	Y	3665	3707	1	5	8	303
									4032	9									
02	13270	X	13270	-0-		-0-	-0-		1028	1	9815	2	Y	2206	2283	1	25	8	201
									2427	9									
03	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-		1411	1	2575	9	Y	2341	2355	1	11	8	176
04	11010	X	3599	-0-		-7411	-0-		1276	1	179	2	Y	1949	1874	1	5	8	246
									2144	9									
05	13764	X	3456	-0-		-10308	-0-		1385	1	2071	9	Y	1883	1799	1	14	8	316
06	13320	X	10781	-0-		-2539	-0-		1211	1	7872	2	Y	1544	1534	1	9	8	317
									1698	9									
07	13764	X	10420	-0-		-3344	-0-		1422	1	7159	2	Y	1672	1714	1	3	8	272
									1839	9									
08	9099	X	9099	-0-		-0-	-0-		1191	1	6168	2	Y	1582	1393	1	7	8	454
									1740	9									
09	9750	X	9407	-0-		-343	-0-		1240	1	6364	2	Y	1513	1649	1			318
									1664	9									
10	11129	X	8496	-0-		-2633	-0-		1243	1	5815	2	Y	1307	1381	1			244
									1438	9									
11	10770	X	6385	-0-		-4385	-0-		951	1	4423	2	Y	919	1012	1	4	8	147
									1011	9									
12	10416	X	15	-0-		-10401	-0-		15	2			Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 90,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,581

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-		297	1	978	2	Y	2303	2284	1	1	8	187
									2533	9									
02	7282	X	7282	-0-		-0-	-0-		504	1	4812	2	Y	1787	1802	1	13	8	159
									1966	9									
03	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-		732	1	2037	9	Y	1852	1862	1	9	8	140
04	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-		920	1	129	2	Y	2017	1902	1	5	8	250
									2219	9									
05	3162	X	2243	-0-		-919	-0-		589	1	1654	9	Y	1504	1482	1	12	8	260
06	9368	X	9368	-0-		-0-	-0-		974	1	6349	2	Y	1859	1752	1	7	8	360
									2045	9									
07	8338	X	8338	-0-		-0-	-0-		1059	1	5447	2	Y	1665	1745	1	3	8	277
									1832	9									
08	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-		570	1	2994	2	Y	786	799	1	4	8	260
									865	9									
09	8730	X	6642	-0-		-2088	-0-		808	1	4014	2	Y	1653	1605	1			308
									1818	9									
10	9672	X	7238	-0-		-2434	-0-		1040	1	4892	2	Y	1187	1270	1			225
									1306	9									
11	9360	X	7221	-0-		-2139	-0-		978	1	4653	2	Y	1445	1454	1	5	8	211
									1590	9									
12	8339	X	6658	-0-		-1681	-0-		1059	1	4246	2	Y	1230	1330	1			111
									1353	9									

TOTAL GAS PROD: 69,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,288

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	377	359	1			18
							7	4	415	9							
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	166	1	1569	3	Y	957	892	1			83
							34	4	1053	9							
09	14B2	EXT	1704	-0-	1704	1704	114	1	922	3	Y	564	592	1			55
							48	4	620	9							
10	14B2	EXT	894	-0-	894	2598	76	1	467	3	Y	310	307	1			58
							10	4	341	9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	154	-0-	-528	-0-	84	1	62	3	Y	-0-	2	1			-0-
							8	4									
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	268	1	55	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	748	1	133	3	Y	-0-					-0-
							112	4									
04	600	X	421	-0-	-179	-0-	307	1	28	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	515	1	191	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
06	960	X	579	-0-	-381	-0-	320	1	226	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	321	1	263	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
09	570	N	404	-0-	-166	-0-	218	1	131	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	121	1	56	3	Y	4	3	1			1
							21	4	4	9							
11	600	N	241	-0-	-359	-0-	152	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
							44	4									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	3144	-0-	-4141	-0-		369	1	2744	3	Y	-0-	1	1			-0-
								31	4									
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-		454	1	3167	3	Y	-0-					-0-
								44	4									
03	6727	X	6459	-0-	-268	-0-		830	1	5546	3	Y	8					8
								74	4	9	9							
04	6510	X	5858	-0-	-652	-0-		1110	1	4637	3	Y	67	4	1			71
								37	4	74	9							
05	5487	X	5276	-0-	-211	-0-		787	1	4430	3	Y	54					125
								59	9									
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-		522	1	5735	3	Y	148	108	1			165
								416	4	163	9							
07	6448	X	6331	-0-	-117	-0-		472	1	5735	3	Y	113					278
								124	9									
08	6448	X	6389	-0-	-59	-0-		561	1	5828	3	Y	-0-	184	1			94
09	6840	X	5927	-0-	-913	-0-		542	1	5385	3	Y	-0-	29	1			65
10	7068	X	5464	-0-	-1604	-0-		530	1	4934	3	Y	-0-	17	1			48
11	6840	X	5832	-0-	-1008	-0-		560	1	5272	3	Y	-0-	21	1			27
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 61,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2040	-0-	-1122	-0-		668	1	1277	3	Y	75	52	1			244
								12	4	83	9							
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-		781	1	3064	3	Y	425	344	1			325
								9	4	468	9							
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-		1165	1	1448	3	Y	190	372	1			143
								9	4	209	9							
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-		768	1	1944	3	Y	170	180	1			133
								11	4	187	9							
05	4774	X	2852	-0-	-1922	-0-		888	1	1790	3	Y	148					281
								11	4	163	9							
06	4620	X	253	-0-	-4367	-0-		114	1	138	3	Y	-0-	97	1			184
								1	4									
07	4774	X	1899	-0-	-2875	-0-		849	1	1039	3	Y	-0-					184
								11	4									
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-		1073	1	3479	3	Y	-0-	168	1			16
								15	4									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-						Y	NO RPT					16
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						Y	NO RPT					16
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-						Y	NO RPT					16
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 21,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1301	1	62	3	Y	12	10	1			4
							124	4	13	9							
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	865	1	177	3	Y	4	7	1			1
							140	4	4	9							
03	2232	N	1050	-0-	-1182	-0-	790	1	142	3	Y	-0-	1	1			-0-
							118	4									
04	1440	N	897	-0-	-543	-0-	678	1	28	3	Y	-0-					-0-
							191	4									
05	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	711	1	264	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	556	1	395	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	651	1	502	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	1085	N	456	-0-	-629	-0-	232	1	190	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2148	-0-	-735	-0-	703	1	1345	3	Y	79	96	1			390
							13	4	87	9							
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	273	1	1069	3	Y	19	394	1			15
							3	4	21	9							
03	3503	X	2078	-0-	-1425	-0-	924	1	1148	3	Y	-0-	15	1			-0-
							6	4									
04	3390	X	1153	-0-	-2237	-0-	326	1	823	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	2139	X	1176	-0-	-963	-0-	361	1	728	3	Y	75					75
							4	4	83	9							
06	2070	X	803	-0-	-1267	-0-	311	1	379	3	Y	99	26	1			148
							4	4	109	9							
07	2077	X	1000	-0-	-1077	-0-	343	1	420	3	Y	211					359
							5	4	232	9							
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	411	1	1333	3	Y	34	327	1			66
							6	4	37	9							
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					66
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					66
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					66
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9013	X	-0-	-0-	-9013	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	258	1	4210	3	Y	401	366	1			35
							6	4	441	9							
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	215	1	3659	3	Y	279	288	1			26
							12	4	307	9							
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	3	Y	179	190	1			15
							3	4	197	9							
07	5084	X	2660	-0-	-2424	-0-	125	1	2334	3	Y	180	175	1			20
							3	4	198	9							
*08	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	53	1	995	3	Y	29	44	1			5
							32	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1080					Y	NO RPT					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1080					Y	NO RPT					5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1333	-0-	-868	-0-	455	1	870	3	Y	-0-	1	1			5
							8	4									
02	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	1010	3	Y	-0-	5	1			-0-
							3	4									
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	1077	1	1339	3	Y	92	23	1			69
							8	4	101	9							
04	2280	X	330	-0-	-1950	-0-	54	1	137	3	Y	125	96	1			98
							1	4	138	9							
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1229	1	2478	3	Y	4					102
							15	4	4	9							
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	1514	1	1841	3	Y	-0-	35	1			67
							19	4									
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1513	1	1852	3	Y	-0-					67
							20	4									
08	DLQ G-10		2170	-0-	2170	2170	484	1	1570	3	Y	99	61	1			105
							7	4	109	9							
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2170					Y	44	125	1			24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2170					Y	-0-	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2	-0-	2	2172	1	3	1	9	Y	1					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2172					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5434	X	366	-0-	-5068	-0-	30	1	335	3	Y	-0-	5	1			-0-
							1	4									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	1095	3	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1	3355	3	Y	106	97	1			9
							5	4	117	9							
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	3	Y	13	21	1			1
							4	4	14	9							
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	3813	X	118	-0-	-3695	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	85	1			-0-
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2342	-0-	-944	-0-	799	1	1528	3	Y	-0-	1	1			5
							15	4									
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	582	1	2283	3	Y	-0-	5	1			-0-
							7	4									
03	3379	X	2736	-0-	-643	-0-	1216	1	1511	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	983	1	2487	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	1089	1	1325	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	3448	X	2004	-0-	-1444	-0-	895	1	1097	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	402	1	2991	3	Y	181	9	1			213
							34	4	199	9							
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	222	1	1548	3	Y	52	87	1			178
							21	4	57	9							
03	2015	X	574	-0-	-1441	-0-	66	1	441	3	Y	55	122	1			111
							6	4	61	9							
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	61	1			50
05	3627	X	2	-0-	-3625	-0-	2	3			Y	-0-					50
06	3510	X	545	-0-	-2965	-0-	42	1	458	3	Y	11	43	1			18
							33	4	12	9							
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	495	1	6014	3	Y	40					58
							44	9									
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	210	1	2179	3	Y	20	38	1			40
							22	9									
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	172	1	1712	3	Y	5	12	1			33
							6	9									
*10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-	9	1			24
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	384	1	3614	3	Y	35	11	1			48
							39	9									
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 21,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	76	1			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	80	1			10
08	T. A.		105	-0-	105	105	5	1	100	3	Y	-0-	10	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1036	-0-	-3180	-0-	122	1	904	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	6355	X	199	-0-	-6156	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355	X	769	-0-	-5586	-0-	116	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	232	1	2551	3	Y	-0-					-0-
							185	4									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	391	1	4744	3	Y	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	247	1	2567	3	Y	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	343	1	3406	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3784	-0-	-1362	-0-	367	1	3417	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	3600	-0-	-1380	-0-	346	1	3254	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	33	1	67	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	101	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	109	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	31	1	64	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	18	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	351	-0-		-2439	-0-	116	1	221	3	Y	11	25	1			94
								2	4	12	9							
02	5526	X	5526	-0-		-0-	-0-	1091	1	4281	3	Y	128	124	1			98
								13	4	141	9							
03	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	1299	1	1615	3	Y	111	126	1			83
								10	4	122	9							
04	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	958	1	2421	3	Y	32	90	1			25
								12	4	35	9							
05	6107	X	2826	-0-		-3281	-0-	917	1	1850	3	Y	43					68
								12	4	47	9							
06	5910	X	2345	-0-		-3565	-0-	1019	1	1240	3	Y	66	23	1			111
								13	4	73	9							
07	6107	X	1514	-0-		-4593	-0-	670	1	821	3	Y	13					124
								9	4	14	9							
08	3534	X	1134	-0-		-2400	-0-	266	1	864	3	Y	-0-	113	1			11
								4	4									
09	3420	X	NO RPT	-0-		-3420	-0-					Y	NO RPT					11
10	2821	X	NO RPT	-0-		-2821	-0-					Y	NO RPT					11
11	2340	X	NO RPT	-0-		-2340	-0-					Y	NO RPT					11
12	1519	X	NO RPT	-0-		-1519	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 20,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2041	-0-		-2051	-0-	234	1	1740	3	Y	43	164	1			654
								20	4	47	9							
02	490	X	490	-0-		-0-	-0-	60	1	418	3	Y	5	266	1			393
								6	4	6	9							
03	3534	X	2656	-0-		-878	-0-	342	1	2283	3	Y	1	269	1			125
								30	4	1	9							
04	3300	X	2852	-0-		-448	-0-	542	1	2263	3	Y	26	69	1			82
								18	4	29	9							
05	2728	X	1544	-0-		-1184	-0-	224	1	1261	3	Y	54					136
								59	9									
06	4802	X	4802	-0-		-0-	-0-	363	1	3986	3	Y	149	118	1			167
								289	4	164	9							
07	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	222	1	2701	3	Y	112					279
								123	9									
08	3442	X	3442	-0-		-0-	-0-	302	1	3140	3	Y	-0-	184	1			95
09	4800	X	2325	-0-		-2475	-0-	213	1	2112	3	Y	-0-	29	1			66
10	4960	X	2197	-0-		-2763	-0-	213	1	1984	3	Y	-0-	18	1			48
11	4800	X	3127	-0-		-1673	-0-	300	1	2827	3	Y	-0-	21	1			27
12	3441	X	NO RPT	-0-		-3441	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	268	1	913	3	Y	205	282	1			55
							38	4	226	9							
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	137	1	847	3	Y	113	148	1			20
							13	4	124	9							
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	325	1	894	3	Y	188	172	1			36
							17	4	207	9							
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	387	1	800	3	Y	257	251	1			42
							12	4	283	9							
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	207	1	751	3	Y	68	101	1			9
							21	4	75	9							
06	1380	N	938	-0-	-442	-0-	213	1	634	3	Y	68	67	1			10
							16	4	75	9							
07	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	288	1	598	3	Y	95	92	1			13
							22	4	105	9							
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	332	1	684	3	Y	131	110	1			34
							18	4	144	9							
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	327	1	711	3	Y	154	177	1			11
							4	4	169	9							
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	303	1	766	3	Y	187	161	1			37
							6	4	206	9							
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	336	1	749	3	Y	199	188	1			48
							4	4	219	9							
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	12	1	45	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	39	3	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	43	3	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	84	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	25	-0-	25	25	2	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	1	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	26	1	3			Y	-0-					-0-
07	36	X	10	-0-	-26	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	50	1	1056	3	Y	76	85	1			7
							84	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

01	T. A.		10289	-0-	10289	10289	736	1	8260	3	Y	1149	1016	1			133
							29	4	1264	9							
02	14B2	EXT	12264	-0-	12264	22553	780	1	10112	3	Y	1135	1166	1			102
							123	4	1249	9							
03	14B2	EXT	18408	-0-	18408	40961	1021	1	15725	3	Y	1442	1413	1			131
							76	4	1586	9							
04	14B2	EXT	4738	-0-	4738	45699	247	1	4035	3	Y	409	504	1			36
							6	4	450	9							
05	14B2	EXT	12329	-0-	12329	58028	627	1	10664	3	Y	912	862	1			86
							35	4	1003	9							
06	14B2	EXT	11245	-0-	11245	69273	600	1	9733	3	Y	819	836	1			69
							11	4	901	9							
07	80927	X	11654	-0-	-69273	-0-	553	1	10298	3	Y	717	705	1			81
							14	4	789	9							
*08	14601	X	11264	-0-	-3337	-0-	534	1	10072	3	Y	592	575	1			98
							7	4	651	9							
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					98
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					98
11	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					98
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 92,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	3699	-0-	-3524	-0-	434	1	3227	3	Y	1	8	1			31
							37	4	1	9							
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	361	1	2518	3	Y	169	12	1			188
							35	4	186	9							
03	6479	X	1324	-0-	-5155	-0-	165	1	1103	3	Y	37	129	1			96
							15	4	41	9							
04	6270	X	612	-0-	-5658	-0-	118	1	491	3	Y	-0-	53	1			43
							3	4									
05	5177	X	3832	-0-	-1345	-0-	577	1	3249	3	Y	5					48
							6	9									
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	775	1	8504	3	Y	-0-	42	1			6
							616	4									
07	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	683	1	8292	3	Y	1					7
							1	9									
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	764	1	7935	3	Y	-0-	5	1			2
09	9900	X	7743	-0-	-2157	-0-	708	1	7035	3	Y	-0-					2
10	10230	X	6885	-0-	-3345	-0-	668	1	6217	3	Y	-0-	1	1			1
11	9900	X	5242	-0-	-4658	-0-	498	1	4691	3	Y	48	1	1			48
							53	9									
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 60,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5645	X	79	-0-	-5566	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	604	1	7837	3	Y	-0-					-0-
							96	4									
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	788	1	12138	3	Y	1	1	1			-0-
							59	4	1	9							
04	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	568	1	9297	3	Y	42	38	1			4
							15	4	46	9							
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	489	1	8300	3	Y	-0-	4	1			-0-
							27	4									
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	513	1	8325	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	448	1	8346	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	12989	X	8672	-0-	-4317	-0-	436	1	8228	3	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
09	9930	X	7774	-0-	-2156	-0-	383	1	7336	3	Y	27	23	1			4
							25	4	30	9							
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					4
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					4
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 74,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	645	1	4305	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	606	1	2532	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	1101	1	6193	3	Y	46					46
							51	9									
06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	724	1	7954	3	Y	90	40	1			96
							577	4	99	9							
07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	562	1	6819	3	Y	66					162
							73	9									
08	7347	X	6998	-0-	-349	-0-	588	1	6112	3	Y	271	107	1			326
							298	9									
09	9360	X	6652	-0-	-2708	-0-	581	1	5778	3	Y	266	100	1			492
							293	9									
10	9672	X	6763	-0-	-2909	-0-	621	1	5783	3	Y	326	132	1			686
							359	9									
11	9360	X	5420	-0-	-3940	-0-	497	1	4678	3	Y	223	304	1			605
							245	9									
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					605

TOTAL GAS PROD: 58,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	128	1	434	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	254	1	699	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	270	1	555	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	145	1	527	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	175	1	521	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	868	N	688	-0-	-180	-0-	218	1	453	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	335	1	689	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	294	1	637	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	682	N	278	-0-	-404	-0-	79	1	197	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9294	X	1396	-0-	-7898	-0-	103	1	1150	3	Y	126	111	1			15
							4	4	139	9							
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1331	3	Y	170	170	1			15
							16	4	187	9							
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	366	1	5981	3	Y	715	653	1			62
							9	4	787	9							
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	352	1	5976	3	Y	621	625	1			58
							19	4	683	9							
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	323	1	5239	3	Y	453	473	1			38
							6	4	498	9							
07	7378	X	5448	-0-	-1930	-0-	264	1	4926	3	Y	228	240	1			26
							7	4	251	9							
08	DLQ G-10		5301	-0-	5301	5301	246	1	4654	3	Y	361	327	1			60
							4	4	397	9							
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5301					Y	NO RPT					60
10	DLQ G-10		3	-0-	3	5304	3	3			Y	-0-	53	1			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,674

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6714	X	3781	-0-	-2933	-0-	297	1	3330	3	Y	130	118	1			15
							11	4	143	9							
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	169	1	2193	3	Y	151	152	1			14
							27	4	166	9							
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	233	1	3815	3	Y	347	317	1			30
							6	4	382	9							
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	202	1	3434	3	Y	228	237	1			21
							11	4	251	9							
06	3660	X	3538	-0-	-122	-0-	194	1	3156	3	Y	167	174	1			14
							4	4	184	9							
07	4588	X	24	-0-	-4564	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	14	1			-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	1	1	1			-0-
							527	3	103	4							
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	Y	49	46	1			3
							709	3	73	4							
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	Y	-0-	3	1			-0-
							16	4									
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	29	27	1			2
							45	4	32	9							
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	917	3	Y	2	4	1			-0-
							29	4	2	9							
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	67	1	862	3	Y	4	3	1			1
							27	4	4	9							
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-	1	1			-0-
							16	4									
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	57	1	460	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	136	1	831	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	127	1	665	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	221	1	25	2	Y	719	703	1			31
							4974	3	967	4							
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	290	1	24	2	Y	98	122	1			7
							4493	3	463	4							
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	412	1	6518	3	Y	-0-	7	1			-0-
							109	4									
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	395	1	6086	3	Y	92	85	1			7
							365	4	101	9							
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	416	1	6646	3	Y	283	262	1			28
							206	4	311	9							
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	467	1	6072	3	Y	326	304	1			50
							195	4	359	9							
07	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	612	1	7740	3	Y	293	329	1			14
							139	4	322	9							
08	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	914	1	8689	3	Y	224	219	1			19
							191	4	246	9							
09	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	917	1	7391	3	Y	76	88	1			7
							384	4	84	9							
*10	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	1274	1	7802	3	Y	109	96	1			20
							165	4	120	9							
*11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1437	1	7514	3	Y	77	82	1			15
							278	4	85	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 87,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,297

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4432	X	-0-	-0-	-4432	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5416	-0-	-1776	-0-	635	1	4726	3	Y	-0-	2	1			5
							55	4									
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	368	1	2568	3	Y	-0-	2	1			3
							35	4									
03	2046	X	236	-0-	-1810	-0-	30	1	203	3	Y	-0-	2	1			1
							3	4									
04	5250	X	791	-0-	-4459	-0-	152	1	634	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
05	5425	X	23	-0-	-5402	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	698	1	7657	3	Y	22					22
							555	4	24	9							
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	811	1	9846	3	Y	5					27
							6	9									
08	DLQ G-10		7922	-0-	7922	7922	695	1	7224	3	Y	3	18	1			12
							3	9									
09	DLQ G-10		7350	-0-	7350	15272	672	1	6678	3	Y	-0-	4	1			8
10	DLQ G-10		6935	-0-	6935	22207	673	1	6262	3	Y	-0-	2	1			6
11	DLQ G-10		5832	-0-	5832	28039	557	1	5239	3	Y	33	3	1			36
							36	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28039					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 57,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	568	-0-	-2501	-0-	123	1	421	3	Y	5	33	1			1
							18	4	6	9							
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	47	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
03	4774	X	836	-0-	-3938	-0-	205	1	564	3	Y	51	41	1			10
							11	4	56	9							
04	4620	X	1067	-0-	-3553	-0-	319	1	660	3	Y	71	69	1			12
							10	4	78	9							
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	265	1	961	3	Y	77	79	1			10
							27	4	85	9							
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	294	1	876	3	Y	72	72	1			10
							22	4	79	9							
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	983	1	2042	3	Y	434	384	1			60
							75	4	477	9							
08	DLQ G-10		3365	-0-	3365	3365	932	1	1918	3	Y	423	372	1			111
							50	4	465	9							
09	DLQ G-10		2563	-0-	2563	5928	710	1	1543	3	Y	273	364	1			20
							10	4	300	9							
10	DLQ G-10		5425	-0-	5425	11353	1363	1	3432	3	Y	545	456	1			109
							30	4	600	9							
11	DLQ G-10		3250	-0-	3250	14603	840	1	1873	3	Y	480	472	1			117
							9	4	528	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14603					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,431

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1722	1	5881	3	Y	964	788	1			259
							247	4	1060	9							
02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	835	1	5172	3	Y	814	926	1			147
							83	4	895	9							
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1159	1	3185	3	Y	667	686	1			128
							61	4	734	9							
04	3510	X	1833	-0-	-1677	-0-	471	1	976	3	Y	337	410	1			55
							15	4	371	9							
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	1963	1	7113	3	Y	980	910	1			125
							203	4	1078	9							
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1788	1	5334	3	Y	766	782	1			109
							135	4	843	9							
07	3627	X	2623	-0-	-1004	-0-	709	1	1472	3	Y	353	413	1			49
							54	4	388	9							
08	10354	X	2197	-0-	-8157	-0-	617	1	1271	3	Y	251	234	1			66
							33	4	276	9							
09	10020	X	2359	-0-	-7661	-0-	630	1	1368	3	Y	320	363	1			23
							9	4	352	9							
10	10354	X	1394	-0-	-8960	-0-	355	1	895	3	Y	124	122	1			25
							8	4	136	9							
11	8100	X	640	-0-	-7460	-0-	178	1	396	3	Y	58	69	1			14
							2	4	64	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 50,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,634

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	885	1	3024	3	Y	4	3	1			1
							127	4	4	9							
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	434	1	2685	3	Y	15	13	1			3
							43	4	17	9							
03	5084	X	4610	-0-	-474	-0-	1212	1	3333	3	Y	-0-	3	1			-0-
							65	4									
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1699	1	3508	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
05	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	965	1	3498	3	Y	-0-					-0-
							100	4									
06	4470	X	3475	-0-	-995	-0-	856	1	2554	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
07	5425	X	3583	-0-	-1842	-0-	1137	1	2360	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
08	5425	X	4359	-0-	-1066	-0-	1401	1	2884	3	Y	-0-					-0-
							74	4									
09	5250	X	4489	-0-	-761	-0-	1409	1	3060	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
10	4557	X	4419	-0-	-138	-0-	1248	1	3144	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	1350	1	3013	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		51	-0-	51	51	6	1	35	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
*07		60	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	341	1	1165	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
02	2800	N	2820	-0-	20	20	387	1	2395	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
03	1946	N	1926	-0-	-20	-0-	507	1	1392	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	538	1	1111	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	390	1	1415	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
06	2130	X	1740	-0-	-390	-0-	429	1	1279	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
07	2201	X	1619	-0-	-582	-0-	514	1	1066	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
08	1922	X	1369	-0-	-553	-0-	439	1	904	3	Y	3	2	1			1
							23	4	3	9							
09	1800	X	1651	-0-	-149	-0-	518	1	1126	3	Y	-0-	1	1			-0-
							7	4									
*10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	608	1	1529	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	707	1	1579	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

01	1085	X	540	-0-	-545	-0-	116	1	395	3	Y	11	9	1			3
							17	4	12	9							
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	188	1	1164	3	Y	4	6	1			1
							18	4	4	9							
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4	4	1			1
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	21	18	1			3
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	6	8	1			1
07	1519	X	145	-0-	-1374	-0-	41	1	87	3	Y	13	12	1			2
							3	4	14	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	63	1	159	3	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	15708	-0-	-6488	-0-	1242	1	13941	3	Y	433	426	1	50
							49	4	476	9					
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	847	1	10979	3	Y	378	394	1	34
							134	4	416	9					
03	20150	X	14315	-0-	-5835	-0-	842	1	12956	3	Y	414	410	1	38
							62	4	455	9					
04	17520	X	14029	-0-	-3491	-0-	786	1	12839	3	Y	349	357	1	30
							20	4	384	9					
05	16554	X	13405	-0-	-3149	-0-	714	1	12118	3	Y	485	470	1	45
							39	4	534	9					
06	15210	X	12762	-0-	-2448	-0-	723	1	11739	3	Y	260	283	1	22
							14	4	286	9					
07	14508	X	8190	-0-	-6318	-0-	411	1	7660	3	Y	98	109	1	11
							11	4	108	9					
08	14508	X	11544	-0-	-2964	-0-	569	1	10737	3	Y	210	186	1	35
							7	4	231	9					
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT			35
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT			35
11	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT			35
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 102,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,627

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	11963	-0-	-3878	-0-	946	1	10618	3	Y	329	336	1	38
							37	4	362	9					
02	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	767	1	9926	3	Y	364	369	1	33
							120	4	400	9					
03	17794	X	14131	-0-	-3663	-0-	829	1	12755	3	Y	442	435	1	40
							61	4	486	9					
04	17220	X	15606	-0-	-1614	-0-	870	1	14222	3	Y	447	448	1	39
							22	4	492	9					
05	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	849	1	14423	3	Y	463	459	1	43
							47	4	509	9					
06	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	869	1	14098	3	Y	313	330	1	26
							16	4	344	9					
07	16120	X	8394	-0-	-7726	-0-	421	1	7848	3	Y	104	118	1	12
							11	4	114	9					
08	DLQ G-10		11184	-0-	11184	11184	549	1	10357	3	Y	246	217	1	41
							7	4	271	9					
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11184					Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11184					Y	NO RPT			41
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11184					Y	NO RPT			41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11184					Y	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 103,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,708

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	22298	-0-	-7803	-0-	1725	1	19356	3	Y	1045	1023	1			121
							67	4	1150	9							
02	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	1239	1	16059	3	Y	1042	1069	1			94
							195	4	1146	9							
03	26691	X	20942	-0-	-5749	-0-	1198	1	18438	3	Y	1107	1100	1			101
							88	4	1218	9							
04	23340	X	21717	-0-	-1623	-0-	1186	1	19380	3	Y	1019	1031	1			89
							30	4	1121	9							
05	22940	X	21884	-0-	-1056	-0-	1157	1	19659	3	Y	913	916	1			86
							64	4	1004	9							
06	21570	X	20587	-0-	-983	-0-	1148	1	18627	3	Y	719	744	1			61
							21	4	791	9							
07	22444	X	19989	-0-	-2455	-0-	980	1	18237	3	Y	680	664	1			77
							24	4	748	9							
*08	DLQ G-10		19412	-0-	19412	19412	939	1	17748	3	Y	647	617	1			107
							13	4	712	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19412					Y	NO RPT					107
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19412					Y	NO RPT					107
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 165,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,172

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	16283	-0-	-5510	-0-	1229	1	13797	3	Y	1098	1077	1			127
							49	4	1208	9							
02	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	897	1	11634	3	Y	1126	1151	1			102
							142	4	1239	9							
03	19623	X	15285	-0-	-4338	-0-	852	1	13104	3	Y	1152	1149	1			105
							62	4	1267	9							
04	17220	X	15301	-0-	-1919	-0-	815	1	13318	3	Y	1043	1057	1			91
							21	4	1147	9							
05	16988	X	15694	-0-	-1294	-0-	810	1	13760	3	Y	981	980	1			92
							45	4	1079	9							
06	15750	X	14852	-0-	-898	-0-	811	1	13162	3	Y	785	811	1			66
							15	4	864	9							
07	15810	X	15578	-0-	-232	-0-	747	1	13923	3	Y	808	783	1			91
							19	4	889	9							
08	DLQ G-10		15455	-0-	15455	15455	736	1	13898	3	Y	737	706	1			122
							10	4	811	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15455					Y	NO RPT					122
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15455					Y	NO RPT					122
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15455					Y	NO RPT					122
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15455					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 122,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,730

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44454	X	34026	-0-	-10428	-0-	2662	1	29868	3	Y	1265	1239	1			146
							104	4	1392	9							
02	28544	X	28544	-0-	-0-	-0-	1923	1	24928	3	Y	1263	1295	1			114
							304	4	1389	9							
03	40734	X	31712	-0-	-9022	-0-	1833	1	28223	3	Y	1383	1371	1			126
							135	4	1521	9							
04	35670	X	32686	-0-	-2984	-0-	1799	1	29396	3	Y	1314	1326	1			114
							46	4	1445	9							
05	34968	X	34114	-0-	-854	-0-	1815	1	30827	3	Y	1247	1244	1			117
							100	4	1372	9							
06	32940	X	32572	-0-	-368	-0-	1825	1	29612	3	Y	1001	1033	1			85
							34	4	1101	9							
07	33790	X	33507	-0-	-283	-0-	1649	1	30725	3	Y	992	965	1			112
							42	4	1091	9							
08	DLQ G-10		34218	-0-	34218	34218	1681	1	31748	3	Y	696	693	1			115
							23	4	766	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34218					Y	NO RPT					115
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34218					Y	NO RPT					115
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34218					Y	NO RPT					115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34218					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 261,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,161

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

01	39153	X	38902	-0-	-251	-0-	3050	1	34222	3	Y	1374	1353	1			159
							119	4	1511	9							
02	31032	X	31032	-0-	-0-	-0-	2099	1	27210	3	Y	1265	1310	1			114
							331	4	1392	9							
03	42470	X	39439	-0-	-3031	-0-	2299	1	35391	3	Y	1436	1419	1			131
							169	4	1580	9							
04	39210	X	38286	-0-	-924	-0-	2125	1	34725	3	Y	1256	1278	1			109
							54	4	1382	9							
05	42602	X	42602	-0-	-0-	-0-	2275	1	38644	3	Y	1416	1392	1			133
							125	4	1558	9							
06	42255	X	42255	-0-	-0-	-0-	2383	1	38670	3	Y	1052	1096	1			89
							45	4	1157	9							
07	41305	X	41305	-0-	-0-	-0-	2054	1	38261	3	Y	853	846	1			96
							52	4	938	9							
08	42594	X	34993	-0-	-7601	-0-	1714	1	32365	3	Y	810	772	1			134
							23	4	891	9							
09	42270	X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					Y	NO RPT					134
10	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					Y	NO RPT					134
11	42270	X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					Y	NO RPT					134
12	41292	X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 308,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,462

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	25005	-0-	-6429	-0-	2038	1	22868	3	Y	18	28	1		2
							79	4	20	9						
02	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	1488	1	19287	3	Y	29	28	1		3
							235	4	32	9						
03	28954	X	23052	-0-	-5902	-0-	1396	1	21497	3	Y	51	49	1		5
							103	4	56	9						
04	26010	X	22452	-0-	-3558	-0-	1290	1	21081	3	Y	44	45	1		4
							33	4	48	9						
05	25451	X	22548	-0-	-2903	-0-	1244	1	21118	3	Y	107	101	1		10
							68	4	118	9						
06	24210	X	22834	-0-	-1376	-0-	1240	1	20111	3	Y	1327	1225	1		112
							23	4	1460	9						
07	23312	X	22532	-0-	-780	-0-	1073	1	19983	3	Y	1317	1280	1		149
							27	4	1449	9						
08	23188	X	21750	-0-	-1438	-0-	1025	1	19361	3	Y	1227	1173	1		203
							14	4	1350	9						
09	22830	X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					Y	NO RPT				203
10	23591	X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					Y	NO RPT				203
11	22830	X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					Y	NO RPT				203
12	22449	X	NO RPT	-0-	-22449	-0-					Y	NO RPT				203

TOTAL GAS PROD: 181,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,120

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	27263	-0-	-3551	-0-	867	1	25320	3	Y	928	930	1		83
							55	4	1021	9						
02	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	793	1	23043	3	Y	897	812	1		168
							27	4	987	9						
03	41888	X	41888	-0-	-0-	-0-	1239	1	39883	3	Y	612	730	1		50
							93	4	673	9						
04	39125	X	39125	-0-	-0-	-0-	1185	1	37139	3	Y	667	675	1		42
							67	4	734	9						
05	38677	X	38677	-0-	-0-	-0-	1133	1	36297	3	Y	1045	1035	1		52
							97	4	1150	9						
06	40530	X	34906	-0-	-5624	-0-	1012	1	33035	3	Y	735	724	1		63
							50	4	809	9						
07	42038	X	42038	-0-	-0-	-0-	1307	1	39686	3	Y	857	862	1		58
							102	4	943	9						
08	DLQ G-10		40654	-0-	40654	40654	1385	1	38420	3	Y	664	643	1		79
							119	4	730	9						
09	DLQ G-10		36047	-0-	36047	76701	1281	1	34043	3	Y	532	546	1		65
							138	4	585	9						
10	DLQ G-10		35408	-0-	35408	112109	1344	1	32989	3	Y	689	679	1		75
							317	4	758	9						
11	DLQ G-10		32253	-0-	32253	144362	1318	1	30255	3	Y	588	609	1		54
							33	4	647	9						
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	144362					Y	NO RPT				54

TOTAL GAS PROD: 393,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,214

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	33479	-0-	-4744	-0-	1058	1	30894	3	Y	1327	1356	1			118
							67	4	1460	9							
02	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	847	1	24635	3	Y	1227	1115	1			230
							29	4	1350	9							
03	33046	X	27397	-0-	-5649	-0-	809	1	26058	3	Y	426	621	1			35
							61	4	469	9							
04	33374	X	33374	-0-	-0-	-0-	998	1	31262	3	Y	962	936	1			61
							56	4	1058	9							
05	56959	X	56959	-0-	-0-	-0-	1660	1	53175	3	Y	1802	1773	1			90
							142	4	1982	9							
06	53579	X	53579	-0-	-0-	-0-	1547	1	50523	3	Y	1301	1279	1			112
							78	4	1431	9							
07	54458	X	54458	-0-	-0-	-0-	1686	1	51210	3	Y	1299	1323	1			88
							133	4	1429	9							
08	49853	X	49853	-0-	-0-	-0-	1690	1	46861	3	Y	1053	1015	1			126
							144	4	1158	9							
09	53794	X	53794	-0-	-0-	-0-	1906	1	50668	3	Y	922	935	1			113
							206	4	1014	9							
*10	53881	X	53881	-0-	-0-	-0-	2045	1	50191	3	Y	1057	1055	1			115
							482	4	1163	9							
*11	48319	X	48319	-0-	-0-	-0-	1969	1	45247	3	Y	956	983	1			88
							51	4	1052	9							
12	37293	X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 491,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,332

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	1192	1	34829	3	Y	811	762	1			72
							76	4	892	9							
02	32330	X	32330	-0-	-0-	-0-	1037	1	30158	3	Y	999	884	1			187
							36	4	1099	9							
03	40154	X	40154	-0-	-0-	-0-	1188	1	38251	3	Y	569	709	1			47
							89	4	626	9							
04	35790	X	33347	-0-	-2443	-0-	1000	1	31335	3	Y	868	860	1			55
							57	4	955	9							
05	41731	X	41731	-0-	-0-	-0-	1217	1	39002	3	Y	1280	1271	1			64
							104	4	1408	9							
06	38850	X	38666	-0-	-184	-0-	1129	1	36866	3	Y	559	575	1			48
							56	4	615	9							
07	40785	X	40785	-0-	-0-	-0-	1276	1	38754	3	Y	595	603	1			40
							100	4	655	9							
08	41726	X	38855	-0-	-2871	-0-	1330	1	36893	3	Y	471	455	1			56
							114	4	518	9							
09	40707	X	40707	-0-	-0-	-0-	1454	1	38638	3	Y	416	421	1			51
							157	4	458	9							
10	41726	X	40727	-0-	-999	-0-	1562	1	38336	3	Y	419	424	1			46
							368	4	461	9							
11	39480	X	36339	-0-	-3141	-0-	1492	1	34303	3	Y	459	463	1			42
							39	4	505	9							
12	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 420,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,446

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	948	1	27694	3	Y	2176	2214	1			194
							60	4	2394	9							
02	25155	X	25155	-0-	-0-	-0-	799	1	23252	3	Y	978	989	1			183
							28	4	1076	9							
03	33206	X	33206	-0-	-0-	-0-	857	1	27589	3	Y	4269	4102	1			350
							64	4	4696	9							
04	35917	X	35917	-0-	-0-	-0-	1051	1	32937	3	Y	1699	1942	1			107
							60	4	1869	9							
05	31093	X	30462	-0-	-631	-0-	907	1	29059	3	Y	380	468	1			19
							78	4	418	9							
06	32130	X	26207	-0-	-5923	-0-	759	1	24785	3	Y	568	538	1			49
							38	4	625	9							
07	37107	X	22902	-0-	-14205	-0-	707	1	21451	3	Y	626	633	1			42
							55	4	689	9							
08	37107	X	24631	-0-	-12476	-0-	832	1	23075	3	Y	594	565	1			71
							71	4	653	9							
09	35910	X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					Y	NO RPT					71
10	30473	X	18983	-0-	-11490	-0-	713	1	17506	3	Y	542	528	1			59
							168	4	596	9							
11	26220	X	17341	-0-	-8879	-0-	697	1	16028	3	Y	544	553	1			50
							18	4	598	9							
12	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 265,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,376

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	908	1	26524	3	Y	46	57	1			4
							57	4	51	9							
02	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	644	1	18730	3	Y	10	12	1			2
							22	4	11	9							
03	28419	X	28419	-0-	-0-	-0-	850	1	27383	3	Y	111	104	1			9
							64	4	122	9							
04	26640	X	16304	-0-	-10336	-0-	498	1	15596	3	Y	165	164	1			10
							28	4	182	9							
05	27528	X	19410	-0-	-8118	-0-	576	1	18446	3	Y	308	303	1			15
							49	4	339	9							
06	29765	X	29765	-0-	-0-	-0-	860	1	28093	3	Y	699	654	1			60
							43	4	769	9							
07	28427	X	27003	-0-	-1424	-0-	838	1	25453	3	Y	587	607	1			40
							66	4	646	9							
08	28427	X	24707	-0-	-3720	-0-	837	1	23218	3	Y	527	504	1			63
							72	4	580	9							
09	29760	X	21698	-0-	-8062	-0-	774	1	20563	3	Y	253	285	1			31
							83	4	278	9							
10	30752	X	20721	-0-	-10031	-0-	795	1	19516	3	Y	203	212	1			22
							187	4	223	9							
11	29760	X	18957	-0-	-10803	-0-	775	1	17813	3	Y	317	310	1			29
							20	4	349	9							
12	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 253,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,226

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58590	X	39072	-0-	-19518	-0-	2229	1	34778	3	Y	1859	1830	1			103
							20	4	2045	9							
02	33782	X	33782	-0-	-0-	-0-	1870	1	28583	3	Y	2707	2599	1			211
							351	4	2978	9							
03	57970	X	40665	-0-	-17305	-0-	2304	1	35958	3	Y	1579	1698	1			92
							666	4	1737	9							
04	48840	X	46515	-0-	-2325	-0-	2597	1	42230	3	Y	1473	1510	1			55
							68	4	1620	9							
05	58908	X	58908	-0-	-0-	-0-	2166	1	55248	3	Y	1334	1333	1			56
							27	4	1467	9							
06	60574	X	60574	-0-	-0-	-0-	2662	1	56672	3	Y	1094	1100	1			50
							37	4	1203	9							
07	48081	X	44167	-0-	-3914	-0-	2174	1	40876	3	Y	881	898	1			33
							148	4	969	9							
08	58900	X	24393	-0-	-34507	-0-	788	1	22984	3	Y	481	488	1			26
							92	4	529	9							
09	60570	X	24266	-0-	-36304	-0-	484	1	23286	3	Y	405	423	1			8
							50	4	446	9							
10	62589	X	27887	-0-	-34702	-0-	589	1	26698	3	Y	310	311	1			7
							259	4	341	9							
11	60570	X	26397	-0-	-34173	-0-	613	1	25379	3	Y	148	152	1			3
							242	4	163	9							
12	44175	X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 426,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,271

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65844	X	44724	-0-	-21120	-0-	2549	1	39759	3	Y	2176	2137	1			120
							22	4	2394	9							
02	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	2367	1	36170	3	Y	637	707	1			50
							443	4	701	9							
03	65844	X	56184	-0-	-9660	-0-	3230	1	50402	3	Y	1471	1436	1			85
							934	4	1618	9							
04	56760	X	51690	-0-	-5070	-0-	2862	1	46535	3	Y	2017	2027	1			75
							74	4	2219	9							
05	62808	X	62808	-0-	-0-	-0-	2276	1	58055	3	Y	2226	2208	1			93
							28	4	2449	9							
06	65580	X	65580	-0-	-0-	-0-	2843	1	60513	3	Y	1986	1988	1			91
							39	4	2185	9							
07	58547	X	58547	-0-	-0-	-0-	2849	1	53581	3	Y	1748	1773	1			66
							194	4	1923	9							
08	62806	X	54205	-0-	-8601	-0-	1748	1	50982	3	Y	1156	1160	1			62
							203	4	1272	9							
09	65580	X	57820	-0-	-7760	-0-	1155	1	55587	3	Y	872	917	1			17
							119	4	959	9							
10	67766	X	59959	-0-	-7807	-0-	1259	1	57007	3	Y	1036	1028	1			25
							553	4	1140	9							
11	65580	X	52432	-0-	-13148	-0-	1199	1	49623	3	Y	1034	1038	1			21
							473	4	1137	9							
12	59737	X	NO RPT	-0-	-59737	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 603,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,359

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45485	X	45485	-0-	-0-	-0-	1490	1	43556	3	Y	313	318	1			28
							95	4	344	9							
02	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	1173	1	34132	3	Y	225	211	1			42
							41	4	248	9							
03	54000	X	54000	-0-	-0-	-0-	1621	1	52184	3	Y	66	103	1			5
							122	4	73	9							
04	49907	X	49907	-0-	-0-	-0-	1539	1	48239	3	Y	38	41	1			2
							87	4	42	9							
05	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	1373	1	43988	3	Y	78	76	1			4
							117	4	86	9							
06	52260	X	38962	-0-	-13298	-0-	1156	1	37712	3	Y	34	35	1			3
							57	4	37	9							
07	54002	X	39698	-0-	-14304	-0-	1261	1	38307	3	Y	28	29	1			2
							99	4	31	9							
08	DLQ G-10		37419	-0-	37419	37419	1297	1	35980	3	Y	28	27	1			3
							111	4	31	9							
09	DLQ G-10		35167	-0-	35167	72586	1251	1	33241	3	Y	491	434	1			60
							135	4	540	9							
10	DLQ G-10		33915	-0-	33915	106501	1296	1	31825	3	Y	444	456	1			48
							306	4	488	9							
11	DLQ G-10		31323	-0-	31323	137824	1293	1	29711	3	Y	260	284	1			24
							33	4	286	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	137824					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 447,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64356	X	49567	-0-	-14789	-0-	2854	1	44514	3	Y	1977	1949	1			109
							24	4	2175	9							
02	40265	X	40265	-0-	-0-	-0-	2260	1	34538	3	Y	2767	2661	1			215
							423	4	3044	9							
03	58373	X	53394	-0-	-4979	-0-	3002	1	46848	3	Y	2433	2507	1			141
							868	4	2676	9							
04	69385	X	69385	-0-	-0-	-0-	3888	1	63217	3	Y	1981	2048	1			74
							101	4	2179	9							
05	68055	X	68055	-0-	-0-	-0-	2480	1	63259	3	Y	2077	2064	1			87
							31	4	2285	9							
06	56657	X	56657	-0-	-0-	-0-	2451	1	52183	3	Y	1808	1812	1			83
							34	4	1989	9							
07	60016	X	41904	-0-	-18112	-0-	2025	1	38087	3	Y	1504	1530	1			57
							138	4	1654	9							
08	71703	X	21	-0-	-71682	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	57	1			-0-
09	69390	X	44621	-0-	-24769	-0-	873	1	42033	3	Y	1477	1447	1			30
							90	4	1625	9							
10	68045	X	58222	-0-	-9823	-0-	1193	1	54020	3	Y	2259	2235	1			54
							524	4	2485	9							
11	56670	X	48142	-0-	-8528	-0-	1052	1	43548	3	Y	2843	2840	1			57
							415	4	3127	9							
12	46097	X	NO RPT	-0-	-46097	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 530,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	31771	-0-	-1895	-0-	1033	1	30171	3	Y	456	463	1			41
							65	4	502	9							
02	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	824	1	23970	3	Y	373	344	1			70
							29	4	410	9							
03	30845	X	25300	-0-	-5545	-0-	756	1	24341	3	Y	133	192	1			11
							57	4	146	9							
04	30750	X	20245	-0-	-10505	-0-	619	1	19386	3	Y	186	185	1			12
							35	4	205	9							
05	31775	X	21127	-0-	-10648	-0-	628	1	20112	3	Y	304	301	1			15
							53	4	334	9							
06	30750	X	20481	-0-	-10269	-0-	600	1	19586	3	Y	241	235	1			21
							30	4	265	9							
07	24135	X	22513	-0-	-1622	-0-	711	1	21565	3	Y	165	175	1			11
							55	4	182	9							
08	23436	X	22828	-0-	-608	-0-	778	1	21588	3	Y	359	327	1			43
							67	4	395	9							
09	26016	X	26016	-0-	-0-	-0-	919	1	24437	3	Y	509	490	1			62
							100	4	560	9							
*10	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	970	1	23800	3	Y	781	758	1			85
							228	4	859	9							
*11	23721	X	23721	-0-	-0-	-0-	948	1	21788	3	Y	873	877	1			81
							25	4	960	9							
12	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 265,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,380

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	-0-	-0-	-39897	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	34608	X	2	-0-	-34606	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	33976	X	19378	-0-	-14598	-0-	580	1	18689	3	Y	59	54	1			5
							44	4	65	9							
04	33929	X	33929	-0-	-0-	-0-	1037	1	32473	3	Y	328	312	1			21
							58	4	361	9							
05	39103	X	39103	-0-	-0-	-0-	1165	1	37304	3	Y	486	483	1			24
							99	4	535	9							
06	36097	X	36097	-0-	-0-	-0-	1060	1	34606	3	Y	344	338	1			30
							53	4	378	9							
07	37808	X	37808	-0-	-0-	-0-	1190	1	36125	3	Y	364	369	1			25
							93	4	400	9							
08	39091	X	37481	-0-	-1610	-0-	1290	1	35776	3	Y	277	269	1			33
							110	4	305	9							
09	37830	X	31946	-0-	-5884	-0-	1140	1	30307	3	Y	342	333	1			42
							123	4	376	9							
10	39091	X	29937	-0-	-9154	-0-	1150	1	28239	3	Y	251	266	1			27
							272	4	276	9							
11	36600	X	29487	-0-	-7113	-0-	1201	1	27608	3	Y	588	561	1			54
							31	4	647	9							
12	37820	X	NO RPT	-0-	-37820	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 295,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,039

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	984	1	28726	3	Y	381	390	1			34
							62	4	419	9							
02	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	823	1	23957	3	Y	305	282	1			57
							29	4	336	9							
03	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	1051	1	33843	3	Y	218	257	1			18
							79	4	240	9							
04	34221	X	34221	-0-	-0-	-0-	1032	1	32330	3	Y	728	700	1			46
							58	4	801	9							
05	30892	X	30892	-0-	-0-	-0-	906	1	29026	3	Y	803	809	1			40
							77	4	883	9							
06	34080	X	27450	-0-	-6630	-0-	791	1	25842	3	Y	706	685	1			61
							40	4	777	9							
07	35371	X	25788	-0-	-9583	-0-	797	1	24190	3	Y	672	688	1			45
							62	4	739	9							
08	DLQ G-10		26776	-0-	26776	26776	902	1	25012	3	Y	714	674	1			85
							77	4	785	9							
09	DLQ G-10		24228	-0-	24228	51004	851	1	22619	3	Y	605	616	1			74
							92	4	666	9							
10	DLQ G-10		21672	-0-	21672	72676	824	1	20221	3	Y	394	425	1			43
							194	4	433	9							
11	DLQ G-10		19283	-0-	19283	91959	797	1	18304	3	Y	147	176	1			14
							20	4	162	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	91959					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 300,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10726	X	5484	-0-	-5242	-0-	90	1	3758	2	Y	1453	1430	0	12	8	27
							38	4	1598	9							
*02	9688	X	4163	-0-	-5525	-0-	103	1	2938	2	Y	1019	1023	0	5	8	18
							1	4	1121	9							
*03	10726	X	5511	-0-	-5215	-0-	103	1	3532	2	Y	1673	1660	0	5	8	26
							36	4	1840	9							
*04	10380	X	5895	-0-	-4485	-0-	112	1	3761	2	Y	1829	1809	0	5	8	41
							10	4	2012	9							
*05	10726	X	6563	-0-	-4163	-0-	91	1	4250	2	Y	1928	1935	0	6	8	28
							101	4	2121	9							
*06	10380	X	5606	-0-	-4774	-0-	110	1	4352	2	Y	1023	1025	0	8	8	18
							19	4	1125	9							
*07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	38	1	151	2	Y	1160	1130	0	9	8	21
							1276	9									
*09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	1676	1639	0	32	8	26
							1844	9									
*10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	23	1	837	3	Y	990	982	0	20	8	14
							1089	9									
*11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	1420	3	1635	9	Y	1486	1479	1			21
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 42,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3503	X	2339	-0-		-1164	-0-	369	1	728	2	Y	1129	1129	0	2	8	18
								1242	9									
*02	3164	X	2024	-0-		-1140	-0-	309	1	655	2	Y	949	933	0	1	8	33
								16	4	1044	9							
*03	3503	X	2243	-0-		-1260	-0-	357	1	720	2	Y	1060	1066	0			27
								1166	9									
*04	3390	X	2025	-0-		-1365	-0-	337	1	620	2	Y	971	969	0	1	8	28
								1068	9									
*05	3503	X	2065	-0-		-1438	-0-	354	1	651	2	Y	964	964	0	1	8	27
								1060	9									
*06	3390	X	2035	-0-		-1355	-0-	349	1	748	2	Y	853	862	0	2	8	16
								938	9									
*07	3503	X	2027	-0-		-1476	-0-	355	1	686	2	Y	896	895	0	1	8	16
								986	9									
*08	3503	X	2077	-0-		-1426	-0-	366	1	731	2	Y	891	889	0	1	8	17
								980	9									
*09	3390	X	1818	-0-		-1572	-0-	353	1	664	3	Y	727	727	0			17
								800	9									
10	14B2	EXT	2143	-0-		2143	2143	361	1	665	3	Y	1015	1001	0	1	8	30
								1117	9									
11	14B2	EXT	1660	-0-		1660	3803	789	3	871	9	Y	792	794	1			28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	3803					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 22,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,247

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	428	1	1469	2	Y	1405	1400	0	3	8	23
								1546	9									
*02	2794	X	2794	-0-		-0-	-0-	343	1	1081	2	Y	1221	1198	0	2	8	44
								27	4	1343	9							
*03	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-	399	1	1138	2	Y	1231	1241	0	1	8	33
								1354	9									
*04	2229	X	2229	-0-		-0-	-0-	348	1	814	2	Y	970	972	0	1	8	30
								1067	9									
*05	2177	X	2177	-0-		-0-	-0-	364	1	731	2	Y	984	983	0	1	8	30
								1082	9									
*06	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-	414	1	1749	2	Y	1066	1072	0	1	8	23
								1173	9									
*07	1926	X	1926	-0-		-0-	-0-	352	1	644	2	Y	845	850	0	1	8	17
								930	9									
*08	2107	X	2107	-0-		-0-	-0-	371	1	816	2	Y	836	834	0			19
								920	9									
*09	1773	X	1773	-0-		-0-	-0-	349	1	621	3	Y	729	731	0			17
								802	9									
10	14B2	EXT	1957	-0-		1957	1957	358	1	625	3	Y	885	876	0			26
								974	9									
11	14B2	EXT	1634	-0-		1634	3591	830	3	804	9	Y	731	731	1			26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	3591					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 26,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,903

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	W	1044	-0-	1044	1044		62 634	1 9	348	3	Y	576	563	0	4	8	32
10	14B2	EXT	1127	-0-	1127	2171		47 468	1 9	612	3	Y	425	431	0	3	8	23
11	14B2	EXT	1067	-0-	1067	3238		553	3	514	9	Y	467	458	1			32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3238						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15	0			-0-
10	0	W	767	-0-	767	767		28 376	1 9	363	3	Y	342	322	0	1	8	19
11	0	W	934	-0-	934	1701		312	3	622	9	Y	565	546	1			38
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1701						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2794	-0-	2794	295375		321 810	1 9	1663	2	Y	736	730	0	2	8	24
02	0	W	1236	-0-	1236	296611		157 459	1 9	620	2	Y	417	421	0	1	8	19
03	0	W	3464	-0-	3464	300075		652 550	1 9	2262	2	Y	500	494	0	1	8	24
04	0	W	1308	-0-	1308	301383		229 144	1 9	935	2	Y	131	148	0	1	8	6
05	0	W	2312	-0-	2312	303695		344 575	1 9	1393	2	Y	523	512	0			17
06	0	W	6468	-0-	6468	310163		1219 802	1 9	4447	2	Y	729	715	0	1	8	30
07	0	W	7082	-0-	7082	317245		1506 701	1 9	4875	2	Y	637	643	0			24
08	0	W	4126	-0-	4126	321371		736 617	1 9	2773	2	Y	561	560	0	3	8	22
09	0	W	2437	-0-	2437	323808		438 499	1 9	1500	3	Y	454	460	0	1	8	15
10	0	W	3036	-0-	3036	326844		415 745	1 9	1876	3	Y	677	661	0	2	8	29
11	0	W	3013	-0-	3013	329857		2221	3	792	9	Y	720	699	1			50
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	322789						Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 37,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,085

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6382	-0-	6382	333385	706 2019	1 9	3657	2	Y	1835	1835	0	3	8	59
02	0	W	5029	-0-	5029	338414	671 1684	1 9	2674	2	Y	1531	1521	0	2	8	67
03	0	W	5180	-0-	5180	343594	794 1631	1 9	2755	2	Y	1483	1479	0	1	8	70
04	0	W	5076	-0-	5076	348670	641 1817	1 9	2618	2	Y	1652	1647	0	3	8	72
05	0	W	9448	-0-	9448	358118	1544 1645	1 9	6259	2	Y	1495	1522	0			45
06	0	W	6967	-0-	6967	365085	1191 1430	1 9	4346	2	Y	1300	1294	0	1	8	50
07	0	W	5659	-0-	5659	370744	944 1658	1 9	3057	2	Y	1507	1501	0			56
08	0	W	4627	-0-	4627	375371	633 1609	1 9	2385	2	Y	1463	1460	0	2	8	57
09	0	W	4285	-0-	4285	379656	695 1210	1 9	2380	3	Y	1100	1120	0	1	8	36
10	0	W	3940	-0-	3940	383596	475 1318	1 9	2147	3	Y	1198	1181	0	1	8	52
11	0	W	3890	-0-	3890	387486	2505	3	1385	9	Y	1259	1223	1			88
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	385533					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 60,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,823

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2512	-0-	2512	248873	265 871	1 9	1376	2	Y	792	803	0	2	8	24
02	0	W	2033	-0-	2033	250906	274 667	1 9	1092	2	Y	606	604	0	2	8	24
03	0	W	2795	-0-	2795	253701	454 765	1 9	1576	2	Y	695	685	0	1	8	33
04	0	W	3845	-0-	3845	257546	578 903	1 9	2364	2	Y	821	816	0	1	8	37
05	0	W	2716	-0-	2716	260262	353 931	1 9	1432	2	Y	846	857	0			26
06	0	W	2510	-0-	2510	262772	351 878	1 9	1281	2	Y	798	792	0	1	8	31
07	0	W	2322	-0-	2322	265094	377 726	1 9	1219	2	Y	660	666	0			25
08	0	W	1514	-0-	1514	266608	186 626	1 9	702	2	Y	569	570	0	2	8	22
09	0	W	1847	-0-	1847	268455	270 653	1 9	924	3	Y	594	595	0	1	8	20
10	0	W	1507	-0-	1507	269962	145 705	1 9	657	3	Y	641	632	0	1	8	28
11	0	W	1375	-0-	1375	271337	656	3	719	9	Y	654	636	1			46
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	269012					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 24,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,676

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1250	-0-	1250	273999	168 212	1 9	870	2	Y	193	187	0	4	8	6
02	0	W	7314	-0-	7314	281313	1279 931	1 9	5104	2	Y	846	808	0	8	8	36
03	0	W	10023	-0-	10023	291336	2026 966	1 9	7031	2	Y	878	871	0	2	8	41
04	0	W	8561	-0-	8561	299897	1510 878	1 9	6173	2	Y	798	801	0	3	8	35
05	0	W	4877	-0-	4877	304774	764 1016	1 9	3097	2	Y	924	930	0			29
06	0	W	6983	-0-	6983	311757	1299 945	1 9	4739	2	Y	859	852	0	2	8	34
07	0	W	7425	-0-	7425	319182	1563 801	1 9	5061	2	Y	728	733	0	1	8	28
08	0	W	5644	-0-	5644	324826	989 928	1 9	3727	2	Y	844	833	0	6	8	33
09	0	W	4822	-0-	4822	329648	898 851	1 9	3073	3	Y	774	777	0	5	8	25
10	0	W	4347	-0-	4347	333995	623 909	1 9	2815	3	Y	826	809	0	7	8	35
11	0	W	3414	-0-	3414	337409	2435	3	979	9	Y	890	863	1			62
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	329969					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 64,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,560

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	3893	-0-	-16257	-0-	225 597	1 9	3071	3	Y	543	537	0	2	8	64
02	18200	X	4792	-0-	-13408	-0-	208 201	1 4	3502 881	3 9	Y	801	814	0			51
03	20150	X	5105	-0-	-15045	-0-	260 931	1 9	3914	3	Y	846	833	0			64
04	19500	X	4872	-0-	-14628	-0-	223 897	1 9	3752	3	Y	815	791	0			88
05	20150	X	5079	-0-	-15071	-0-	213 49	1 4	3831 986	3 9	Y	896	863	0			121
06	19500	X	4089	-0-	-15411	-0-	166 72	1 4	3082 769	3 9	Y	699	774	0			46
07	20150	X	4364	-0-	-15786	-0-	164 815	1 9	3385	3	Y	741	745	0			42
*08	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					42
09	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-					42
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	4230	X	3021	-0-	-1209	-0-	2920	3	101	9	Y	92	81	1			53
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 35,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,433

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	33	1	83	2	Y	95	93	0	1	8	7
							1	4	105	9							
*02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	14	1	28	2	Y	13	15	0			5
							14	9									
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					5
*04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	337	326	0	3	8	13
							1	4	371	9							
*05	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	196	1	7781	2	Y	1394	1372	0	9	8	26
							184	4	1533	9							
*06	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	264	1	9295	2	Y	1438	1388	0	51	8	25
							41	4	1582	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
*08	632	X	632	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	Y	494	478	0	7	8	9
							543	9									
*09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	32	1	47	3	Y	765	744	0	18	8	12
							842	9									
10	14B2	EXT	562	-0-	562	562	31	1	81	3	Y	405	398	0	13	8	6
							446	9									
11	14B2	EXT	771	-0-	771	1333	177	3	594	9	Y	540	538	1			8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1333					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,481

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40920	X	3913	-0-	-37007	-0-	67	1	1510	2	Y	2110	2062	0	29	8	44
							15	4	2321	9							
*02	36960	X	2913	-0-	-34047	-0-	72	1	1382	2	Y	1325	1328	0	13	8	28
							1	4	1458	9							
*03	40920	X	3122	-0-	-37798	-0-	71	1	1375	2	Y	1511	1506	0	7	8	26
							14	4	1662	9							
*04	39600	X	3092	-0-	-36508	-0-	72	1	1421	2	Y	1450	1427	0	14	8	35
							4	4	1595	9							
*05	40920	X	3075	-0-	-37845	-0-	69	1	1807	2	Y	1051	1051	0	18	8	17
							43	4	1156	9							
*06	39600	X	3533	-0-	-36067	-0-	96	1	2627	2	Y	725	713	0	16	8	13
							12	4	798	9							
*07	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*08	40920	X	659	-0-	-40261	-0-	31	1	41	2	Y	534	521	0	3	8	10
							587	9									
*09	39600	X	785	-0-	-38815	-0-	32	1	39	3	Y	649	642	0	7	8	10
							714	9									
*10	850	X	850	-0-	-0-	-0-	37	1	232	3	Y	519	519	0	3	8	7
							571	9									
*11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	579	3	279	9	Y	254	257	1			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 22,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3826	-0-	3826	231826	57	1	2359	2	N	1260	1237	0	11	8	25
							24	4	1386	9							
02	0	W	2658	-0-	2658	234484	52	1	1475	2	N	1027	1029	0	3	8	20
							1	4	1130	9							
03	0	W	3624	-0-	3624	238108	55	1	1870	2	N	1527	1521	0	2	8	24
							19	4	1680	9							
04	0	W	3539	-0-	3539	241647	59	1	1995	2	N	1345	1335	0	4	8	30
							5	4	1480	9							
05	0	W	4163	-0-	4163	245810	52	1	2433	2	N	1473	1471	0	10	8	22
							58	4	1620	9							
06	0	W	5775	-0-	5775	251585	95	1	3762	2	N	1728	1699	0	20	8	31
							17	4	1901	9							
07	0	W	7263	-0-	7263	258848	464	1	5000	2	N	1635	1541	0	3	8	122
							1799	9									
08	0	W	1888	-0-	1888	260736	296	1	1174	2	N	380	494	0	1	8	7
							418	9									
*09	0	W	1049	-0-	1049	261785	28	1	617	3	N	367	366	0	2	8	6
							404	9									
*10	0	W	9578	-0-	9578	271363	171	1	6287	3	N	2591	2559	0	1	8	37
							2850	9									
11	0	W	6546	-0-	6546	277909	5830	3	716	9	N	651	678	1			10
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	277909					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 49,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,984

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2967	-0-	2967	237697	33	1	1383	2	N	1397	1341	0	44	8	29
							14	4	1537	9							
02	0	W	2967	-0-	2967	240664	57	1	1622	2	N	1170	1149	0	26	8	24
							1	4	1287	9							
03	0	W	2298	-0-	2298	242962	32	1	1092	2	N	1057	1050	0	12	8	19
							11	4	1163	9							
04	0	W	2398	-0-	2398	245360	37	1	1232	2	N	1024	989	0	29	8	25
							3	4	1126	9							
05	0	W	2875	-0-	2875	248235	31	1	1443	2	N	1243	1203	0	46	8	19
							34	4	1367	9							
06	0	W	2298	-0-	2298	250533	33	1	1313	2	N	860	825	0	39	8	15
							6	4	946	9							
07	0	W	-0-	-0-	-0-	250533					N	-0-	15	0			-0-
08	0	W	117	-0-	117	250650	7	1	27	2	N	75	73	0	1	8	1
							83	9									
*09	0	W	2538	-0-	2538	253188	15	1	341	3	N	1984	1879	0	76	8	30
							2182	9									
*10	0	W	2876	-0-	2876	256064	16	1	558	3	N	2070	2040	0	31	8	29
							2277	9									
11	0	W	2156	-0-	2156	258220	785	3	1371	9	N	1246	1257	1			18
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	258220					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 23,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4781	-0-	4781	357815	76	1	3178	2	N	1359	1324	0	25	8	28
							32	4	1495	9							
02	0	W	3810	-0-	3810	361625	89	1	2536	2	N	1076	1068	0	13	8	23
							1	4	1184	9							
03	0	W	4783	-0-	4783	366408	95	1	3267	2	N	1262	1255	0	8	8	22
							33	4	1388	9							
04	0	W	4792	-0-	4792	371200	101	1	3397	2	N	1168	1142	0	20	8	28
							9	4	1285	9							
05	0	W	5092	-0-	5092	376292	77	1	3597	2	N	1212	1198	0	23	8	19
							85	4	1333	9							
06	0	W	4890	-0-	4890	381182	94	1	3701	2	N	981	957	0	25	8	18
							16	4	1079	9							
07	0	W	-0-	-0-	-0-	381182					N	-0-	17	0			1
08	0	W	1166	-0-	1166	382348	18	1	72	2	N	978	945	0	16	8	18
							1076	9									
*09	0	W	2017	-0-	2017	384365	14	1	309	3	N	1540	1483	0	52	8	23
							1694	9									
*10	0	W	3079	-0-	3079	387444	20	1	705	3	N	2112	2080	0	25	8	30
							2323	9									
11	0	W	3247	-0-	3247	390691	1029	3	2218	9	N	2016	2017	1			29
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	390691					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 37,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,704

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	791	2	246	9	N	224	371	1			300
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	610	2	75	9	N	68	189	1			179
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	789	2	208	9	N	189					368
04	990	N	842	-0-	-148	-0-	619	2	223	9	N	203	319	1			252
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	797	2	193	9	N	175	177	1			250
06	960	N	416	-0-	-544	-0-	307	2	109	9	N	99	149	1			200
07	868	N	758	-0-	-110	-0-	543	2	215	9	N	195	148	1			247
08	992	N	793	-0-	-199	-0-	635	2	158	9	N	144	89	1			302
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	625	2	205	9	N	186	259	1			229
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	611	2	124	9	N	113	172	1			170
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	701	2	188	9	N	171	89	1			252
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	708	2	171	9	N	155	169	1			238

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	6050	-0-	-5017	-0-	4587	3	1463	9	N	1330	1328	1	4	8	240
02	13188	X	712	-0-	-12476	-0-	137	3	575	9	N	523	561	1	4	8	198
03	14601	X	11845	-0-	-2756	-0-	10251	3	1594	9	N	1449	1448	1	4	8	195
04	11910	X	7881	-0-	-4029	-0-	6496	3	1385	9	N	1259	1274	1			180
05	10199	X	7158	-0-	-3041	-0-	1472	1	4349	3	N	1215	1092	1			303
							1337	9									
06	11460	X	6775	-0-	-4685	-0-	1173	1	4379	3	N	1112	1245	1			170
							1223	9									
07	11842	X	2335	-0-	-9507	-0-	1181	1	1154	9	N	1049	831	1			388
08	11842	X	6631	-0-	-5211	-0-	1047	1	4450	3	N	1031	1281	1			138
							1134	9									
09	7890	X	7303	-0-	-587	-0-	933	1	5172	3	N	1089	902	1			325
							1198	9									
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	911	1	5187	3	N	971	1069	1			227
							1068	9									
11	6780	X	6377	-0-	-403	-0-	969	1	4399	3	N	917	916	1			228
							1009	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 70,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,945

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50561	X	34290	-0-	-16271	-0-	31034	2	3256	9	N	2960	2977	1	11	8	235
02	45668	X	16450	-0-	-29218	-0-	14986	2	1464	9	N	1331	1267	1	11	8	288
03	41974	X	32034	-0-	-9940	-0-	28754	2	3280	9	N	2982	2859	1	11	8	400
04	39990	X	32319	-0-	-7671	-0-	29534	2	2785	9	N	2532	2487	1			445
05	35185	X	34568	-0-	-617	-0-	1592	1	30394	3	N	2347	2479	1			313
							2582	9									
06	33180	X	30057	-0-	-3123	-0-	1475	1	26360	2	N	2020	1956	1			377
							2222	9									
07	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	1662	1	30981	3	N	2303	2107	1			573
							2533	9									
08	34565	X	25668	-0-	-8897	-0-	1667	1	21956	3	N	1859	1979	1			453
							2045	9									
09	33450	X	30111	-0-	-3339	-0-	1571	1	26265	3	N	2068	2178	1			343
							2275	9									
10	35185	X	26368	-0-	-8817	-0-	1755	1	22310	3	N	2094	2165	1			272
							2303	9									
11	34050	X	24587	-0-	-9463	-0-	1670	1	20759	3	N	1962	1841	1			393
							2158	9									
12	35185	X	NO RPT	-0-	-35185	-0-					N	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 321,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,458

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	186 202	1 9	1308	2	Y	184	353	1			63
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					63
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	180 338	1 9	2112	2	Y	307	226	1			144
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	166 150	1 9	1394	2	Y	136	206	1			74
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	186 117	1 9	1353	2	Y	106	101	1			79
06	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	181 103	1 9	1262	2	Y	94	133	1			40
07	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	189 97	1 9	1219	2	Y	88	64	1			64
08	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	192 87	1 9	1184	2	Y	79	67	1			76
09	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	174 84	1 9	1011	2	Y	76	92	1			60
10	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	195 96	1 9	1082	2	Y	87	103	1			44
11	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	188 101	1 9	1005	2	Y	92	99	1			37
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	197 99	1 9	982	2	Y	90	64	1			63

TOTAL GAS PROD: 17,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	30 83	1 9	214	2	Y	75	81	1			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	161 378	1 9	1891	2	Y	344	122	1			257
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	247 567	1 9	2081	2	Y	515	519	1			253
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	187 450	1 9	1358	2	Y	409	366	1			296
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	165 396	1 9	1146	2	Y	360	504	1			152
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	172 377	1 9	1107	2	Y	343	243	1			252
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	170 369	1 9	1048	2	Y	335	261	1			326
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	153 314	1 9	887	2	Y	285	375	1			236
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	149 369	1 9	829	2	Y	335	400	1			171
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	145 385	1 9	774	2	Y	350	379	1			142
12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	147 377	1 9	734	2	Y	343	246	1			239

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,694

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	948	-0-	-199	-0-	97	1	687	2	Y	149	290	1			47
							164	9									
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					47
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	207	159	1			95
							228	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	924	2	Y	88	135	1			48
							97	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	Y	70	66	1			52
							77	9									
06	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	119	1	832	2	Y	61	87	1			26
							67	9									
07	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	127	1	817	2	Y	59	42	1			43
							65	9									
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	131	1	810	2	Y	58	45	1			56
							64	9									
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	128	1	746	2	Y	48	64	1			40
							53	9									
10	1023	N	903	-0-	-120	-0-	128	1	711	2	Y	58	69	1			29
							64	9									
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	125	1	670	2	Y	60	65	1			24
							66	9									
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	130	1	648	2	Y	59	42	1			41
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 11,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	142	1	1003	2	Y	25	41	1			17
							28	9									
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					17
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	42	43	1			16
							46	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	149	1	1252	2	Y	28	20	1			24
							31	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	163	1	1189	2	Y	27	22	1			29
							30	9									
06	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	163	1	1138	2	Y	24	20	1			33
							26	9									
07	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	175	1	1129	2	Y	23	43	1			13
							25	9									
08	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	179	1	1103	2	Y	25	23	1			15
							28	9									
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	175	1	1016	2	Y	22	21	1			16
							24	9									
10	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	178	1	987	2	Y	22	21	1			17
							24	9									
11	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	171	1	912	2	Y	22	21	1			18
							24	9									
12	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	177	1	884	2	Y	22	22	1			18
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	237	1	1668	2	Y	98	80	1			122
							108	9									
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					122
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	180	1	2118	2	Y	113	159	1			76
							124	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	209	1	1758	2	Y	100	74	1			102
							110	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	214	1	1559	2	Y	94	83	1			113
							103	9									
06	2340	N	1688	-0-	-652	-0-	200	1	1391	2	Y	88	87	1			114
							97	9									
07	2139	N	1520	-0-	-619	-0-	192	1	1237	2	Y	83	94	1			103
							91	9									
08	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	195	1	1199	2	Y	82	89	1			96
							90	9									
09	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	187	1	1087	2	Y	89					185
							98	9									
10	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	197	1	1093	2	Y	84	94	1			175
							92	9									
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	197	1	1053	2	Y	85	179	1			81
							94	9									
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	197	1	984	2	Y	89	92	1			78
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 18,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	130	1	918	2	Y	106	101	1			135
							117	9									
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					135
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1790	2	Y	160	199	1			96
							176	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	172	1	1451	2	Y	101	85	1			112
							111	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	180	1	1310	2	Y	93	88	1			117
							102	9									
06	1800	N	1457	-0-	-343	-0-	171	1	1188	2	Y	89	90	1			116
							98	9									
07	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	157	1	1013	2	Y	79	93	1			102
							87	9									
08	1581	N	987	-0-	-594	-0-	125	1	772	2	Y	82	88	1			96
							90	9									
09	1470	N	1266	-0-	-204	-0-	172	1	996	2	Y	89					185
							98	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	190	1	1057	2	Y	83	93	1			175
							91	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	177	1	947	2	Y	85	179	1			81
							94	9									
12	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	177	1	886	2	Y	89	92	1			78
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 15,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1723	-0-	-1160	-0-	207	1	1462	2	Y	49	86	1			35
							54	9									
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					35
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	235	1	2764	2	Y	84	87	1			32
							92	9									
04	2220	X	2116	-0-	-104	-0-	218	1	1836	2	Y	56	40	1			48
							62	9									
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	238	1	1730	2	Y	52	43	1			57
							57	9									
06	3000	X	1858	-0-	-1142	-0-	226	1	1577	2	Y	50	41	1			66
							55	9									
07	3100	X	1917	-0-	-1183	-0-	251	1	1615	2	Y	46	86	1			26
							51	9									
08	3100	X	1948	-0-	-1152	-0-	266	1	1637	2	Y	41	39	1			28
							45	9									
09	2130	X	1866	-0-	-264	-0-	267	1	1554	2	Y	41	39	1			30
							45	9									
10	2015	X	1781	-0-	-234	-0-	264	1	1469	2	Y	44	40	1			34
							48	9									
11	1890	X	1669	-0-	-221	-0-	256	1	1366	2	Y	43	41	1			36
							47	9									
12	1953	X	1685	-0-	-268	-0-	273	1	1365	2	Y	43	44	1			35
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 21,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	131	1	922	2	Y	31	55	1			22
							34	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					22
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	131	1	1533	2	Y	55	56	1			21
							61	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	2	Y	36	26	1			31
							40	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	148	1	1077	2	Y	34	28	1			37
							37	9									
06	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	168	1	1171	2	Y	32	26	1			43
							35	9									
07	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	165	1	1060	2	Y	30	56	1			17
							33	9									
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	163	1	1007	2	Y	27	26	1			18
							30	9									
09	1380	N	792	-0-	-588	-0-	112	1	650	2	Y	27	26	1			19
							30	9									
10	1271	N	935	-0-	-336	-0-	138	1	765	2	Y	29	26	1			22
							32	9									
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	148	1	792	2	Y	29	27	1			24
							32	9									
12	806	N	480	-0-	-326	-0-	75	1	374	2	Y	28	29	1			23
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 12,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	210	1	1480	2	Y	39	69	1			28
							43	9									
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					28
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	223	1	2615	2	Y	67	69	1			26
							74	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	229	1	1924	2	Y	44	32	1			38
							48	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	2	Y	43	35	1			46
							47	9									
06	2250	N	1966	-0-	-284	-0-	241	1	1682	2	Y	39	32	1			53
							43	9									
07	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	259	1	1669	2	Y	38	70	1			21
							42	9									
08	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	262	1	1614	2	Y	40	36	1			25
							44	9									
09	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	257	1	1492	2	Y	33	33	1			25
							36	9									
10	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	255	1	1418	2	Y	36	33	1			28
							40	9									
11	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	253	1	1351	2	Y	34	33	1			29
							37	9									
12	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	272	1	1357	2	Y	34	35	1			28
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 21,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	149	1	1052	2	Y	69	121	1			49
							76	9									
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					49
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	169	1	1986	2	Y	117	121	1			45
							129	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	157	1	1325	2	Y	78	56	1			67
							86	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	178	1	1295	2	Y	74	61	1			80
							81	9									
06	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	170	1	1181	2	Y	70	57	1			93
							77	9									
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	183	1	1179	2	Y	66	122	1			37
							73	9									
08	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	192	1	1184	2	Y	69	63	1			43
							76	9									
09	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	183	1	1064	2	Y	59	58	1			44
							65	9									
10	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	187	1	1039	2	Y	62	58	1			48
							68	9									
11	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	179	1	955	2	Y	61	58	1			51
							67	9									
12	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	187	1	934	2	Y	61	62	1			50
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 15,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	876	-0-	876	876	876	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	461	-0-	461	1337	461	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	872					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	131 1	28 3	N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	82 1	15 3	N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	110 1	1 3	N	-0-			-0-
05	279 N	101	-0-	-178	-0-	81 1	20 3	N	-0-			-0-
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	20 1	18 3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	164 1	6 3	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	142 1	25 3	N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	60 1	100 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

01	403	N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	180	1	300	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1593	-0-	-1507	8067	80	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	491	-0-	-2309	5758	80	1	411	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1524	-0-	-1576	4182	80	1	1444	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1525	-0-	-1475	2707	80	1	1445	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1448	-0-	-1652	1055	80	1	1368	3	N	-0-					-0-
06	2503	N	1448	-0-	-1055	-0-	80	1	1368	3	N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	3	N	-0-					-0-
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	80	1	1814	3	N	-0-					-0-
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1747	3	N	-0-					-0-
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	N	-0-					-0-
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	80	1	411	3	N	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	80	1	411	3	N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	80	1	392	3	N	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	80	1	427	3	N	-0-			-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	289	3	N	-0-			-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	3	N	-0-			-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	80	1	474	3	N	-0-			-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	80	1	463	3	N	-0-			-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	3	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	3	N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	80	1	195	3	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	80	1	227	3	N	-0-			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	3	N	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	80	1	247	3	N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	3	N	-0-			-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	80	1	285	3	N	-0-			-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-			-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	3	N	-0-			-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	80	1	223	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		274	-0-	274	1298	274	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		117	-0-	117	1415	117	3			N	-0-					-0-
03	1765	X	350	-0-	-1415	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	3	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	3	N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	28	1	453	2	N	-0-					-0-
02	448	N	311	-0-	-137	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
11	510	N	338	-0-	-172	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2109	-0-	-309	-0-	127	1	1982	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1511	-0-	-477	-0-	90	1	1421	3	N	-0-			-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	124	1	1934	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	118	1	1863	3	N	-0-			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1830	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	115	1	1803	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	104	1	1636	3	N	-0-			-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	2048	3	N	-0-			-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1896	3	N	-0-			-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3601	-0-	601	601	114	1	1703	2	N	-0-			-0-
							1784	3							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	59	1	913	2	N	-0-			-0-
02	924	N	625	-0-	-299	-0-	38	1	587	3	N	-0-			-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	3	N	-0-			-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	52	1	805	3	N	-0-			-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	41	1	634	3	N	-0-			-0-
06	960	N	884	-0-	-76	-0-	53	1	831	2	N	-0-			-0-
07	899	N	644	-0-	-255	-0-	38	1	606	3	N	-0-			-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	N	-0-			-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	N	-0-			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	3	N	-0-			-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	45	1	709	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	N	-0-			-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-			-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	2	N	-0-			-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	2	N	-0-			-0-
08	620	N	447	-0-	-173	-0-	27	1	420	2	N	-0-			-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	30	1	465	2	N	-0-			-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	2	N	-0-			-0-
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	23	1	354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	38	1	590	2	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	35	1	552	2	N	-0-					-0-
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	35	1	542	2	N	-0-					-0-
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	34	1	527	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	2	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH 1198 PERF. 1100 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		359	-0-	359	359	353	3	6	9	Y	5					21
02	709	N	350	-0-	-359	-0-	346	3	4	9	Y	4	8	1			17
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	274	3	1	9	Y	1					18
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	Y	1					19
05	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	3			Y	-0-	8	1			11
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	527	3	10	9	Y	9					20
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	8	1			16
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3					19
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	271	3	2	9	Y	2					21
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	167	3	2	9	Y	2	9	1			14
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3					17
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	8	1			13

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9554	-0-	9554	9554	9520	3	34	9	Y	31					128
02	20508	X	10954	-0-	-9554	-0-	10921	3	33	9	Y	30	47	1			111
03	9238	X	9061	-0-	-177	-0-	9053	3	8	9	Y	7					118
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9038	3	9	9	Y	8					126
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9511	3	22	9	Y	20	50	1			96
06	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9295	3	42	9	Y	38					134
07	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9902	3	24	9	Y	22	55	1			101
08	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9662	3	21	9	Y	19					120
09	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10093	3	22	9	Y	20					140
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9278	3	29	9	Y	26	60	1			106
11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8637	3	20	9	Y	18					124
12	8866	X	8699	-0-	-167	-0-	8678	3	21	9	Y	19	61	1			82

TOTAL GAS PROD: 113,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	15	4	3			Y	-0-					-0-
04	20	X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3309	-0-		3309	3309	3274	3	35	9	Y	32					142
02	5219	X	1910	-0-		-3309	-0-	1892	3	18	9	Y	16	52	1			106
03	3410	X	614	-0-		-2796	-0-	613	3	1	9	Y	1					107
04	3300	X	1199	-0-		-2101	-0-	1196	3	3	9	Y	3					110
05	3410	X	941	-0-		-2469	-0-	934	3	7	9	Y	6	44	1			72
06	3210	X	526	-0-		-2684	-0-	519	3	7	9	Y	6					78
07	899	X	244	-0-		-655	-0-	242	3	2	9	Y	2	32	1			48
08	899	X	202	-0-		-697	-0-	201	3	1	9	Y	1					49
09	870	X	166	-0-		-704	-0-	165	3	1	9	Y	1					50
10	248	N	53	-0-		-195	-0-	53	3			Y	-0-	22	1			28
11	210	N	112	-0-		-98	-0-	111	3	1	9	Y	1					29
12	186	N	22	-0-		-164	-0-	22	3			Y	-0-	14	1			15

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-		4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-		-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
05	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27031	X	1627	-0-	-25404	-0-	1627	3			Y	-0-	329	1			17
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					17
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					17
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					17
05	4123	X	2695	-0-	-1428	-0-	2695	3			Y	-0-					17
06	2520	X	1184	-0-	-1336	-0-	1184	3			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		607	-0-	607	607	607	3			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		2239	-0-	2239	2846	2239	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		2011	-0-	2011	4857	2011	3			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	5863	1006	3			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		3038	-0-	3038	8901	3038	3			Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8901					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	447	-0-	-576	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	990	X	398	-0-	-592	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	578	-0-	-507	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	420	X	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	X	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	570	X	251	-0-	-319	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	8	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	392	N	82	-0-	-310	-0-	79	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	70	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	56	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	248	N	43	-0-	-205	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1582	-0-	-371	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1531	-0-	-233	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1272	-0-	-498	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1553	-0-	-338	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
08	1891	X	1249	-0-	-642	-0-	1228	2	21	9	Y	19	13	1			6
09	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	1209	2	23	9	Y	21	25	1			2
10	1550	X	1218	-0-	-332	-0-	1196	2	22	9	Y	20	13	1			9
11	1500	X	1166	-0-	-334	-0-	1133	2	33	9	Y	30	26	1			13
12	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	1252	2	34	9	Y	31	38	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2603	2	22	9	Y	20	15	1			7
02	2996	X	2362	-0-	-634	-0-	2345	2	17	9	Y	15	14	1			8
03	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3011	2	20	9	Y	18	21	1			5
04	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	2902	2	18	9	Y	16	15	1			6
05	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2759	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	2488	2	15	9	Y	14	15	1			7
07	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2937	2	15	9	Y	14	14	1			7
08	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	2539	2	21	9	Y	19	19	1			7
09	2910	X	2868	-0-	-42	-0-	2846	2	22	9	Y	20	25	1			2
10	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2825	2	22	9	Y	20	13	1			9
11	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2738	2	33	9	Y	30	26	1			13
12	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	2851	2	33	9	Y	30	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 33,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

01	4216	X	3564	-0-	-652	-0-	3513	2	51	9	Y	46	34	1			17
02	3808	X	3321	-0-	-487	-0-	3285	2	36	9	Y	33	32	1			18
03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3821	2	46	9	Y	42	49	1			11
04	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3700	2	42	9	Y	38	34	1			15
05	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	3314	2	42	9	Y	38	34	1			19
06	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	3420	2	33	9	Y	30	34	1			15
07	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	3330	2	36	9	Y	33	33	1			15
08	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	3251	2	8	9	Y	7	19	1			3
09	3750	X	3348	-0-	-402	-0-	3341	2	7	9	Y	6	8	1			1
10	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3282	2	7	9	Y	6	4	1			3
11	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	3304	2	11	9	Y	10	9	1			4
12	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3441	2	11	9	Y	10	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3021	-0-	-668	-0-	2988	2	33	9	Y	30	22	1			11
02	3304	X	2839	-0-	-465	-0-	2815	2	24	9	Y	22	21	1			12
03	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	3332	2	30	9	Y	27	32	1			7
04	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	3230	2	28	9	Y	25	22	1			10
05	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3017	2	26	9	Y	24	22	1			12
06	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	2921	2	22	9	Y	20	22	1			10
07	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	3093	2	23	9	Y	21	21	1			10
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	3086	2	22	9	Y	20	23	1			7
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3282	2	22	9	Y	20	25	1			2
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3197	2	21	9	Y	19	12	1			9
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3200	2	33	9	Y	30	26	1			13
12	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	3273	2	33	9	Y	30	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 37,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	3602	2	62	9	Y	56	41	1			21
02	3696	X	3336	-0-	-360	-0-	3271	2	65	9	Y	59	53	1			27
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4066	2	56	9	Y	51	64	1			14
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4077	2	50	9	Y	45	41	1			18
05	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3777	2	51	9	Y	46	41	1			23
06	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	3718	2	41	9	Y	37	42	1			18
07	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3607	2	45	9	Y	41	40	1			19
08	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	3807	2	14	9	Y	13	27	1			5
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4201	2	14	9	Y	13	16	1			2
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12	8	1			6
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3918	2	21	9	Y	19	17	1			8
*12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4162	2	22	9	Y	20	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 46,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4425	-0-	-690	-0-	4390	2	35	9	Y	32	23	1			12
02	4620	X	3781	-0-	-839	-0-	3745	2	36	9	Y	33	30	1			15
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4836	2	32	9	Y	29	36	1			8
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4759	2	28	9	Y	25	23	1			10
05	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	4514	2	29	9	Y	26	23	1			13
06	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	4339	2	22	9	Y	20	23	1			10
07	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4584	2	25	9	Y	23	22	1			11
08	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	4423	2	23	9	Y	21	25	1			7
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4810	2	26	9	Y	24	28	1			3
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4755	2	24	9	Y	22	14	1			11
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4536	2	36	9	Y	33	29	1			15
12	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	4851	2	36	9	Y	33	42	1			6

TOTAL GAS PROD: 54,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1482	2	30	9	Y	27	19	1			10
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	Y	18	18	1			10
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1651	2	26	9	Y	24	28	1			6
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	2	23	9	Y	21	19	1			8
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	19	1			11
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1527	2	19	9	Y	17	19	1			9
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	Y	18	18	1			9
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20	22	1			7
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	Y	20	25	1			2
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	19	9	Y	17	13	1			6
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1782	2	33	9	Y	30	23	1			13
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1732	2	34	9	Y	31	38	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	4955	2	59	9	Y	54	39	1			20
02	4592	X	4386	-0-	-206	-0-	4323	2	63	9	Y	57	51	1			26
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5552	2	54	9	Y	49	62	1			13
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5419	2	48	9	Y	44	40	1			17
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5155	2	50	9	Y	45	40	1			22
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5062	2	40	9	Y	36	40	1			18
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5601	2	42	9	Y	38	38	1			18
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5588	2	18	9	Y	16	28	1			6
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6059	2	19	9	Y	17	21	1			2
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5846	2	19	9	Y	17	11	1			8
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5664	2	28	9	Y	25	22	1			11
*12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6016	2	28	9	Y	25	31	1			5

TOTAL GAS PROD: 65,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2729	-0-	-1549	-0-	2687	2	42	9	Y	38	28	1			14
02	3864	X	2213	-0-	-1651	-0-	2183	2	30	9	Y	27	26	1			15
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2822	2	39	9	Y	35	41	1			9
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	Y	31	28	1			12
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3005	2	35	9	Y	32	28	1			16
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2990	2	29	9	Y	26	29	1			13
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3481	2	30	9	Y	27	27	1			13
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3993	2	29	9	Y	26	30	1			9
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4609	2	31	9	Y	28	34	1			3
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4516	2	30	9	Y	27	17	1			13
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4280	2	45	9	Y	41	36	1			18
12	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	4592	2	45	9	Y	41	51	1			8

TOTAL GAS PROD: 42,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	3165	2	33	9	Y	30	22	1			11
02	3612	X	2968	-0-	-644	-0-	2934	2	34	9	Y	31	28	1			14
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3480	2	30	9	Y	27	34	1			7
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3416	2	26	9	Y	24	22	1			9
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3321	2	28	9	Y	25	22	1			12
06	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3244	2	22	9	Y	20	22	1			10
07	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3335	2	23	9	Y	21	21	1			10
08	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	3344	2	13	9	Y	12	18	1			4
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	16	1			1
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3430	2	14	9	Y	13	8	1			6
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3346	2	20	9	Y	18	16	1			8
12	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3519	2	22	9	Y	20	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 40,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	2994	2	23	9	Y	21	15	1			8
02	2996	X	2949	-0-	-47	-0-	2931	2	18	9	Y	16	15	1			9
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3559	2	22	9	Y	20	24	1			5
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3339	2	20	9	Y	18	16	1			7
05	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	3253	2	20	9	Y	18	16	1			9
06	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	3083	2	17	9	Y	15	17	1			7
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3228	2	18	9	Y	16	16	1			7
08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3104	2	20	9	Y	18	19	1			6
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3326	2	21	9	Y	19	23	1			2
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3366	2	21	9	Y	19	12	1			9
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3242	2	30	9	Y	27	24	1			12
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3304	2	31	9	Y	28	35	1			5

TOTAL GAS PROD: 38,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7906	-0-	-681	-0-	7750	2	156	9	Y	142	103	1			52
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6772	2	111	9	Y	101	97	1			56
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8473	2	142	9	Y	129	150	1			35
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8638	2	127	9	Y	115	105	1			45
05	8556	X	8442	-0-	-114	-0-	8312	2	130	9	Y	118	104	1			59
06	8310	X	7923	-0-	-387	-0-	7820	2	103	9	Y	94	106	1			47
07	8587	X	8421	-0-	-166	-0-	8310	2	111	9	Y	101	100	1			48
08	8587	X	7930	-0-	-657	-0-	7823	2	107	9	Y	97	111	1			34
09	8310	X	4830	-0-	-3480	-0-	4717	2	113	9	Y	103	125	1			12
10	8432	X	5210	-0-	-3222	-0-	5100	2	110	9	Y	100	64	1			48
11	8160	X	6046	-0-	-2114	-0-	5882	2	164	9	Y	149	131	1			66
*12	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8337	2	167	9	Y	152	189	1			29

TOTAL GAS PROD: 89,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	230	2	96	9	Y	87	64	1			32
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	183	2	70	9	Y	64	61	1			35
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	233	2	86	9	Y	78	92	1			21
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	206	2	78	9	Y	71	64	1			28
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	195	2	79	9	Y	72	64	1			36
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	172	2	64	9	Y	58	65	1			29
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	162	2	67	9	Y	61	61	1			29
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	168	2	11	9	Y	10	35	1			4
09	240	N	125	-0-	-115	-0-	113	2	12	9	Y	11	14	1			1
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	90	2	12	9	Y	11	7	1			5
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4408	2	75	9	Y	68	49	1			25
02	3948	X	3504	-0-	-444	-0-	3452	2	52	9	Y	47	46	1			26
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4582	2	68	9	Y	62	71	1			17
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4470	2	59	9	Y	54	50	1			21
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4489	2	62	9	Y	56	49	1			28
06	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	3911	2	48	9	Y	44	50	1			22
07	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4139	2	54	9	Y	49	48	1			23
08	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3883	2	51	9	Y	46	53	1			16
09	4230	X	3372	-0-	-858	-0-	3318	2	54	9	Y	49	59	1			6
10	4371	X	1754	-0-	-2617	-0-	1702	2	52	9	Y	47	30	1			23
11	4050	X	1369	-0-	-2681	-0-	1292	2	77	9	Y	70	62	1			31
12	4185	X	1187	-0-	-2998	-0-	1107	2	80	9	Y	73	90	1			14

TOTAL GAS PROD: 41,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3237	-0-	-514	-0-	3201	2	36	9	Y	33	24	1			12
02	3388	X	2781	-0-	-607	-0-	2759	2	22	9	Y	20	20	1			12
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3590	2	33	9	Y	30	34	1			8
04	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	3428	2	29	9	Y	26	24	1			10
05	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	3363	2	31	9	Y	28	24	1			14
06	3510	X	3277	-0-	-233	-0-	3254	2	23	9	Y	21	24	1			11
07	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3356	2	25	9	Y	23	23	1			11
08	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3209	2	20	9	Y	18	23	1			6
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3566	2	21	9	Y	19	23	1			2
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3469	2	21	9	Y	19	12	1			9
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3341	2	30	9	Y	27	24	1			12
12	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	3517	2	31	9	Y	28	35	1			5

TOTAL GAS PROD: 40,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3440	-0-	-652	-0-	3384	2	56	9	Y	51	37	1			19
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	2971	2	55	9	Y	50	45	1			24
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3638	2	45	9	Y	41	53	1			12
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3813	2	45	9	Y	41	37	1			16
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3695	2	46	9	Y	42	37	1			21
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3536	2	37	9	Y	34	38	1			17
07	3999	X	3722	-0-	-277	-0-	3682	2	40	9	Y	36	36	1			17
08	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	3542	2	25	9	Y	23	32	1			8
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4029	2	26	9	Y	24	29	1			3
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3897	2	25	9	Y	23	15	1			11
11	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3550	2	37	9	Y	34	30	1			15
12	4092	X	3531	-0-	-561	-0-	3491	2	40	9	Y	36	44	1			7

TOTAL GAS PROD: 43,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3372	-0-	-782	-0-	3294	2	78	9	Y	71	50	1			26
02	3752	X	2746	-0-	-1006	-0-	2691	2	55	9	Y	50	48	1			28
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3281	2	70	9	Y	64	75	1			17
04	3270	X	2275	-0-	-995	-0-	2221	2	54	9	Y	49	46	1			20
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3834	2	64	9	Y	58	49	1			29
06	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	3187	2	51	9	Y	46	52	1			23
07	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3127	2	56	9	Y	51	50	1			24
08	3906	X	3094	-0-	-812	-0-	3041	2	53	9	Y	48	55	1			17
09	3780	X	3304	-0-	-476	-0-	3248	2	56	9	Y	51	62	1			6
10	3906	X	3167	-0-	-739	-0-	3112	2	55	9	Y	50	32	1			24
11	3240	X	3026	-0-	-214	-0-	2945	2	81	9	Y	74	65	1			33
12	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3069	2	83	9	Y	75	94	1			14

TOTAL GAS PROD: 37,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		125	-0-	125	197	125	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		116	-0-	116	313	116	2			Y	-0-					-0-
06	461	X	148	-0-	-313	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	150	X	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6097	2	56	9	Y	51	36	1			19
02	5152	X	4883	-0-	-269	-0-	4843	2	40	9	Y	36	35	1			20
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5838	2	52	9	Y	47	54	1			13
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5566	2	45	9	Y	41	38	1			16
05	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	5255	2	47	9	Y	43	38	1			21
06	5520	X	5069	-0-	-451	-0-	5032	2	37	9	Y	34	38	1			17
07	5704	X	5225	-0-	-479	-0-	5185	2	40	9	Y	36	36	1			17
08	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	5105	2	39	9	Y	35	40	1			12
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5492	2	41	9	Y	37	45	1			4
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5329	2	40	9	Y	36	23	1			17
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5203	2	59	9	Y	54	47	1			24
12	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	5461	2	59	9	Y	54	68	1			10

TOTAL GAS PROD: 64,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2906	-0-	-969	-0-	2876	2	30	9	Y	27	20	1			10
02	3360	X	2502	-0-	-858	-0-	2481	2	21	9	Y	19	18	1			11
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3204	2	28	9	Y	25	29	1			7
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	Y	22	20	1			9
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	2978	2	24	9	Y	22	20	1			11
06	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2930	2	20	9	Y	18	20	1			9
07	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	3012	2	21	9	Y	19	19	1			9
08	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	2857	2	19	9	Y	17	20	1			6
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3248	2	20	9	Y	18	22	1			2
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3124	2	19	9	Y	17	11	1			8
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3000	2	30	9	Y	27	23	1			12
12	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	3171	2	29	9	Y	26	33	1			5

TOTAL GAS PROD: 36,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	75	-0-	75	148	75	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	60	-0-	60	208	60	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	47	-0-	47	255	47	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	55	-0-	55	310	55	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9986	-0-	9986	9986	9935	3	51	9	Y	46					194
02	21341	X	11355	-0-	-9986	-0-	11305	3	50	9	Y	45	72	1			167
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9476	3	12	9	Y	11					178
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9441	3	13	9	Y	12					190
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9969	3	33	9	Y	30	76	1			144
06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9576	3	62	9	Y	56					200
07	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9385	3	33	9	Y	30	82	1			148
08	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9084	3	29	9	Y	26					174
09	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10504	3	33	9	Y	30					204
10	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9611	3	43	9	Y	39	88	1			155
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9007	3	31	9	Y	28					183
*12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9163	3	31	9	Y	28	90	1			121

TOTAL GAS PROD: 116,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1029	-0-	-441	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	83	-0-	83	166	83	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	79	-0-	79	245	79	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	56	-0-	56	301	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N		2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1915	N		1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2568	N		2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2575	N		2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
05	1911	N		1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1980	N		1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2225	N		2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	1626	N		1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	1046	N		1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1113	N		1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1357	N		1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*12	1556	N		1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N		491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	776	N		776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	960	N		960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1110	N		1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	855	N		855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	786	N		786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	764	N		764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	469	N		469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	390	N		374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N		347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	586	N		586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*12	588	N		588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	482	-0-	-1417	-0-	13	1	469	2	Y	-0-					1
02	672	N	424	-0-	-248	-0-	12	1	412	2	Y	-0-					1
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	16	1	513	2	Y	-0-					1
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					1
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	11	1	347	2	Y	-0-					1
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					1
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					1
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-					1
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					1
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					1
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					1
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	273	-0-	-1374	-0-	7	1	266	2	Y	-0-			3
02	812	N	231	-0-	-581	-0-	7	1	224	2	Y	-0-			3
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-			3
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	7	1	246	2	Y	-0-			3
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			3
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	7	1	250	2	Y	-0-			3
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			3
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	Y	-0-			3
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-			3
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-			3
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			3
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	814	-0-	-1165	-0-	22	1	792	2	Y	-0-			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	Y	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	18	1	626	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	518	-0-	-195	-0-	16	1	502	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	13	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	-0-			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	425	2	Y	-0-			-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11573	X	3390	-0-	-8183	-0-	91	1	3299	2	Y	-0-			21
02	4172	X	2068	-0-	-2104	-0-	59	1	2009	2	Y	-0-			21
03	4619	X	2884	-0-	-1735	-0-	90	1	2794	2	Y	-0-			21
04	4470	X	2516	-0-	-1954	-0-	70	1	2446	2	Y	-0-			21
05	3441	X	2461	-0-	-980	-0-	75	1	2386	2	Y	-0-			21
06	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-			21
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	84	1	2737	2	Y	-0-			21
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	82	1	2581	2	Y	-0-			21
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	67	1	2311	2	Y	-0-			21
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2176	2	Y	-0-			21
11	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	64	1	2256	2	Y	-0-			21
12	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	60	1	2165	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 30,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1881	-0-	-1219	3888	51	1	1830	2	Y	-0-			8
02	2800	N	1129	-0-	-1671	2217	33	1	1096	2	Y	-0-			8
03	3100	N	1707	-0-	-1393	824	53	1	1654	2	Y	-0-			8
04	2216	N	1392	-0-	-824	-0-	39	1	1353	2	Y	-0-			8
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	-0-			8
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	2	Y	-0-			8
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	49	1	1588	2	Y	-0-			8
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	45	1	1431	2	Y	-0-			8
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-			8
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	45	1	1438	2	Y	-0-			8
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	40	1	1428	2	Y	-0-			8
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	40	1	1437	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 18,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10941	X	3149	-0-	-7792	-0-	85	1	3064	2	Y	-0-			28
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	71	1	2416	2	Y	-0-			28
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	133	1	4160	2	Y	-0-			28
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	113	1	3974	2	Y	-0-			28
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	120	1	3871	2	Y	-0-			28
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	120	1	4089	2	Y	-0-			28
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	120	1	3930	2	Y	-0-			28
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	117	1	3678	2	Y	-0-			28
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	112	1	3864	2	Y	-0-			28
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	128	1	4119	2	Y	-0-			28
11	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	108	1	3825	2	Y	-0-			28
12	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	108	1	3890	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 46,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2180	-0-	-920	1875	59	1	2121	2	Y	-0-			14
02	2800	N	1462	-0-	-1338	537	42	1	1420	2	Y	-0-			14
03	3100	N	2732	-0-	-368	169	85	1	2647	2	Y	-0-			14
04	2348	N	2179	-0-	-169	-0-	60	1	2119	2	Y	-0-			14
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	72	1	2291	2	Y	-0-			14
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-			14
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	82	1	2675	2	Y	-0-			14
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	87	1	2736	2	Y	-0-			14
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	74	1	2539	2	Y	-0-			14
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	79	1	2553	2	Y	-0-			14
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	72	1	2531	2	Y	-0-			14
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	75	1	2714	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 29,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2223	-0-	-877	1601	60	1	2163	2	Y	-0-					14
02	2800	N	1510	-0-	-1290	311	43	1	1467	2	Y	-0-					14
03	2349	N	2038	-0-	-311	-0-	63	1	1975	2	Y	-0-					14
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	46	1	1613	2	Y	-0-					14
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	65	1	2066	2	Y	-0-					14
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	65	1	2218	2	Y	-0-					14
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	71	1	2328	2	Y	-0-					14
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	75	1	2365	2	Y	-0-					14
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	63	1	2187	2	Y	-0-					14
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	2	Y	-0-					14
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-					14
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	58	1	2093	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 25,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	343	-0-	-405	-0-	9	1	334	2	Y	-0-					5
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					5
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	22	1	681	2	Y	-0-					5
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-					5
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1635	2	Y	-0-					5
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	2	Y	-0-					5
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	Y	-0-					5
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	47	1	1493	2	Y	-0-					5
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	2	Y	-0-					5
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	42	1	1342	2	Y	-0-					5
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	38	1	1339	2	Y	-0-					5
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	37	1	1319	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	45	-0-	-111	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

01	12469	X	3285	-0-	-9184	-0-	88	1	3197	2	Y	-0-					28
02	4172	X	2799	-0-	-1373	-0-	80	1	2719	2	Y	-0-					28
03	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	132	1	4112	2	Y	-0-					28
04	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	97	1	3399	2	Y	-0-					28
05	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	110	1	3505	2	Y	-0-					28
06	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	95	1	3229	2	Y	-0-					28
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	115	1	3755	2	Y	-0-					28
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	113	1	3577	2	Y	-0-					28
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	97	1	3359	2	Y	-0-					28
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	108	1	3473	2	Y	-0-					28
11	3750	X	3612	-0-	-138	-0-	100	1	3512	2	Y	-0-					28
12	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	103	1	3707	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 42,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	N	479	-0-	-1560	-0-	12	1	467	2	Y	-0-					1
02	700	N	412	-0-	-288	-0-	12	1	400	2	Y	-0-					1
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	Y	-0-					1
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	12	1	427	2	Y	-0-					1
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-					1
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					1
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	-0-					1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	2	Y	-0-					1
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-					1
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	Y	-0-					1
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					1
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	423	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2980	-0-	-120	8514	80	1	2900	2	Y	-0-					12
02	10438	X	1924	-0-	-8514	-0-	55	1	1869	2	Y	-0-					12
03	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	43	1	1339	2	Y	-0-					12
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	95	1	3338	2	Y	-0-					12
05	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	93	1	2960	2	Y	-0-					12
06	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	81	1	2770	2	Y	-0-					12
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	99	1	3264	2	Y	-0-					12
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	95	1	3013	2	Y	-0-					12
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	84	1	2896	2	Y	-0-					12
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	89	1	2865	2	Y	-0-					12
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	82	1	2883	2	Y	-0-					12
*12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	80	1	2868	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 33,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	269	67	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		83	-0-	83	352	83	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		159	-0-	159	511	159	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		89	-0-	89	600	89	3			Y	-0-					-0-
06	680	N	80	-0-	-600	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	238	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		109	-0-	109	347	109	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		122	-0-	122	469	122	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	705	236	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		106	-0-	106	811	106	3			Y	-0-					-0-
06	902	N	91	-0-	-811	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	278	137	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	421	143	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	144	-0-	144	565	144	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	144	-0-	144	709	144	3			Y	-0-					-0-
06	851 N	142	-0-	-709	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	458	136	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	158	-0-	158	616	158	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	315	-0-	315	931	315	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	154	-0-	154	1085	154	3			Y	-0-					-0-
06	1241 N	156	-0-	-1085	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12175	X	2735	-0-	-9440	-0-	74	1	2661	2	Y	-0-					13
02	5292	X	1652	-0-	-3640	-0-	48	1	1604	2	Y	-0-					13
03	5859	X	2006	-0-	-3853	-0-	62	1	1944	2	Y	-0-					13
04	5670	X	657	-0-	-5013	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					13
05	3410	X	1202	-0-	-2208	-0-	37	1	1165	2	Y	-0-					13
06	2640	X	867	-0-	-1773	-0-	25	1	842	2	Y	-0-					13
07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	Y	-0-					13
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	33	1	1027	2	Y	-0-					13
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	Y	-0-					13
10	835	X	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-					13
11	1020	X	627	-0-	-393	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					13
12	1054	X	550	-0-	-504	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

01	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					14
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					14
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					14
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					14
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					14
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					14
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					14
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					14
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					14
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					14
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					14
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	3			N	-0-					40
02	2800	N	3072	-0-	272	584	3072	3			N	-0-					40
03	3100	N	3290	-0-	190	774	3290	3			N	-0-					40
04	3920	X	3146	-0-	-774	-0-	3146	3			N	-0-					40
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					40
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					40
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					40
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					40
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					40
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					40
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					40
*12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 36,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					37
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					37
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					37
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					37
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					37
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					37
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					37
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					37
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					37
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					37
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					37
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					40
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					40
03	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	3			N	-0-					40
04	3000	N	2914	-0-	-86	131	2914	3			N	-0-					40
05	2846	N	2715	-0-	-131	-0-	2715	3			N	-0-					40
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					40
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					40
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					40
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					40
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					40
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					40
*12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 34,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					20
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					20
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					20
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					20
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					20
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					20
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					20
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					20
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	390	N	40	-0-	-350	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5648	-0-	2548	2548	5648	3			N	-0-					39
02	2800	N	7527	-0-	4727	7275	7527	3			N	-0-					39
03	15263	X	7988	-0-	-7275	-0-	7988	3			N	-0-					39
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					39
05	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-					39
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					39
07	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3			N	-0-					39
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					39
09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					39
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					39
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3			N	-0-					39
*12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 90,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3164	-0-	-1484	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3944	-0-	-737	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3651	-0-	-519	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3513	-0-	-447	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

01	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2146	-0-	-794	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2068	-0-	-815	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	2617	-0-	-762	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	2425	-0-	-845	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2439	-0-	-940	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2316	-0-	-954	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDMAN (CANYON) //CONT.// 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	254	1	3985	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2862	-0-	-1338	-0-	172	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	241	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	238	1	3721	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3024	-0-	-1223	-0-	181	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2761	-0-	-1331	-0-	166	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	296	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	274	1	4289	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4531	-0-	-57	-0-	272	1	4259	2	N	-0-					-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284 #	6283	-0-	-5001	-0-	6187	2	96	9	N	87	180	1			125
02	10192 #	3786	-0-	-6406	-0-	3734	2	52	9	N	47					172
03	12595	12203	-0-	-392	-0-	12080	2	123	9	N	112	162	1			122
04	11366 R	11366	-0-	-0-	-0-	11233	2	133	9	N	121	185	1			58
05	10726 #	7119	-0-	-3607	-0-	7045	2	74	9	N	67					125
06	11814	11622	-0-	-192	-0-	11500	2	122	9	N	111	168	1			68
07	11811	10480	-0-	-1331	-0-	10370	2	110	9	N	100					168
08	11811	9843	-0-	-1968	-0-	9734	2	109	9	N	99	174	1			93
09	11430	9843	-0-	-1587	-0-	9734	2	109	9	N	99	174	1			93
10	11811	5019	-0-	-6792	-0-	4957	2	62	9	N	56	168	1			81
11	11430	-0-	-0-	-11430	-0-					N	20					101
*12	10478 #	-0-	-0-	-10478	-0-					N	4					105

TOTAL GAS PROD: 87,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	772	-0-	-437	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	840	#	612	-0-	-228	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2021

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

01	2464	N	105	-0-	-2359	-0-	105	5			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	5			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	5			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
MARIA LUISA WELL #: 5H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 3668 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120602	X	120602	-0-	-0-	-0-	5602	1	115000	2	N	-0-					-0-
02	101422	X	101422	-0-	-0-	-0-	207	1	101215	2	N	-0-					-0-
03	105453	X	105453	-0-	-0-	-0-	1940	1	103513	2	N	-0-					-0-
04	90529	X	90529	-0-	-0-	-0-	5439	1	83686	2	N	-0-					-0-
							1404	4									
05	92120	X	92120	-0-	-0-	-0-	4528	1	87592	2	N	-0-					-0-
06	87139	X	87139	-0-	-0-	-0-	3703	1	83436	2	N	-0-					-0-
07	87916	X	86067	-0-	-1849	-0-	4256	1	81811	2	N	-0-					-0-
08	87916	X	58612	-0-	-29304	-0-	5158	1	53454	2	N	-0-					-0-
09	85080	X	-0-	-0-	-85080	-0-					N	-0-					-0-
10	87916	X	3681	-0-	-84235	-0-	54	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	85080	X	11107	-0-	-73973	-0-	124	1	10983	2	N	-0-					-0-
*12	117379	X	117379	-0-	-0-	-0-	4430	1	112949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIA LUISA WELL #: 4H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3578 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

01	21607	X	17947	-0-	-3660	-0-	1481	1	778	2	N	929	736	1	36	8	323
							14666	3	1022	9							
02	19516	X	9850	-0-	-9666	-0-	569	1	820	2	N	547	711	1	7	8	152
							7859	3	602	9							
03	23126	X	21767	-0-	-1359	-0-	943	1	1348	2	N	1001	747	1	36	8	370
							18375	3	1101	9							
04	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	1195	1	1403	2	N	1019	1124	1			265
							20788	3	1121	9							
05	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	991	1	719	2	N	878	918	1			225
							20159	3	966	9							
06	21060	X	18150	-0-	-2910	-0-	809	1	532	2	N	648	553	1			320
							16096	3	713	9							
07	25327	X	18759	-0-	-6568	-0-	963	1	620	2	N	699	735	1			284
							16407	3	769	9							
08	25327	X	16473	-0-	-8854	-0-	862	1	1068	2	N	617	751	1			150
							13864	3	679	9							
09	24510	X	17515	-0-	-6995	-0-	987	1	1114	2	N	630	551	1			229
							14721	3	693	9							
10	22847	X	16815	-0-	-6032	-0-	1007	1	1217	2	N	649	758	1			120
							13877	3	714	9							
11	18150	X	15263	-0-	-2887	-0-	425	1	1041	2	N	650	577	1			193
							13082	3	715	9							
12	18755	X	16867	-0-	-1888	-0-	812	1	1358	2	N	694	570	1			317
							13934	3	763	9							

TOTAL GAS PROD: 216,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,961

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	18581	-0-	-7211	-0-	2118	1	2799	2	N	28	28	8			-0-
							13633	3	31	9							
02	22036	X	17371	-0-	-4665	-0-	1298	1	3356	2	N	7	7	8			-0-
							12709	3	8	9							
03	22320	X	20427	-0-	-1893	-0-	1384	1	3537	2	N	28	28	8			-0-
							15475	3	31	9							
04	21330	X	18610	-0-	-2720	-0-	1401	1	3124	2	N	-0-					-0-
							14085	3									
05	20677	X	17272	-0-	-3405	-0-	1618	1	2465	2	N	-0-					-0-
							13189	3									
06	19770	X	18881	-0-	-889	-0-	1403	1	2715	2	N	-0-					-0-
							14763	3									
07	20429	X	16148	-0-	-4281	-0-	1188	1	2382	2	N	-0-					-0-
							12578	3									
08	20429	X	19162	-0-	-1267	-0-	1257	1	3220	2	N	-0-					-0-
							14685	3									
09	18870	X	17020	-0-	-1850	-0-	1754	1	2730	2	N	-0-					-0-
							12536	3									
10	19499	X	14135	-0-	-5364	-0-	804	1	2506	2	N	-0-					-0-
							10825	3									
11	18870	X	16384	-0-	-2486	-0-	1138	1	2905	2	N	-0-					-0-
							12341	3									
12	19158	X	17367	-0-	-1791	-0-	1295	1	3275	2	N	-0-					-0-
							12797	3									

TOTAL GAS PROD: 211,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93496	X	79922	-0-	-13574	-0-	1171	1	3569	2	N	1037	918	1	31	8	316
							74041	3	1141	9							
02	76468	X	59955	-0-	-16513	-0-	5342	2	53803	3	N	736	744	1	3	8	305
							810	9									
03	88317	X	88317	-0-	-0-	-0-	5326	2	81852	3	N	1035	1133	1	31	8	176
							1139	9									
04	82290	X	78248	-0-	-4042	-0-	1448	1	2471	2	N	902	936	1			142
							73337	3	992	9							
05	83079	X	83079	-0-	-0-	-0-	1804	1	4284	2	N	875	759	1			258
							76028	3	963	9							
06	85470	X	77206	-0-	-8264	-0-	1739	1	2704	2	N	773	748	1			283
							71913	3	850	9							
07	88319	X	79855	-0-	-8464	-0-	277	1	4785	2	N	760	733	1			310
							73957	3	836	9							
08	88319	X	74887	-0-	-13432	-0-	154	1	5143	2	N	674	734	1			250
							68849	3	741	9							
09	80400	X	72858	-0-	-7542	-0-	109	1	4923	2	N	665	750	1			165
							67094	3	732	9							
10	83080	X	7472	-0-	-75608	-0-	582	2	6818	3	N	65					230
							72	9									
11	77280	X	-0-	-0-	-77280	-0-					N	-0-					230
12	79856	X	58	-0-	-79798	-0-	4	1	5	2	N	-0-					230
							49	3									

TOTAL GAS PROD: 701,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,522

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	29568	-0-	-3447	-0-	4081	1	1264	2	Y	364	318	1	17	8	82
							23823	3	400	9							
02	29820	X	20042	-0-	-9778	-0-	2285	1	1655	2	Y	229	218	1			93
							15850	3	252	9							
03	33263	X	31410	-0-	-1853	-0-	3112	1	1906	2	Y	380	305	1	17	8	151
							25974	3	418	9							
04	DLQ G-10		28016	-0-	28016	28016	2920	1	1564	2	Y	326	425	1			52
							23173	3	359	9							
05	DLQ G-10		27038	-0-	27038	55054	2347	1	839	2	Y	290	215	1			127
							23533	3	319	9							
06	DLQ G-10		24942	-0-	24942	79996	2191	1	718	2	Y	267	316	1			78
							21739	3	294	9							
07	104609	X	24613	-0-	-79996	-0-	2327	1	802	2	Y	260	207	1			131
							21198	3	286	9							
08	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	2345	1	1567	2	Y	232	209	1			154
							20345	3	255	9							
09	26520	X	21599	-0-	-4921	-0-	2152	1	1354	2	Y	189	215	1			128
							17885	3	208	9							
10	27032	X	20953	-0-	-6079	-0-	2157	1	1495	2	Y	239	228	1			139
							17038	3	263	9							
11	24930	X	23919	-0-	-1011	-0-	1713	1	1615	2	Y	266	317	1			88
							20298	3	293	9							
12	24614	X	21947	-0-	-2667	-0-	2011	1	1747	2	Y	238	213	1			113
							17927	3	262	9							

TOTAL GAS PROD: 298,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,280

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	28242	-0-	-5858	-0-	3558	1	1229	2	Y	266	240	1	2	8	62
							23162	3	293	9							
02	29568	X	15749	-0-	-13819	-0-	1594	1	1320	2	Y	176	165	1	3	8	70
							12641	3	194	9							
03	32829	X	32512	-0-	-317	-0-	2806	1	2008	2	Y	300	244	1	2	8	124
							27368	3	330	9							
04	DLQ G-10		27931	-0-	27931	27931	2556	1	1586	2	Y	258	341	1			41
							23505	3	284	9							
05	DLQ G-10		24927	-0-	24927	52858	2089	1	778	2	Y	212	160	1			93
							21827	3	233	9							
06	DLQ G-10		24028	-0-	24028	76886	2039	1	696	2	Y	204	237	1			60
							21069	3	224	9							
07	100160	X	23274	-0-	-76886	-0-	2132	1	763	2	Y	194	156	1			98
							20166	3	213	9							
08	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	2112	1	1505	2	Y	177	158	1			117
							19538	3	195	9							
09	27930	X	17915	-0-	-10015	-0-	1693	1	1132	2	Y	124	157	1			84
							14954	3	136	9							
10	24924	X	16202	-0-	-8722	-0-	1586	1	1166	2	Y	147	146	1			85
							13288	3	162	9							
11	26790	X	26790	-0-	-0-	-0-	1775	1	1825	2	Y	231	240	1			76
							22936	3	254	9							
12	23343	X	17261	-0-	-6082	-0-	1492	1	1386	2	Y	150	155	1			71
							14218	3	165	9							

TOTAL GAS PROD: 278,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,439

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67332	X	53088	-0-	-14244	-0-	290	1	3991	2	Y	742	702	1	4	8	118
							47575	3	416	4							
02	58352	X	35883	-0-	-22469	-0-	245	1	3507	2	Y	549	498	1	9	8	160
							31513	3	14	4							
03	64517	X	64517	-0-	-0-	-0-	359	1	5094	2	Y	750	765	1	4	8	141
							57915	3	324	4							
04	DLQ G-10		53109	-0-	53109	53109	921	1	4219	2	Y	543	639	1			45
							47282	3	90	4							
05	DLQ G-10		59657	-0-	59657	112766	1479	1	7976	2	Y	540	544	1			41
							49395	3	213	4							
06	DLQ G-10		55334	-0-	55334	168100	1407	1	3981	2	Y	483	452	1			72
							49412	3	3	4							
07	222385	X	54285	-0-	-168100	-0-	1488	1	2820	2	Y	411	448	1			35
							49525	3	452	9							
08	48145	X	48145	-0-	-0-	-0-	1283	1	3282	2	Y	446	415	1			66
							43034	3	55	4							
09	57360	X	47606	-0-	-9754	-0-	1313	1	4144	2	Y	556	527	1			95
							41530	3	612	9							
10	59272	X	47645	-0-	-11627	-0-	1413	1	4858	2	Y	300	344	1			51
							41043	3	330	9							
11	55320	X	42470	-0-	-12850	-0-	1256	1	4654	2	Y	263	280	1			34
							36217	3	289	9							
12	54281	X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 561,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,583

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71517	X	57493	-0-	-14024	-0-	321	1	841	2	Y	3059	2851	1	49	8	482
							52507	3	459	4							
02	59752	X	43245	-0-	-16507	-0-	302	1	1678	2	Y	2256	2068	1			670
							38766	3	17	4							
03	61597	X	60053	-0-	-1544	-0-	339	1	1604	2	Y	2919	2997	1	49	8	543
							54593	3	306	4							
04	DLQ G-10		47198	-0-	47198	47198	828	1	1203	2	Y	2362	2710	1			195
							42488	3	81	4							
05	DLQ G-10		52955	-0-	52955	100153	1323	1	4387	2	Y	2595	2592	1			198
							44199	3	191	4							
06	DLQ G-10		62004	-0-	62004	162157	1596	1	1661	2	Y	2456	2287	1			367
							56042	3	3	4							
07	216946	X	54789	-0-	-162157	-0-	1519	1	464	2	Y	2047	2240	1			174
							50554	3	2252	9							
08	52192	X	52192	-0-	-0-	-0-	1418	1	1338	2	Y	1644	1575	1			243
							47567	3	61	4							
09	58890	X	49905	-0-	-8985	-0-	1420	1	1861	2	Y	1525	1508	1			260
							44939	3	1678	9							
10	60853	X	48185	-0-	-12668	-0-	1442	1	2922	2	Y	1759	1719	1			300
							41885	3	1935	9							
11	58890	X	43969	-0-	-14921	-0-	1311	1	2942	2	Y	1710	1789	1			221
							37779	3	1881	9							
12	54777	X	44048	-0-	-10729	-0-	1440	1	3760	2	Y	1656	1503	1			374
							37015	3	1822	9							

TOTAL GAS PROD: 616,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,988

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

01	7874 X	4595	-0-	-3279	-0-	94	1	4501	3	N	-0-					158
02	6860 X	4946	-0-	-1914	-0-	108	1	4837	3	N	-0-					158
						1	4									
03	7595 X	4506	-0-	-3089	-0-	96	1	4410	3	N	-0-					158
04	5670 X	4304	-0-	-1366	-0-	96	1	4208	3	N	-0-					158
05	5487 X	4752	-0-	-735	-0-	104	1	4648	3	N	-0-					158
06	5310 X	4522	-0-	-788	-0-	101	1	4421	3	N	-0-					158
07	5487 X	5211	-0-	-276	-0-	100	1	5111	3	N	-0-					158
08	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	122	1	6754	3	N	-0-					158
						2	4									
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	85	1	4550	3	N	-0-					158
10	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	122	1	6581	3	N	-0-					158
11	6660 X	6085	-0-	-575	-0-	112	1	5972	3	N	-0-					158
						1	4									
12	6882 X	6451	-0-	-431	-0-	120	1	6331	3	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 63,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3167	-0-	-2196	-0-	64	1	3103	3	N	-0-					102
02	4704	X	3074	-0-	-1630	-0-	62	1	3012	3	N	-0-					102
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	111	1	5122	3	N	-0-					102
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	3	N	-0-					102
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	92	1	4112	3	N	35					137
							39	9									
06	5070	X	3743	-0-	-1327	-0-	83	1	3660	3	N	-0-					137
07	5239	X	3532	-0-	-1707	-0-	68	1	3464	3	N	-0-					137
08	5239	X	4439	-0-	-800	-0-	78	1	4360	3	N	-0-					137
							1	4									
09	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	73	1	3919	3	N	-0-					137
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	78	1	4226	3	N	-0-					137
11	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	75	1	4004	3	N	-0-					137
							1	4									
12	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	78	1	4124	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 48,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	1			118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	3835	-0-	-4442	-0-	77	1	3758	3	N	-0-					-0-
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	165	1	7358	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	204	1	9405	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	291	1	12767	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7382	-0-	-957	-0-	162	1	7220	3	N	-0-					-0-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	185	1	8138	3	N	-0-					-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	173	1	8822	3	N	-0-					-0-
08	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	215	1	11949	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	172	1	9223	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	7267	-0-	-1289	-0-	132	1	7135	3	N	-0-					-0-
11	8280	X	6942	-0-	-1338	-0-	128	1	6813	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	8556	X	7229	-0-	-1327	-0-	135	1	7094	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3536	-0-	-990	-0-	72	1	3464	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3710	-0-	-378	-0-	81	1	3628	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	4402	X	3581	-0-	-821	-0-	76	1	3505	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	87	1	3833	3	N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	91	1	4047	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3336	-0-	-654	-0-	74	1	3262	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3173	-0-	-950	-0-	61	1	3112	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	63	1	3411	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	3990	X	3413	-0-	-577	-0-	63	1	3350	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	70	1	3789	3	N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	66	1	3525	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	66	1	3513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1664	-0-	-785	-0-	1513	3	151	9	Y	137	170	1			159
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					159
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	8	1	2614	3	Y	198	70	1			287
							218	9									
04	2340	X	1417	-0-	-923	-0-	1327	3	90	9	Y	82	153	1			216
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	43	1	2302	3	Y	153	161	1			208
							168	9									
06	2370	N	131	-0-	-2239	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	94	1			114
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2115	3	Y	220	92	1			242
							242	9									
08	3100	N	5519	-0-	2419	2419	101	1	4903	3	Y	468	605	1			105
							515	9									
09	3000	N	3115	-0-	115	2534	79	1	2682	3	Y	322	393	1			34
							354	9									
10	3100	N	3211	-0-	111	2645	63	1	2856	3	Y	265	212	1			87
							292	9									
11	8083	X	5438	-0-	-2645	-0-	111	1	4833	3	Y	449	454	1			82
							494	9									
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	121	1	4508	3	Y	415	392	1			105
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 33,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,709

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					91
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					91
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	99	1	4570	3	N	126	8	0			209
							139	9									
04	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	267	1	11689	3	N	414	6	0	347	1	270
							455	9									
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	190	1	8530	3	N	1468	14	0	1430	1	294
							1615	9									
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	130	1	5703	3	N	157	5	0	315	1	131
							173	9									
07	5735	X	3939	-0-	-1796	-0-	74	1	3729	3	N	124	7	0	125	1	123
							136	9									
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	112	1	6151	3	N	206	4	0	187	1	138
							1	4	227	9							
09	5550	X	4895	-0-	-655	-0-	87	1	4666	3	N	129	4	0	131	1	132
							142	9									
10	5735	X	5717	-0-	-18	-0-	100	1	5394	3	N	203	3	0	178	1	154
							223	9									
11	5550	X	5403	-0-	-147	-0-	96	1	5128	3	N	162	3	0	148	1	165
							1	4	178	9							
12	5735	X	5286	-0-	-449	-0-	95	1	4994	3	N	179	7	0	175	1	162
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 65,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,168

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7959	-0-	-1248	-0-	162	1	7797	3	Y	-0-	20	1			161
02	8316	X	7369	-0-	-947	-0-	156	1	7212	3	Y	-0-	80	1			81
							1	4									
03	9207	X	8980	-0-	-227	-0-	190	1	8789	3	Y	-0-					81
							1	4									
04	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	205	1	9006	3	Y	-0-					81
05	8153	X	7129	-0-	-1024	-0-	155	1	6918	3	Y	51					132
							56	9									
06	8700	X	6941	-0-	-1759	-0-	155	1	6785	3	Y	1	74	1			59
							1	9									
07	9207	X	6582	-0-	-2625	-0-	125	1	6424	3	Y	30					89
							33	9									
08	9207	X	8800	-0-	-407	-0-	158	1	8633	3	Y	6					95
							2	4	7	9							
09	8910	X	7508	-0-	-1402	-0-	136	1	7285	3	Y	79	50	1			124
							87	9									
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	166	1	8959	3	Y	-0-	23	1			101
11	8520	X	8272	-0-	-248	-0-	153	1	8111	3	Y	5					106
							2	4	6	9							
12	8804	X	8489	-0-	-315	-0-	158	1	8278	3	Y	48	58	1			96
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 96,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	14730	-0-	-1545	-0-	300	1	14430	3	Y	-0-	28	1			221
02	14644	X	9358	-0-	-5286	-0-	195	1	9163	3	Y	-0-	110	1			111
03	16213	X	12505	-0-	-3708	-0-	265	1	12239	3	Y	-0-					111
							1	4									
04	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	321	1	14185	3	Y	-0-					111
05	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	356	1	15933	3	Y	52					163
							1	4	57	9							
06	14250	X	13949	-0-	-301	-0-	312	1	13637	3	Y	-0-	91	1			72
07	15004	X	13576	-0-	-1428	-0-	261	1	13281	3	Y	31					103
							34	9									
08	16337	X	14679	-0-	-1658	-0-	258	1	14412	3	Y	5					108
							3	4	6	9							
09	15810	X	13723	-0-	-2087	-0-	251	1	13459	3	Y	12	57	1			63
							13	9									
10	16337	X	14924	-0-	-1413	-0-	271	1	14652	3	Y	-0-	12	1			51
							1	4									
11	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	265	1	14125	3	Y	5					56
							3	4	6	9							
12	14663	X	14631	-0-	-32	-0-	271	1	14351	3	Y	8	31	1			33
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 167,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5554	-0-	-1731	-0-	113	1	5441	3	N	-0-					91
02	6384	X	5153	-0-	-1231	-0-	109	1	5044	3	N	-0-					91
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	152	1	7000	3	N	-0-					91
							1	4									
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	165	1	7224	3	N	-0-					91
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	125	1	5593	3	N	-0-					91
06	6930	X	5347	-0-	-1583	-0-	119	1	5228	3	N	-0-					91
07	7285	X	5980	-0-	-1305	-0-	116	1	5864	3	N	-0-					91
08	7285	X	7071	-0-	-214	-0-	127	1	6941	3	N	-0-					91
							3	4									
09	7050	X	5014	-0-	-2036	-0-	93	1	4921	3	N	-0-					91
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	128	1	6939	3	N	15					106
							17	9									
11	6840	X	6691	-0-	-149	-0-	122	1	6488	3	N	73					179
							1	4	80	9							
12	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	124	1	6528	3	N	23	60	1			142
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 74,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	2838	-0-	-4850	-0-	56	1	2719	3	N	57	18	0			102
							63	9									
02	6776	X	3187	-0-	-3589	-0-	67	1	3040	3	N	73	15	0	50	1	110
							80	9									
03	7502	X	3502	-0-	-4000	-0-	72	1	3344	3	N	77	17	0			170
							1	4	85	9							
04	6330	X	4369	-0-	-1961	-0-	96	1	4193	3	N	73	14	0	84	1	145
							80	9									
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	98	1	4419	3	N	160	16	0	144	1	145
							176	9									
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	120	1	5204	3	N	16	16	0			145
							18	9									
07	4526	X	1492	-0-	-3034	-0-	28	1	1433	3	N	28	23	0			150
							31	9									
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	96	1	5140	3	N	73	14	0	187	1	22
							1	4	80	9							
09	5340	X	3942	-0-	-1398	-0-	71	1	3795	3	N	69	13	0			78
							76	9									
10	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	91	1	4906	3	N	199	11	0	146	1	120
							219	9									
11	5340	X	4256	-0-	-1084	-0-	78	1	4165	3	N	11	11	0			120
							1	4	12	9							
*12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	103	1	5390	3	N	100	11	0	146	1	63
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 49,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					250
02	1876	X	380	-0-	-1496	-0-	8	1	371	3	N	1	1	0			250
							1	9									
03	2077	X	569	-0-	-1508	-0-	7	1	309	3	N	230	1	0	209	1	270
							253	9									
04	2010	X	2	-0-	-2008	-0-	1	3	1	9	N	1	1	0			270
05	434	X	59	-0-	-375	-0-	4	3	55	9	N	50	50	1			270
06	540	X	1	-0-	-539	-0-	1	3			N	-0-					270
07	558	X	39	-0-	-519	-0-	2	3	37	9	N	34	34	1			270
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					270
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					270
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					270
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					270
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	462	1	22403	3	N	-0-					78
02	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	374	1	18023	3	N	-0-					78
							4	4									
03	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	544	1	25084	3	N	-0-					78
							2	4									
04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	518	1	22738	3	N	-0-					78
							1	4									
05	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	485	1	21750	3	N	-0-					78
							1	4									
06	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	442	1	19440	3	N	-0-					78
							1	4									
07	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	387	1	19699	3	N	-0-					78
08	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	337	1	18867	3	N	-0-					78
							4	4									
09	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	309	1	16615	3	N	-0-					78
10	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	309	1	16701	3	N	-0-					78
							1	4									
11	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	287	1	15274	3	N	-0-					78
							3	4									
*12	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	284	1	15053	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 236,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					189
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					189
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					189
							8	4									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	4	122	9	N	111	118	1			182
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	133	1	1387	3	N	274	87	1			369
							83	4	301	9							
08	3100	N	4936	-0-	1836	1836	678	1	3353	3	N	705	913	1			161
							129	4	776	9							
09	3000	N	3059	-0-	59	1895	470	1	2100	3	N	412	368	1			205
							36	4	453	9							
10	3100	N	2924	-0-	-176	1719	641	1	1810	3	N	414	395	1			224
							18	4	455	9							
11	2790	X	654	-0-	-2136	-0-	99	1	394	3	N	112	89	1			247
							38	4	123	9							
12	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	248	1	1819	3	N	314	312	1			249
							141	4	345	9							

TOTAL GAS PROD: 16,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,342

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	879	-0-	-4019	-0-	873	3	6	9	N	5					130
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					130
03	2387	X	1901	-0-	-486	-0-	9	1	1643	3	N	226	134	1			222
							249	9									
04	2310	X	309	-0-	-2001	-0-	297	3	12	9	N	11					233
05	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	31	1	1235	3	N	89	80	1			242
							98	9									
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1	98	1			145
07	1891	X	1219	-0-	-672	-0-	13	1	1117	3	N	81	89	1			137
							89	9									
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	138	1	6637	3	N	434	188	1			383
							477	9									
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	141	1	4731	3	N	329	535	1			177
							362	9									
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	76	1	3099	3	N	202	209	1			170
							222	9									
11	5580	X	3276	-0-	-2304	-0-	67	1	3011	3	N	180	198	1			152
							198	9									
12	5766	X	4737	-0-	-1029	-0-	121	1	4447	3	N	154	99	1			207
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 29,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4471	-0-	-1450	-0-	86	1	4123	3	N	238	1	0	190	1	195
							262	9									
02	4816	X	3285	-0-	-1531	-0-	71	1	3070	3	N	130	1	0	247	1	77
							1	4	143	9							
03	5332	X	3986	-0-	-1346	-0-	80	1	3680	3	N	205	1	0	139	1	142
							226	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	102	1	4492	3	N	250	1	0	183	1	208
							275	9									
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	103	1	4614	3	N	235	285	1			158
							259	9									
06	4320	X	1401	-0-	-2919	-0-	30	1	1312	3	N	54	135	1			77
							59	9									
07	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	84	1	4265	3	N	251	175	1			153
							276	9									
08	5022	X	4035	-0-	-987	-0-	70	1	3820	3	N	131	167	1			117
							1	4	144	9							
09	4860	X	3964	-0-	-896	-0-	69	1	3699	3	N	178	180	1			115
							196	9									
10	4991	X	4083	-0-	-908	-0-	70	1	3805	3	N	189	179	1			125
							208	9									
11	4470	X	3640	-0-	-830	-0-	66	1	3497	3	N	69	76	1			118
							1	4	76	9							
12	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	76	1	4028	3	N	343	369	1			92
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 47,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					182
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	18227	-0-	-1303	-0-	372	1	17855	3	N	-0-					135
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	396	1	17943	3	N	-0-					135
							5	4									
03	19344	X	18027	-0-	-1317	-0-	379	1	17450	3	N	179	186	1			128
							1	4	197	9							
04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	403	1	17697	3	N	125	98	1			155
							138	9									
05	19809	X	16943	-0-	-2866	-0-	364	1	16279	3	N	272	89	1			338
							1	4	299	9							
06	19170	X	14977	-0-	-4193	-0-	334	1	14642	3	N	1	207	1			132
							1	9									
07	19809	X	14786	-0-	-5023	-0-	284	1	14502	3	N	-0-					132
08	18848	X	16409	-0-	-2439	-0-	281	1	15768	3	N	324	319	1			137
							4	4	356	9							
09	18240	X	16040	-0-	-2200	-0-	292	1	15691	3	N	52	97	1			92
							57	9									
10	16957	X	16005	-0-	-952	-0-	290	1	15659	3	N	50					142
							1	4	55	9							
11	15870	X	15118	-0-	-752	-0-	277	1	14751	3	N	79	66	1			155
							3	4	87	9							
12	16585	X	15784	-0-	-801	-0-	292	1	15457	3	N	32	117	1			70
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 198,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	8987	-0-	-8249	-0-	184	1	8803	3	N	-0-					-0-
02	16184	X	6687	-0-	-9497	-0-	143	1	6530	3	N	12					12
							1	4	13	9							
03	17918	X	7023	-0-	-10895	-0-	150	1	6873	3	N	-0-					12
04	17340	X	8820	-0-	-8520	-0-	197	1	8623	3	N	-0-					12
05	9796	X	7051	-0-	-2745	-0-	154	1	6897	3	N	-0-					12
06	8700	X	7819	-0-	-881	-0-	173	1	7646	3	N	-0-					12
07	9114	X	7580	-0-	-1534	-0-	146	1	7431	3	N	3					15
							3	9									
08	9114	X	6971	-0-	-2143	-0-	124	1	6845	3	N	-0-					15
							2	4									
09	8820	X	6211	-0-	-2609	-0-	114	1	6097	3	N	-0-					15
10	8091	X	6784	-0-	-1307	-0-	123	1	6661	3	N	-0-					15
11	7830	X	6606	-0-	-1224	-0-	122	1	6483	3	N	-0-					15
							1	4									
12	7595	X	6514	-0-	-1081	-0-	121	1	6393	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 87,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	558	-0-	-93	-0-	11	1	543	3	N	4	4	0			233
							4	9									
02	588	X	495	-0-	-93	-0-	11	1	482	3	N	2	2	0			233
							2	9									
03	651	X	547	-0-	-104	-0-	12	1	532	3	N	3	3	0			233
							3	9									
04	600	X	522	-0-	-78	-0-	12	1	508	3	N	2	2	0			233
							2	9									
05	558	X	545	-0-	-13	-0-	12	1	531	3	N	2	2	0			233
							2	9									
06	540	X	529	-0-	-11	-0-	12	1	515	3	N	2	2	0			233
							2	9									
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	N	2	2	0			233
							2	9									
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	11	1	596	3	N	21	2	0			252
							23	9									
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	N	2	2	0			252
							2	9									
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	11	1	589	3	N	2	2	0			252
							2	9									
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	11	1	596	3	N	1	1	0			252
							1	9									
*12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	12	1	616	3	N	1	1	0			252
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					60
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					60
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					60
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	503	-0-	-5604	-0-		10	1	492	3	N	1	1	0	73	1	117
								1	9									
02	5516	X	2556	-0-	-2960	-0-		51	1	2416	3	N	81	3	0			195
								89	9									
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-		179	1	8206	3	N	218	11	0	242	1	160
								240	9									
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-		137	1	5976	3	N	116	9	0			267
								128	9									
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-		176	1	7891	3	N	238	6	0	359	1	140
								262	9									
06	6240	X	525	-0-	-5715	-0-		11	1	494	3	N	18	1	0			157
								20	9									
07	6448	X	3576	-0-	-2872	-0-		65	1	3248	3	N	239	2	0	224	1	170
								263	9									
08	6448	X	1555	-0-	-4893	-0-		28	1	1473	3	N	48					218
								1	4	53	9							
09	6240	X	2	-0-	-6238	-0-		2	3			N	-0-	146	1			72
10	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-		116	1	6318	3	N	193	187	1			78
								212	9									
11	3450	X	972	-0-	-2478	-0-		17	1	926	3	N	26	1	0			103
								29	9									
12	3565	X	14	-0-	-3551	-0-		14	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 39,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	N	1	1	0	79	1	45
							1	9									
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	32	1	1513	3	N	35					80
							39	9									
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	116	1	5342	3	N	192	2	0	50	1	220
							211	9									
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	92	1	4007	3	N	241	1	0	373	1	87
							265	9									
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	-0-					87
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					87
07	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	28	1	1393	3	N	55					142
							61	9									
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	34	1	1808	3	N	131	186	1			87
							144	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					90
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					90
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					92
*12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-					20
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5193	-0-	-852	-0-	100	1	4766	3	N	297	14	0	366	1	185
							327	9									
02	5292	X	3852	-0-	-1440	-0-	73	1	3553	3	N	205	9	0	233	1	148
							226	9									
03	5642	X	2373	-0-	-3269	-0-	49	1	2236	3	N	80	6	0			222
							88	9									
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	166	1	7266	3	N	523	5	0	525	1	215
							575	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	137	1	6150	3	N	333	11	0	277	1	260
							366	9									
06	5040	X	1628	-0-	-3412	-0-	34	1	1476	3	N	107	3	0	234	1	130
							118	9									
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	137	1	6918	3	N	391	4	0	317	1	200
							430	9									
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	103	1	5708	3	N	224	6	0	275	1	143
							2	4	246	9							
09	5850	X	4997	-0-	-853	-0-	87	1	4690	3	N	200	5	0	185	1	153
							220	9									
10	6045	X	5436	-0-	-609	-0-	92	1	4964	3	N	345	4	0	372	1	122
							380	9									
11	5850	X	4672	-0-	-1178	-0-	81	1	4336	3	N	231	4	0	186	1	163
							1	4	254	9							
12	6045	X	5798	-0-	-247	-0-	102	1	5397	3	N	272	4	0	263	1	168
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 62,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	34					34
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					34
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	154	1	7077	3	N	-0-					34
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	125	1	5454	3	N	-0-					34
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	141	1	6289	3	N	-0-					34
06	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	111	1	4906	3	N	-0-					34
07	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	98	1	4975	3	N	-0-					34
08	5394	X	4713	-0-	-681	-0-	83	1	4629	3	N	-0-					34
							1	4									
09	5220	X	4268	-0-	-952	-0-	78	1	4190	3	N	-0-					34
10	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	97	1	5231	3	N	-0-					34
11	5010	X	4869	-0-	-141	-0-	90	1	4778	3	N	-0-					34
							1	4									
12	5084	X	4444	-0-	-640	-0-	82	1	4362	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 52,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	532	1	25776	3	N	-0-					120
02	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	478	1	22139	3	N	-0-					120
							5	4									
03	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	546	1	25158	3	N	-0-					120
							2	4									
04	11880	X	7986	-0-	-3894	-0-	178	1	7808	3	N	-0-					120
05	12276	X	8899	-0-	-3377	-0-	196	1	8702	3	N	-0-					120
							1	4									
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	363	1	16030	3	N	-0-					120
							1	4									
07	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	327	1	16626	3	N	-0-					120
08	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	287	1	16070	3	N	-0-					120
							4	4									
09	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	251	1	13491	3	N	-0-					120
10	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	254	1	13708	3	N	-0-					120
							1	4									
11	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	243	1	12965	3	N	-0-					120
							3	4									
*12	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	239	1	12650	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 195,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	3	23	9	Y	21	1	1			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	9	1			14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	8	1			7
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	9	Y	8	6	1			9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			5
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	14	4	1			15
							15	9									
08	3100	N	9706	-0-	6606	6606	202	1	8537	3	Y	879	697	1			197
							967	9									
09	3000	N	9185	-0-	6185	12791	236	1	7924	3	Y	932	1031	1			98
							1025	9									
10	3100	N	4156	-0-	1056	13847	90	1	3647	3	Y	381	354	1			125
							419	9									
11	21294	X	7447	-0-	-13847	-0-	156	1	6639	3	Y	593	610	1			108
							652	9									
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	75	1	2704	3	Y	288	323	1			73
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 33,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	447	1	21173	3	N	-0-					22
02	9100	X	7749	-0-	-1351	-0-	161	1	7588	3	N	-0-					22
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	252	1	11597	3	N	-0-					22
							1	4									
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	262	1	11489	3	N	-0-					22
05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	227	1	10158	3	N	-0-					22
06	9750	X	9278	-0-	-472	-0-	206	1	9072	3	N	-0-					22
07	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	180	1	9140	3	N	-0-					22
08	10075	X	9460	-0-	-615	-0-	168	1	9289	3	N	-0-					22
							3	4									
09	9750	X	8775	-0-	-975	-0-	160	1	8615	3	N	-0-					22
10	10075	X	9421	-0-	-654	-0-	171	1	9250	3	N	-0-					22
11	9270	X	9064	-0-	-206	-0-	167	1	8895	3	N	-0-					22
							2	4									
12	9455	X	9122	-0-	-333	-0-	169	1	8953	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 127,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6594	-0-	-1373	-0-	129	1	6198	3	N	243	288	1			130
							267	9									
02	7084	X	5692	-0-	-1392	-0-	117	1	5425	3	N	136	131	1			135
							150	9									
03	7843	X	7378	-0-	-465	-0-	149	1	6885	3	N	312	239	1			208
							1	4	343	9							
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	166	1	7264	3	N	252	257	1			203
							277	9									
05	6603	X	5540	-0-	-1063	-0-	116	1	5198	3	N	205	166	1			242
							226	9									
06	7140	X	5641	-0-	-1499	-0-	122	1	5343	3	N	160	289	1			113
							176	9									
07	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	131	1	6627	3	N	380	308	1			185
							418	9									
08	7967	X	7221	-0-	-746	-0-	127	1	6901	3	N	174	236	1			123
							2	4	191	9							
09	7710	X	6476	-0-	-1234	-0-	115	1	6143	3	N	198	163	1			158
							218	9									
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	134	1	7260	3	N	260	210	1			208
							286	9									
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	125	1	6635	3	N	225	241	1			192
							1	4	248	9							
*12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	132	1	6931	3	N	237	234	1			195
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 81,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,782

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	19	1	904	3	N	210	1	0	121	1	278
							231	9									
02	1764	X	994	-0-	-770	-0-	18	1	791	3	N	168	1	0	190	1	255
							185	9									
03	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	20	1	938	3	N	206	1	0	105	1	355
							227	9									
04	1110	N	324	-0-	-786	-0-	7	1	316	3	N	1	1	0			355
							1	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	45	1	2041	3	N	372	355	1			372
							409	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	27	1	1190	3	N	150	332	1			190
							165	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	19	1	968	3	N	229	1	0	167	1	251
							252	9									
08	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	21	1	1140	3	N	316	249	1			318
							348	9									
09	1380	N	902	-0-	-478	-0-	14	1	730	3	N	144	107	1			355
							158	9									
10	1240	N	711	-0-	-529	-0-	12	1	648	3	N	46	186	1			215
							51	9									
11	1470	N	723	-0-	-747	-0-	11	1	593	3	N	108					323
							119	9									
12	930	N	686	-0-	-244	-0-	11	1	589	3	N	78	164	1			237
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 13,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	13135	-0-	-8007	-0-	265	1	12712	3	N	144	32	0	176	1	87
							158	9									
02	19292	X	12372	-0-	-6920	-0-	266	1	12039	3	N	58	17	0			128
							3	4	64	9							
03	21390	X	18230	-0-	-3160	-0-	384	1	17706	3	N	126	25	0	74	1	155
							1	4	139	9							
04	20700	X	17477	-0-	-3223	-0-	387	1	16995	3	N	86	20	0	69	1	152
							95	9									
05	18755	X	17817	-0-	-938	-0-	388	1	17339	3	N	81	17	0	89	1	127
							1	4	89	9							
06	17640	X	16551	-0-	-1089	-0-	365	1	16069	3	N	105	11	0	88	1	133
							1	4	116	9							
07	18228	X	13653	-0-	-4575	-0-	263	1	13372	3	N	16	16	0			133
							18	9									
08	18228	X	8292	-0-	-9936	-0-	147	1	8126	3	N	17	5	0			145
							19	9									
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	22	5	0	68	1	94
10	17825	X	5677	-0-	-12148	-0-	102	1	5545	3	N	27					121
							30	9									
11	16560	X	13035	-0-	-3525	-0-	238	1	12747	3	N	43	2	0	64	1	98
							3	4	47	9							
12	13640	X	13438	-0-	-202	-0-	249	1	13181	3	N	7	7	0			98
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 149,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2852	-0-	-1550	-0-	49	1	2318	3	N	441	4	0	476	1	100
							485	9									
02	3976	X	1803	-0-	-2173	-0-	32	1	1525	3	N	224	2	0	199	1	123
							246	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	76	1	3522	3	N	782	5	0	560	1	340
							860	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	53	1	2278	3	N	559	4	0	663	1	232
							615	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	69	1	3046	3	N	496	2	0	369	1	357
							546	9									
06	4320	X	3238	-0-	-1082	-0-	58	1	2558	3	N	565	1	0	786	1	135
							622	9									
07	4464	X	2568	-0-	-1896	-0-	44	1	2262	3	N	238	2	0	183	1	188
							262	9									
08	4464	X	2030	-0-	-2434	-0-	29	1	1546	3	N	414	1	0	461	1	140
							455	9									
09	3540	X	2607	-0-	-933	-0-	40	1	2129	3	N	398	406	1			132
							438	9									
10	3658	X	1371	-0-	-2287	-0-	19	1	1029	3	N	294	244	1			182
							323	9									
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	54	1	2903	3	N	564	498	1			248
							1	4	620	9							
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	52	1	2746	3	N	566	1	0	533	1	280
							623	9									

TOTAL GAS PROD: 34,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,541

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	121	1	5866	3	N	704	18	0	736	1	220
							774	9									
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	N	114	4	0	91	1	239
							125	9									
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	101	1	4647	3	N	582	9	0	374	1	438
							36	4	640	9							
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	153	1	6713	3	N	678	7	0	740	1	369
							57	4	746	9							
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	N	218	10	0	287	1	290
							9	4	240	9							
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	N	16	88	1			218
							2	4	18	9							
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	3	N	192	1	0	176	1	233
							7	4	211	9							
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	37	1	2041	3	N	270	2	0	138	1	363
							16	4	297	9							
09	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	16	1	904	3	N	97	2	0	241	1	217
							8	4	107	9							
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	49	1	2611	3	N	331	1	0	340	1	207
							26	4	364	9							
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	28	1	1520	3	N	221	2	0	207	1	219
							16	4	243	9							
*12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	25	1	1336	3	N	189	1	0	197	1	210
							14	4	208	9							

TOTAL GAS PROD: 33,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,612

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	266	1	12878	3	N	15					15
							17	9									
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	93	1	4276	3	N	13					28
							14	9									
03	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	289	1	13218	3	N	-0-					28
04	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	269	1	11808	3	N	-0-					28
05	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	224	1	10086	3	N	-0-					28
06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	229	1	10084	3	N	-0-					28
07	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	197	1	9996	3	N	-0-					28
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	186	1	10055	3	N	-0-					28
							3	4									
09	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	184	1	9895	3	N	-0-					28
10	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	185	1	10018	3	N	-0-					28
11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	192	1	10249	3	N	-0-					28
							2	4									
*12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	189	1	9855	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 124,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	12	-0-	-1786	-0-	12	3			N	-0-					370
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					370
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	49	1	2220	3	N	-0-					370
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	N	-0-					370
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-					370
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1	176	1			195
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	791	3	N	6					201
							7	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					204
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	52	1	2731	3	N	-0-					204
10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	55	1	2967	3	N	8					212
							9	9									
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	46	1	2433	3	N	-0-					212
12	1984	N	1393	-0-	-591	-0-	26	1	1367	3	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6387	-0-	-2076	-0-	130	1	6257	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	5642	-0-	-2002	-0-	118	1	5523	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	8463	X	8166	-0-	-297	-0-	173	1	7992	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	7950	X	7320	-0-	-630	-0-	163	1	7157	3	N	-0-					-0-
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	7508	-0-	-382	-0-	166	1	7342	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7376	-0-	-777	-0-	142	1	7234	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	6938	-0-	-1215	-0-	122	1	6814	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	7500	X	6563	-0-	-937	-0-	120	1	6443	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7225	-0-	-525	-0-	132	1	7093	3	N	-0-					-0-
11	7500	X	7218	-0-	-282	-0-	133	1	7084	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	7378	X	7227	-0-	-151	-0-	134	1	7093	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	258	1			83
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	67	1	3223	3	N	17					100
							82	4	19	9							
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	124	1	5699	3	N	-0-					100
							222	4									
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	118	1	5197	3	N	5					105
							192	4	6	9							
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	104	1	4651	3	N	319	187	1			237
							170	4	351	9							
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	120	1	5260	3	N	-0-	99	1			138
							88	4									
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	94	1	4749	3	N	-0-					138
							125	4									
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	99	1	5525	3	N	25	88	1			75
							93	4	28	9							
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	90	1	4815	3	N	-0-					75
							88	4									
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	103	1	5542	3	N	-0-					75
							109	4									
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	100	1	5304	3	N	-0-					75
							164	4									
*12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	102	1	5413	3	N	502	547	1			30
							143	4	552	9							

TOTAL GAS PROD: 58,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	X	430	-0-	-0-		-0-	9	1	420	3	N	1	1	0			108
								1	9									
02	283	X	283	-0-	-0-		-0-	6	1	277	3	N	-0-					108
03	217	X	193	-0-	-24		-0-	3	1	147	3	N	39					147
								43	9									
04	420	N	54	-0-	-366		-0-	1	1	28	3	N	23					170
								25	9									
05	487	N	487	-0-	-0-		-0-	11	1	476	3	N	-0-					170
06	1630	N	1630	-0-	-0-		-0-	35	1	1554	3	N	37	1	0	108	1	98
								41	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-		-0-	41	1	2060	3	N	36	2	0			132
								40	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-		-0-	25	1	1364	3	N	21	1	0			152
								23	9									
09	1020	N	376	-0-	-644		-0-	7	1	368	3	N	1	1	0	77	1	75
								1	9									
10	1054	N	813	-0-	-241		-0-	14	1	777	3	N	20					95
								22	9									
11	1020	N	677	-0-	-343		-0-	12	1	645	3	N	18					113
								20	9									
*12	3100	N	11895	-0-	8795		8795	207	1	11475	3	N	194	1	0	192	1	114
								213	9									

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1442	-0-	-2309		-0-	1266	3	176	9	Y	160	64	1			390
02	1484	X	-0-	-0-	-1484		-0-					Y	-0-	146	1			244
03	3305	X	3305	-0-	-0-		-0-	8	1	3009	3	Y	262	58	1			448
								288	9									
04	1410	X	-0-	-0-	-1410		-0-					Y	-0-					448
05	1457	X	1114	-0-	-343		-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					448
06	3210	X	201	-0-	-3009		-0-	169	3	32	9	Y	29	211	1			266
07	3317	X	2024	-0-	-1293		-0-	22	1	1833	3	Y	154	191	1			229
								169	9									
08	5824	X	5824	-0-	-0-		-0-	122	1	5421	3	Y	255	212	1			272
								281	9									
09	5405	X	5405	-0-	-0-		-0-	144	1	4980	3	Y	255	342	1			185
								281	9									
10	2886	X	2886	-0-	-0-		-0-	57	1	2656	3	Y	157	157	1			185
								173	9									
11	5615	X	5615	-0-	-0-		-0-	114	1	5156	3	Y	314	274	1			225
								345	9									
12	4774	X	4303	-0-	-471		-0-	104	1	3931	3	Y	244	278	1			191
								268	9									

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,830

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	4984	-0-	-6145	-0-	99	1	4885	3	N	-0-					18
02	10052	X	8209	-0-	-1843	-0-	173	1	8035	3	N	-0-					18
							1	4									
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	231	1	10636	3	N	-0-					18
							1	4									
04	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	235	1	10310	3	N	-0-					18
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	224	1	10002	3	N	-0-					18
06	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	225	1	9936	3	N	-0-					18
07	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	203	1	10351	3	N	-0-					18
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	186	1	10424	3	N	-0-					18
							2	4									
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	183	1	9830	3	N	-0-					18
10	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	191	1	10284	3	N	-0-					18
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	N	-0-					18
*12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	N	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 97,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

01	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	40	1	1959	3	N	-0-					43
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	121	1	5516	3	N	-0-					43
							2	4									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	97	1	4458	3	N	-0-					43
04	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	81	1	3548	3	N	-0-					43
05	5487	X	2787	-0-	-2700	-0-	61	1	2726	3	N	-0-					43
06	5310	X	2234	-0-	-3076	-0-	50	1	2184	3	N	-0-					43
07	5487	X	1881	-0-	-3606	-0-	36	1	1845	3	N	-0-					43
08	4557	X	2042	-0-	-2515	-0-	36	1	2006	3	N	-0-					43
09	3630	X	1812	-0-	-1818	-0-	33	1	1779	3	N	-0-					43
10	2790	X	1857	-0-	-933	-0-	34	1	1823	3	N	-0-					43
11	2220	X	1490	-0-	-730	-0-	27	1	1463	3	N	-0-					43
12	2046	X	1232	-0-	-814	-0-	23	1	1209	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 31,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	188	1	8985	3	N	-0-					21
02	8736	X	7257	-0-	-1479	-0-	154	1	7100	3	N	1					22
							2	4	1	9							
03	9672	X	9082	-0-	-590	-0-	193	1	8888	3	N	-0-					22
							1	4									
04	9360	X	8637	-0-	-723	-0-	192	1	8445	3	N	-0-					22
05	9176	X	8746	-0-	-430	-0-	191	1	8555	3	N	-0-					22
06	8880	X	8131	-0-	-749	-0-	181	1	7950	3	N	-0-					22
07	9083	X	8094	-0-	-989	-0-	156	1	7938	3	N	-0-					22
08	9083	X	5230	-0-	-3853	-0-	94	1	5134	3	N	-0-					22
							2	4									
09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	168	1	9060	3	N	-0-					22
10	8742	X	8671	-0-	-71	-0-	158	1	8513	3	N	-0-					22
11	8130	X	8019	-0-	-111	-0-	148	1	7869	3	N	-0-					22
							2	4									
12	9548	X	8129	-0-	-1419	-0-	150	1	7979	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 98,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	98					178
							108	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	424	3	N	431	294	1			315
							474	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	3	N	282	1	0	518	1	78
							310	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	20	1	1045	3	N	210	1	0	159	1	128
							231	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	27	1	1567	3	N	315	2	0	294	1	147
							1	4	347	9							
09	1410	N	355	-0-	-1055	-0-	5	1	267	3	N	75	1	0	111	1	110
							83	9									
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	16	1			94
11	1770	N	27	-0-	-1743	-0-	27	3			N	-0-					94
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	197	3	N	162	137	1			119
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	4998	-0-		-4581	-0-	102	1	4894	3	N	2	2	0			-0-
								2	9									
02	7504	X	7192	-0-		-312	-0-	155	1	7033	3	N	2	2	0			-0-
								2	4	2	9							
03	8277	X	5269	-0-		-3008	-0-	112	1	5154	3	N	2	2	0			-0-
								1	4	2	9							
04	7530	X	7522	-0-		-8	-0-	168	1	7353	3	N	1	1	0			-0-
								1	9									
05	7967	X	6989	-0-		-978	-0-	153	1	6835	3	N	1	1	0			-0-
								1	9									
06	7710	X	6028	-0-		-1682	-0-	134	1	5894	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	6006	-0-		-1961	-0-	116	1	5889	3	N	1	1	0			-0-
								1	9									
08	7781	X	7176	-0-		-605	-0-	129	1	7045	3	N	-0-					-0-
								2	4									
09	7530	X	5980	-0-		-1550	-0-	109	1	5871	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6463	-0-		-512	-0-	118	1	6345	3	N	-0-					-0-
11	6983	X	6983	-0-		-0-	-0-	129	1	6853	3	N	-0-					-0-
								1	4									
12	7161	X	6823	-0-		-338	-0-	127	1	6696	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1288	-0-		-1595	-0-	26	1	1262	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	1093	-0-		-1455	-0-	22	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-		-0-	-0-	77	1	3535	3	N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-		-0-	-0-	64	1	2817	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-		-0-	-0-	58	1	2608	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2385	-0-		-735	-0-	53	1	2332	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2281	-0-		-943	-0-	44	1	2237	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2233	-0-		-991	-0-	39	1	2194	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2273	-0-		-607	-0-	42	1	2231	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2462	-0-		-204	-0-	45	1	2417	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	2300	-0-		-100	-0-	42	1	2258	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	2334	-0-		-22	-0-	43	1	2291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	818	-0-		-2406	-0-	17	1	801	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	932	-0-		-1868	-0-	20	1	912	3	N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-	66	1	3052	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2615	-0-		-175	-0-	58	1	2557	3	N	-0-					-0-
05	2490	X	2490	-0-		-0-	-0-	54	1	2436	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2315	-0-		-715	-0-	51	1	2264	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2323	-0-		-808	-0-	45	1	2278	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	1925	-0-		-1206	-0-	34	1	1891	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	500	-0-		-2110	-0-	9	1	491	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	634	-0-		-1846	-0-	12	1	622	3	N	-0-					-0-
11	2310	X	1378	-0-		-932	-0-	26	1	1352	3	N	-0-					-0-
*12	2585	X	2585	-0-		-0-	-0-	48	1	2537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	90	-0-	-3971	-0-	2	1	88	3	N	-0-					152
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	94	1	4365	3	N	-0-					152
							1	4									
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	167	1	7686	3	N	394	343	1			203
							1	4	433	9							
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	N	297	175	1			325
							327	9									
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	139	1	6221	3	N	212	290	1			247
							233	9									
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	128	1	5633	3	N	123	79	1			291
							135	9									
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	118	1	5990	3	N	-0-					291
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	108	1	6003	3	N	547	578	1			260
							2	4	602	9							
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	103	1	5549	3	N	169	262	1			167
							186	9									
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	110	1	5929	3	N	222	212	1			177
							244	9									
11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	108	1	5767	3	N	251	213	1			215
							1	4	276	9							
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	97	1	5067	3	N	173	250	1			138
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 69,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

01	11749 X	10981	-0-	-768	-0-	223	1	10736	3	N	20	99	1			117
						22	9									
02	10164 X	9680	-0-	-484	-0-	204	1	9475	3	N	-0-					117
						1	4									
03	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	255	1	11777	3	N	-0-					117
						1	4									
04	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	262	1	11512	3	N	10					127
						11	9									
05	10974 X	9987	-0-	-987	-0-	219	1	9768	3	N	-0-					127
06	11640 X	9835	-0-	-1805	-0-	219	1	9610	3	N	5					132
						6	9									
07	12183 X	10000	-0-	-2183	-0-	190	1	9628	3	N	165					297
						182	9									
08	12183 X	11169	-0-	-1014	-0-	198	1	10968	3	N	-0-					297
						3	4									
09	11790 X	10461	-0-	-1329	-0-	191	1	10270	3	N	-0-					297
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	212	1	11477	3	N	100					397
						110	9									
11	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	212	1	11317	3	N	50					447
						2	4	55	9							
12	11160 X	10409	-0-	-751	-0-	193	1	10216	3	N	-0-	150	1			297

TOTAL GAS PROD: 129,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6730	-0-		-1702	-0-	137	1	6557	3	N	33	11	0			147
								36	9									
02	7616	X	5684	-0-		-1932	-0-	123	1	5552	3	N	7	7	0	100	1	47
								1	4	8	9							
03	8432	X	5595	-0-		-2837	-0-	118	1	5443	3	N	31	8	0			70
								34	9									
04	8160	X	6119	-0-		-2041	-0-	136	1	5962	3	N	19	6	0			83
								21	9									
05	7192	X	6249	-0-		-943	-0-	136	1	6088	3	N	23	6	0			100
								25	9									
06	6764	X	6764	-0-		-0-	-0-	150	1	6605	3	N	8	5	0	76	1	27
								9	9									
07	6324	X	6093	-0-		-231	-0-	117	1	5962	3	N	13	7	0			33
								14	9									
08	6503	X	6503	-0-		-0-	-0-	115	1	6354	3	N	29	4	0			58
								2	4	32	9							
09	6750	X	6083	-0-		-667	-0-	111	1	5965	3	N	6	4	0			60
								7	9									
10	6975	X	6533	-0-		-442	-0-	118	1	6393	3	N	20	3	0			77
								22	9									
11	6750	X	6441	-0-		-309	-0-	118	1	6296	3	N	24	3	0			98
								1	4	26	9							
*12	6513	X	6513	-0-		-0-	-0-	121	1	6370	3	N	20	4	0	87	1	27
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 75,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	470	-0-		-6629	-0-	11	1	458	3	N	1	1	0			97
								1	9									
02	6188	X	3699	-0-		-2489	-0-	75	1	3623	3	N	1	1	0			97
								1	9									
03	9176	X	9176	-0-		-0-	-0-	194	1	8919	3	N	57	4	0			150
								63	9									
04	6940	X	6940	-0-		-0-	-0-	155	1	6782	3	N	3	3	0			150
								3	9									
05	6561	X	6561	-0-		-0-	-0-	143	1	6416	3	N	2	2	0			150
								2	9									
06	8610	X	5968	-0-		-2642	-0-	132	1	5828	3	N	7	1	0	74	1	82
								8	9									
07	8897	X	5491	-0-		-3406	-0-	105	1	5355	3	N	28	2	0	13	1	95
								31	9									
08	8897	X	6154	-0-		-2743	-0-	111	1	6037	3	N	4	1	0			98
								2	4	4	9							
09	6930	X	5783	-0-		-1147	-0-	106	1	5674	3	N	3	1	0			100
								3	9									
10	6572	X	6040	-0-		-532	-0-	110	1	5929	3	N	1	1	0			100
								1	9									
11	5970	X	4323	-0-		-1647	-0-	79	1	4243	3	N	1	1	0			100
								1	9									
*12	6531	X	6531	-0-		-0-	-0-	120	1	6407	3	N	4	1	0			103
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 67,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	25	1	1236	3	N	450	2	0	376	1	284
							93	4	495	9							
02	2464	X	1127	-0-	-1337	-0-	16	1	790	3	N	241	1	0	242	1	282
							56	4	265	9							
03	2728	X	2246	-0-	-482	-0-	33	1	1506	3	N	604	2	0	641	1	243
							43	4	664	9							
04	1800	N	1069	-0-	-731	-0-	13	1	568	3	N	443	1	0	182	1	503
							1	4	487	9							
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1123	3	N	267	433	1			337
							14	4	294	9							
06	2160	N	216	-0-	-1944	-0-	3	1	139	3	N	67	192	1			212
							74	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	26	1	1321	3	N	8					220
							24	4	9	9							
08	3100	N	4214	-0-	1114	1114	53	1	2918	3	N	1111	1	0	1075	1	255
							21	4	1222	9							
09	2204	N	1090	-0-	-1114	-0-	9	1	475	3	N	551	1	0	520	1	285
							606	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	34	1	1865	3	N	529	557	1			257
							9	4	582	9							
11	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	33	1	1810	3	N	358	1	0	366	1	248
							133	4	394	9							
*12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	43	1	2275	3	N	497	1	0	432	1	312
							167	4	547	9							

TOTAL GAS PROD: 22,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,126

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

01	10664	X	4309	-0-	-6355	-0-	86	1	4223	3	N	-0-					16
02	9632	X	7612	-0-	-2020	-0-	160	1	7451	3	N	-0-					16
							1	4									
03	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	229	1	10572	3	N	-0-					16
							1	4									
04	10320	X	8928	-0-	-1392	-0-	199	1	8729	3	N	-0-					16
05	8432	X	7413	-0-	-1019	-0-	161	1	7252	3	N	-0-					16
06	10320	X	6988	-0-	-3332	-0-	155	1	6833	3	N	-0-					16
07	10664	X	6472	-0-	-4192	-0-	125	1	6347	3	N	-0-					16
08	10664	X	6206	-0-	-4458	-0-	109	1	6096	3	N	-0-					16
							1	4									
09	8940	X	5433	-0-	-3507	-0-	99	1	5334	3	N	-0-					16
10	7409	X	5056	-0-	-2353	-0-	92	1	4964	3	N	-0-					16
11	6990	X	4565	-0-	-2425	-0-	84	1	4480	3	N	-0-					16
							1	4									
12	6479	X	4314	-0-	-2165	-0-	80	1	4234	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 78,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	31	1			253
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	2926	-0-	-4049	-0-	60	1	2866	3	N	-0-					33
02	5488	X	3418	-0-	-2070	-0-	74	1	3343	3	N	-0-					33
							1	4									
03	6076	X	2345	-0-	-3731	-0-	50	1	2295	3	N	-0-					33
04	5880	X	2032	-0-	-3848	-0-	45	1	1987	3	N	-0-					33
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	85	1	3810	3	N	-0-					33
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	76	1	3363	3	N	-0-					33
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	49	1	2453	3	N	-0-					33
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	76	1	4233	3	N	-0-					33
							1	4									
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	64	1	3466	3	N	-0-					33
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	69	1	3732	3	N	-0-					33
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	50	1	2725	3	N	-0-					33
							1	4									
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	65	1	3416	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 38,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	7099	-0-	-4216	-0-	145	1	6898	3	N	51	21	0			128
							56	9									
02	10220	X	3950	-0-	-6270	-0-	83	1	3852	3	N	14	9	0			133
							15	9									
03	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	266	1	12304	3	N	64	25	0	144	1	28
							1	4	70	9							
04	10380	X	10216	-0-	-164	-0-	226	1	9933	3	N	52	20	0			60
							57	9									
05	10726	X	10332	-0-	-394	-0-	222	1	9898	3	N	193	18	0			235
							212	9									
06	10950	X	8152	-0-	-2798	-0-	181	1	7958	3	N	12	11	0	89	1	147
							13	9									
07	11315	X	7754	-0-	-3561	-0-	149	1	7587	3	N	16	16	0			147
							18	9									
08	11315	X	8011	-0-	-3304	-0-	143	1	7855	3	N	10	10	0			147
							2	4	11	9							
09	10230	X	6958	-0-	-3272	-0-	127	1	6821	3	N	9	9	0			147
							10	9									
10	10323	X	6813	-0-	-3510	-0-	124	1	6680	3	N	8	8	0			147
							9	9									
11	8160	X	7998	-0-	-162	-0-	146	1	7784	3	N	61	7	0	79	1	122
							1	4	67	9							
12	7998	X	7330	-0-	-668	-0-	135	1	7147	3	N	44	8	0	108	1	50
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 97,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1770	-0-	-2818	-0-	1714	3	56	9	Y	51	26	1			146
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	1	55	1			92
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2286	3	84	9	Y	76	22	1			146
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					146
05	1767	X	712	-0-	-1055	-0-	17	1	695	3	Y	-0-					146
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	24	69	1			101
07	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	23	1	1978	3	Y	185	72	1			214
							204	9									
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	71	1	3645	3	Y	202	197	1			219
							222	9									
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	122	1	4336	3	Y	238	284	1			173
							262	9									
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	57	1	2854	3	Y	194	148	1			219
							213	9									
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	96	1	4473	3	Y	319	309	1			229
							351	9									
12	4588	X	2864	-0-	-1724	-0-	60	1	2625	3	Y	163	264	1			128
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 26,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8278	-0-	-3161	-0-	161	1	7693	3	Y	385	90	0	340	1	175
							424	9									
02	10696	X	975	-0-	-9721	-0-	14	1	690	3	Y	246	221	0	90	1	110
							271	9									
03	11966	X	8661	-0-	-3305	-0-	180	1	8277	3	Y	185	71	0	91	1	133
							204	9									
04	11580	X	10018	-0-	-1562	-0-	222	1	9732	3	Y	58	58	0			133
							64	9									
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	207	1	9291	3	Y	343	11	0	145	1	320
							377	9									
06	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	231	1	10205	3	Y	246	424	1			142
							271	9									
07	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	185	1	9450	3	Y	264	293	1			113
							290	9									
08	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	180	1	10056	3	Y	327	275	1			165
							2	4	360	9							
09	10710	X	10068	-0-	-642	-0-	178	1	9538	3	Y	320	273	1			212
							352	9									
10	11067	X	10352	-0-	-715	-0-	182	1	9815	3	Y	323	368	1			167
							355	9									
11	10710	X	10182	-0-	-528	-0-	180	1	9581	3	Y	381	361	1			187
							2	4	419	9							
12	10571	X	9991	-0-	-580	-0-	179	1	9471	3	Y	310	345	1			152
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 109,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,388

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	78	-0-	-1193	-0-	2	1	75	3	N	1	1	0			205
							1	9									
02	1148	N	688	-0-	-460	-0-	14	1	356	3	N	289	1	0	288	1	205
							318	9									
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	14	1	570	3	N	373	1	0	372	1	205
							410	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	360	3	N	187	1	0	186	1	205
							206	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	14	1	640	3	N	371	1	0	370	1	205
							408	9									
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					205
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	127	1			78
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	881	754	1			205
							969	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	261	261	1			205
							287	9									
10	617	X	617	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	367	367	1			205
							404	9									
11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	N	199	199	1			205
							219	9									
*12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	N	363	363	1			205
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,292

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1426	-0-	-3255	-0-	27	1	1335	3	Y	58	282	1			23
							64	9									
02	4228	X	3842	-0-	-386	-0-	73	1	3535	3	Y	213	110	1			126
							234	9									
03	4681	X	3418	-0-	-1263	-0-	65	1	3014	3	Y	308	183	1			251
							339	9									
04	4530	X	1674	-0-	-2856	-0-	33	1	1439	3	Y	184	356	1			79
							202	9									
05	4247	X	212	-0-	-4035	-0-	4	1	182	3	Y	24	89	1			14
							26	9									
06	4110	X	3160	-0-	-950	-0-	62	1	2678	3	Y	382	304	1			92
							420	9									
07	4247	X	11	-0-	-4236	-0-	8	3	3	9	Y	3	80	1			15
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					15
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	7	1			8
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	6996	-0-	-5528	-0-	141	1	6855	3	N	-0-					57
02	11312	X	6675	-0-	-4637	-0-	150	1	6523	3	N	-0-					57
							2	4									
03	12524	X	11753	-0-	-771	-0-	250	1	11503	3	N	-0-					57
04	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	262	1	11504	3	N	-0-					57
05	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	233	1	10400	3	N	-0-					57
06	11370	X	9118	-0-	-2252	-0-	202	1	8916	3	N	-0-					57
07	12152	X	9809	-0-	-2343	-0-	189	1	9620	3	N	-0-					57
08	12152	X	9460	-0-	-2692	-0-	166	1	9292	3	N	-0-					57
							2	4									
09	11760	X	9525	-0-	-2235	-0-	174	1	9351	3	N	-0-					57
10	10633	X	9877	-0-	-756	-0-	180	1	9697	3	N	-0-					57
11	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	218	1	11606	3	N	-0-					57
							2	4									
*12	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	229	1	12071	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 119,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	512	-0-	-294	-0-	4	1	197	3	N	283	288	1			210
							311	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	14					224
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					224
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	258					482
							284	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	28	1	1257	3	N	727	755	1			454
							800	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			365
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					365
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					365
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	3	N	409	512	1			262
							450	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	531	578	1			215
							584	9									
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	N	227	187	1			255
							250	9									
12	806	N	649	-0-	-157	-0-	6	1	328	3	N	286	314	1			227
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,735

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6440	-0-	-1279	-0-	127	1	6068	3	Y	223	11	0	202	1	204
							245	9									
02	7308	X	2133	-0-	-5175	-0-	43	1	2034	3	Y	51	3	0	60	1	192
							56	9									
03	8122	X	6690	-0-	-1432	-0-	138	1	6357	3	Y	177	8	0	115	1	246
							195	9									
04	7860	X	7201	-0-	-659	-0-	155	1	6817	3	Y	208	6	0	93	1	355
							229	9									
05	7223	X	7151	-0-	-72	-0-	153	1	6867	3	Y	119	6	0	134	1	334
							131	9									
06	6480	X	3340	-0-	-3140	-0-	71	1	3210	3	Y	54	2	0	236	1	150
							59	9									
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	146	1	7436	3	Y	301	3	0	229	1	219
							331	9									
08	7440	X	7335	-0-	-105	-0-	126	1	7023	3	Y	167	3	0	172	1	211
							2	4	184	9							
09	7200	X	6872	-0-	-328	-0-	121	1	6497	3	Y	231	3	0	204	1	235
							254	9									
10	7905	X	7086	-0-	-819	-0-	125	1	6728	3	Y	212	2	0	205	1	240
							233	9									
11	7650	X	6563	-0-	-1087	-0-	117	1	6249	3	Y	178	2	0	144	1	272
							1	4	196	9							
12	7905	X	6782	-0-	-1123	-0-	123	1	6507	3	Y	138	3	0	186	1	221
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 75,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4235	-0-	-2244	-0-	83	1	3975	3	Y	161	17	0	126	1	139
							177	9									
02	5740	X	4840	-0-	-900	-0-	102	1	4586	3	Y	137	14	0	41	1	221
							1	4	151	9							
03	6045	X	4798	-0-	-1247	-0-	98	1	4499	3	Y	183	15	0	133	1	256
							201	9									
04	5850	X	4834	-0-	-1016	-0-	104	1	4573	3	Y	143	13	0	96	1	290
							157	9									
05	5363	X	4794	-0-	-569	-0-	103	1	4597	3	Y	85	10	0	109	1	256
							94	9									
06	5190	X	3049	-0-	-2141	-0-	65	1	2929	3	Y	50	5	0	181	1	120
							55	9									
07	5363	X	4426	-0-	-937	-0-	82	1	4148	3	Y	178	7	0	165	1	126
							196	9									
08	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	82	1	4585	3	Y	108	7	0	99	1	128
							119	9									
09	4830	X	4732	-0-	-98	-0-	83	1	4470	3	Y	163	6	0	124	1	161
							179	9									
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	92	1	4991	3	Y	163	6	0	140	1	178
							179	9									
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	90	1	4774	3	Y	137	6	0	107	1	202
							1	4	151	9							
*12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	90	1	4736	3	Y	76	6	0	138	1	134
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 55,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,584

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	784	-0-	-2161	-0-	15	1	694	3	N	68	1	0	90	1	165
							75	9									
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					165
03	3038	X	1934	-0-	-1104	-0-	40	1	1821	3	N	66	1	0			230
							73	9									
04	2940	X	1091	-0-	-1849	-0-	24	1	1042	3	N	23	1	0			252
							25	9									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					252
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	28	1			225
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					225
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					225
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	37	1	2000	3	N	67	70	1			222
							74	9									
10	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	26	1	1414	3	N	195	230	1			187
							215	9									
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	25	1	1344	3	N	71	45	1			213
							78	9									
12	2170	X	1440	-0-	-730	-0-	24	1	1277	3	N	126	92	1			247
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	181	1	8754	3	N	3					78
							3	9									
02	7140	X	5729	-0-	-1411	-0-	121	1	5608	3	N	-0-					78
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	201	1	9272	3	N	-0-					78
							1	4									
04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	196	1	8625	3	N	39					117
							43	9									
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	196	1	8767	3	N	-0-					117
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	197	1	8695	3	N	-0-					117
07	8928	X	7889	-0-	-1039	-0-	151	1	7707	3	N	28					145
							31	9									
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	162	1	9078	3	N	-0-					145
							2	4									
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	164	1	8801	3	N	-0-					145
10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	165	1	8924	3	N	-0-					145
11	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	162	1	8638	3	N	-0-					145
							2	4									
*12	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	200	1	10555	3	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 105,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					33
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	1			N	-0-					33
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	44	1	11	4	N	-0-					33
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	4	N	-0-					33
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1					34
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	43	1	244	4	N	2					36
							2	9									
07	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	1			N	-0-					36
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					36
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					36
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					36
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					36
*12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	773	-0-	-1579	-0-	16	1	757	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	44	1	2025	3	N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	61	1	2691	3	N	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	N	-0-					-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	61	1	2714	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	28	1	1439	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	1381	-0-	-1471	-0-	22	1	1358	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	32	1	1715	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	1758	-0-	-1125	-0-	32	1	1726	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	1640	-0-	-1150	-0-	30	1	1610	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	31	1	1636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	47	1	2231	3	N	-0-					21
02	2380	X	1784	-0-	-596	-0-	39	1	1744	3	N	-0-					21
							1	4									
03	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	40	1	1819	3	N	-0-					21
04	2190	N	1898	-0-	-292	-0-	42	1	1856	3	N	-0-					21
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	53	1	2368	3	N	-0-					21
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	N	-0-					21
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	42	1	2157	3	N	-0-					21
08	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	39	1	2173	3	N	-0-					21
09	2190	N	2056	-0-	-134	-0-	38	1	2018	3	N	-0-					21
10	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	39	1	2118	3	N	-0-					21
11	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	38	1	2018	3	N	-0-					21
12	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	39	1	2066	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 25,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	118					256
							56	4	130	9							
02	364	N	149	-0-	-215	-0-	2	1	99	3	N	11	120	1			147
							36	4	12	9							
03	403	N	24	-0-	-379	-0-	4	3	20	9	N	18					165
04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					165
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					165
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					165
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	3	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	N	9	1	0	107	1	133
							10	9									
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	N	157	2	0	90	1	198
							173	9									
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	3	N	241	4	0			435
							265	9									
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	N	99	3	0	183	1	348
							45	4	109	9							
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	N	387	2	0	563	1	170
							232	4	426	9							
06	3000	N	3142	-0-	142	142	47	1	2047	3	N	395	2	0	468	1	95
							613	4	435	9							
07	804	N	662	-0-	-142	-0-	8	1	436	3	N	71	4	0			162
							140	4	78	9							
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	N	131	1	0			292
							144	9									
09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	862	3	N	170	1	0	291	1	170
							187	9									
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	26	1	1428	3	N	260	1	0	319	1	110
							286	9									
11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1066	3	N	136	1	0	100	1	145
							150	9									
12	186	X	21	-0-	-165	-0-	9	3	12	9	N	11	1	0			155

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	5753	-0-	-4942	-0-	117	1	5636	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	2006	-0-	-7654	-0-	41	1	1965	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	6929	-0-	-3766	-0-	147	1	6781	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	10350	X	5977	-0-	-4373	-0-	133	1	5844	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5028	-0-	-1110	-0-	110	1	4918	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	4956	-0-	-1764	-0-	110	1	4846	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	3638	-0-	-3306	-0-	71	1	3567	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	679	-0-	-6265	-0-	13	1	666	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	2748	-0-	-3222	-0-	50	1	2698	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	3620	-0-	-1495	-0-	66	1	3554	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	3143	-0-	-1807	-0-	58	1	3084	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	52	1	2761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4569	X	3114	-0-	-1455	-0-	64	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	60	1	2734	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	63	1	2916	3	N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	64	1	2823	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	262	-0-	-1908	-0-	6	1	256	3	N	-0-					-0-
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	59	1	2546	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	93	-0-	-2077	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4397	-0-	1397	1397	80	1	4317	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2209	-0-	-891	506	40	1	2169	3	N	-0-					-0-
11	1909	N	1403	-0-	-506	-0-	26	1	1377	3	N	-0-					-0-
12	2170	X	1324	-0-	-846	-0-	25	1	1299	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	523	1	335	3	N	216	2	0	221	1	338
							238	9									
02	1400	N	890	-0-	-510	-0-	245	1	550	3	N	85	182	1			241
							1	4	94	9							
03	1426	N	831	-0-	-595	-0-	116	1	560	3	N	141	89	1			293
							155	9									
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	416	1	1801	3	N	396	188	1			501
							436	9									
05	992	N	342	-0-	-650	-0-	23	1	319	9	N	290	375	1			416
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	519	1	1984	3	N	408	650	1			174
							449	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	474	1	1793	3	N	-0-					174
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	399	1	1203	3	N	394	372	1			196
							433	9									
09	1620	N	770	-0-	-850	-0-	195	1	77	3	N	453	412	1			237
							498	9									
10	1674	N	872	-0-	-802	-0-	408	1	160	3	N	276	294	1			219
							304	9									
11	1620	N	472	-0-	-1148	-0-	158	1	179	3	N	123	178	1			164
							135	9									
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	435	1	238	3	N	307	271	1			200
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 16,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,089

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2953	-0-	-1852	-0-	60	1	2885	3	N	7	7	0			278
							8	9									
02	4340	X	1672	-0-	-2668	-0-	36	1	1633	3	N	3	3	0			278
							3	9									
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	103	1	4739	3	N	20	7	0			291
							22	9									
04	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	87	1	3817	3	N	45	6	0			330
							50	9									
05	4216	X	2514	-0-	-1702	-0-	53	1	2314	3	N	134	5	0	156	1	303
							147	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	104	1	4547	3	N	61	3	0	260	1	101
							67	9									
07	4867	X	3649	-0-	-1218	-0-	69	1	3481	3	N	90	5	0			186
							99	9									
08	4867	X	4151	-0-	-716	-0-	75	1	4046	3	N	25	3	0			208
							2	4	28	9							
09	4710	X	2891	-0-	-1819	-0-	52	1	2813	3	N	24	2	0			230
							26	9									
10	4867	X	4620	-0-	-247	-0-	83	1	4490	3	N	43	2	0			271
							47	9									
11	4710	X	4095	-0-	-615	-0-	75	1	3967	3	N	47	2	0			316
							1	4	52	9							
12	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	74	1	3892	3	N	48	3	0			361
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 44,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	8345	-0-	-3373	-0-	167	1	8101	3	N	70	6	0	91	1	197
							77	9									
02	10584	X	10235	-0-	-349	-0-	211	1	9785	3	N	215	5	0	180	1	227
							2	4	237	9							
03	11718	X	11552	-0-	-166	-0-	245	1	11298	3	N	7	7	0			227
							1	4	8	9							
04	11340	X	11195	-0-	-145	-0-	249	1	10938	3	N	7	6	0			228
							8	9									
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	258	1	11547	3	N	9	3	0			234
							1	4	10	9							
06	11190	X	9951	-0-	-1239	-0-	222	1	9728	3	N	1	1	0			234
							1	9									
07	11563	X	10177	-0-	-1386	-0-	196	1	9973	3	N	7	2	0			239
							8	9									
08	11718	X	10833	-0-	-885	-0-	191	1	10639	3	N	-0-					239
							3	4									
09	11340	X	10203	-0-	-1137	-0-	186	1	10017	3	N	-0-					239
10	11718	X	11047	-0-	-671	-0-	201	1	10846	3	N	-0-					239
11	10470	X	10219	-0-	-251	-0-	188	1	10029	3	N	-0-					239
							2	4									
12	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	195	1	10314	3	N	1	1	0			239
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 126,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	377	-0-	-3529	-0-	344	3	33	9	N	30					378
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					378
03	1798	X	1379	-0-	-419	-0-	12	1	1301	3	N	60					438
							66	9									
04	1740	X	122	-0-	-1618	-0-	122	3			N	-0-	188	1			250
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	3	N	88					338
							97	9									
06	1320	X	228	-0-	-1092	-0-	159	3	69	9	N	63	166	1			235
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	22	1	1830	3	N	397	184	1			448
							437	9									
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	132	1	6227	3	N	326	557	1			217
							359	9									
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	137	1	4625	3	N	440	375	1			282
							484	9									
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	70	1	3009	3	N	187	281	1			188
							206	9									
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	104	1	4417	3	N	433	318	1			303
							476	9									
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	112	1	4089	3	N	273	359	1			217
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 30,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,297

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3021	-0-	-1536	-0-	2398	3	202	4	N	383	1	0	481	1	198
							421	9									
02	4116	X	81	-0-	-4035	-0-	79	3	2	4	N	-0-					198
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					198
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3486	3	199	4	N	562	565	1			195
							618	9									
05	3007	X	14	-0-	-2993	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			195
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					195
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-	36	1			159
08	4433	X	3200	-0-	-1233	-0-	2628	3	196	4	N	342	367	1			134
							376	9									
09	4290	X	3157	-0-	-1133	-0-	2623	3	167	4	N	334	298	1			170
							367	9									
10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1472	3	88	4	N	178	184	1			164
							196	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	2930	3	171	4	N	369	393	1			140
							406	9									
12	3255	X	2472	-0-	-783	-0-	2068	3	141	4	N	239	1	0	137	1	241
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 21,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1030	-0-	-2752	-0-	21	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	242	-0-	-3062	-0-	5	1	237	3	N	-0-					-0-
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	82	1	3739	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	70	1	3062	3	N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	70	1	3151	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	74	1	3271	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3084	-0-	-729	-0-	59	1	3025	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	2927	-0-	-886	-0-	51	1	2875	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	50	1	2694	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	1692	-0-	-1780	-0-	31	1	1661	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	57	1	3056	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	58	1	3047	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1786	-0-	-2647	-0-	30	1	1394	3	N	205	6	0	197	1	180
							136	4	226	9							
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	8	1	0			187
03	4092	X	3501	-0-	-591	-0-	59	1	2739	3	N	585	6	0	499	1	267
							59	4	644	9							
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	78	1	3398	3	N	360	5	0	369	1	253
							33	4	396	9							
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	68	1	3042	3	N	406	6	0	371	1	282
							21	4	447	9							
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	68	1	2982	3	N	254	3	0	370	1	163
							22	4	279	9							
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	43	1	2189	3	N	434	5	0	360	1	232
							18	4	477	9							
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	15	1	795	3	N	99	1	0	98	1	232
							8	4	109	9							
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	N	63	1	0	82	1	212
							69	9									
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	-0-	90	1			122
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	3	N	184	88	1			218
							202	9									
*12	911	X	911	-0-	-0-	-0-	14	1	732	3	N	150	1	0	189	1	178
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 22,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,748

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					208
02	2604	X	55	-0-	-2549	-0-	1	1	54	3	N	-0-					208
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	202	194	1			216
04	2820	X	1100	-0-	-1720	-0-	22	1	938	3	N	127					343
							140	9									
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	108	108	1			343
							119	9									
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	107	1	4687	3	N	465	1	0	542	1	265
							512	9									
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	635	1	0	586	1	313
							699	9									
08	1147	X	532	-0-	-615	-0-	4	1	279	3	N	226	289	1			250
							249	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	279	289	1			240
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	282	294	1			228
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	273	236	1			265
12	3131	X	1598	-0-	-1533	-0-	25	1	1287	3	N	260	267	1			258
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4982	-0-	-1993	-0-	103	1	4879	3	N	-0-					30
02	5852	X	2024	-0-	-3828	-0-	42	1	1982	3	N	-0-					30
03	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	129	1	5930	3	N	-0-					30
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	141	1	6182	3	N	-0-					30
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	137	1	6130	3	N	-0-					30
06	5850	X	5783	-0-	-67	-0-	128	1	5655	3	N	-0-					30
07	6541	X	5795	-0-	-746	-0-	112	1	5683	3	N	-0-					30
08	6541	X	5923	-0-	-618	-0-	104	1	5818	3	N	-0-					30
							1	4									
09	6330	X	5560	-0-	-770	-0-	102	1	5458	3	N	-0-					30
10	6262	X	5470	-0-	-792	-0-	99	1	5371	3	N	-0-					30
11	5790	X	5110	-0-	-680	-0-	94	1	5015	3	N	-0-					30
							1	4									
12	5921	X	4183	-0-	-1738	-0-	80	1	4103	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 63,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2182	-0-	-1755	-0-	43	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	2392	-0-	-2060	-0-	49	1	2343	3	N	-0-					-0-
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	131	1	6016	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3613	-0-	-1157	-0-	81	1	3532	3	N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	83	1	3697	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	2885	-0-	-2185	-0-	64	1	2821	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	2511	-0-	-2728	-0-	48	1	2463	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	2451	-0-	-2788	-0-	43	1	2407	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	3660	X	3460	-0-	-200	-0-	64	1	3396	3	N	-0-					-0-
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	103	1	5553	3	N	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	79	1	4204	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	66	1	3472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2821	-0-	-651	-0-	52	1	2504	3	N	241	8	0	178	1	227
							265	9									
02	3108	X	1442	-0-	-1666	-0-	31	1	1386	3	N	23	4	0	28	1	218
							25	9									
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	5	1	0	84	1	138
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	76	1	3348	3	N	214	1	0	108	1	243
							235	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	74	1	3315	3	N	286	4	0	385	1	140
							315	9									
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	66	1	2931	3	N	194	3	0	214	1	117
							213	9									
07	3782	X	3069	-0-	-713	-0-	54	1	2752	3	N	239	4	0	174	1	178
							263	9									
08	3782	X	3218	-0-	-564	-0-	53	1	2946	3	N	198	2	0	187	1	187
							1	4	218	9							
09	3660	X	3081	-0-	-579	-0-	52	1	2805	3	N	204	2	0	262	1	127
							224	9									
10	3689	X	2543	-0-	-1146	-0-	43	1	2305	3	N	177	2	0	132	1	170
							195	9									
11	3210	X	3124	-0-	-86	-0-	54	1	2881	3	N	171	1	0	215	1	125
							1	4	188	9							
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	53	1	2814	3	N	232	2	0	157	1	198
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 32,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	814	-0-	-1976	-0-	16	1	751	3	Y	43	5	0			196
							47	9									
02	1848	N	874	-0-	-974	-0-	17	1	831	3	Y	24	3	0			217
							26	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	3	Y	136	5	0	106	1	242
							150	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	3	Y	166	4	0	187	1	217
							183	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	26	1	1154	3	Y	159	4	0	88	1	284
							175	9									
06	1440	N	733	-0-	-707	-0-	11	1	484	3	Y	216	1	0	160	1	339
							238	9									
07	1860	N	766	-0-	-1094	-0-	14	1	749	3	Y	3	2	0	109	1	231
							3	9									
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	28	1	1522	3	Y	94	2	0	61	1	262
							1	4	103	9							
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	3	Y	31	2	0	150	1	141
							34	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	18	1	1001	3	Y	127	2	0	75	1	191
							140	9									
11	1590	N	1212	-0-	-378	-0-	20	1	1076	3	Y	105	1	0	82	1	213
							116	9									
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	3	Y	222	2	0	121	1	312
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 14,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	81	1	3864	3	N	180	14	0	96	1	252
							11	4	198	9							
02	3080	X	1546	-0-	-1534	-0-	33	1	1472	3	N	6	6	0	80	1	172
							34	4	7	9							
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	21	1	0			192
04	3960	X	43	-0-	-3917	-0-	1	1	35	3	N	5	1	0			196
							1	4	6	9							
05	4092	X	53	-0-	-4039	-0-	1	1	46	3	N	5					201
							6	9									
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4069	3	N	5	5	0			201
							24	4	6	9							
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	55	1	2808	3	N	33	7	0			227
							60	4	36	9							
08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	21	1	1102	3	N	2	2	0			227
							31	4	2	9							
09	3960	X	2489	-0-	-1471	-0-	45	1	2384	3	N	2	2	0			227
							58	4	2	9							
10	4092	X	2661	-0-	-1431	-0-	47	1	2541	3	N	3	3	0			227
							70	4	3	9							
11	3960	X	2671	-0-	-1289	-0-	48	1	2545	3	N	3	3	0	99	1	128
							75	4	3	9							
12	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	43	1	2200	3	N	184	3	0	186	1	123
							63	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 24,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	4			Y	-0-					114
02	616	N	329	-0-	-287	-0-	5	1	242	3	Y	59	1	0			172
							17	4	65	9							
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	146	2	0	84	1	232
							17	4	161	9							
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	192	1	0	179	1	244
							68	4	211	9							
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	135	1	0	99	1	279
							66	4	149	9							
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	5	1	200	3	Y	91	1	0	157	1	212
							130	4	100	9							
07	620	N	356	-0-	-264	-0-	4	1	197	3	Y	1	1	0	68	1	144
							154	4	1	9							
08	682	N	429	-0-	-253	-0-	3	1	200	3	Y	8	1	0	38	1	113
							217	4	9	9							
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	7	1	0	65	1	54
							184	4	8	9							
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	17	1	0	29	1	41
							163	4	19	9							
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	4	1	207	3	Y	18	17	1			42
							177	4	20	9							
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	3	400	4	Y	4	1	0	24	1	21
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	59	1	2842	3	N	-0-					188
02	2968	X	2625	-0-	-343	-0-	57	1	2567	3	N	-0-					188
							1	4									
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					188
04	3180	X	2426	-0-	-754	-0-	54	1	2322	3	N	45					233
							50	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	91	1	4014	3	N	20					253
							22	9									
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	75	1	3311	3	N	5	186	1			72
							6	9									
07	2914	X	1236	-0-	-1678	-0-	24	1	1212	3	N	-0-					72
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	60	1	3407	3	N	-0-					72
							1	4									
09	3180	X	1871	-0-	-1309	-0-	34	1	1837	3	N	-0-					72
10	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	50	1	2706	3	N	6					78
							7	9									
11	3180	X	1875	-0-	-1305	-0-	35	1	1840	3	N	-0-					78
12	3286	X	1876	-0-	-1410	-0-	36	1	1840	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 28,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	N	48					238
							47	4	53	9							
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	423	1	1542	3	N	593	669	1			162
							30	4	652	9							
10	14B2	EXT	914	-0-	914	914	531	1	190	3	N	175	1	0	179	1	157
							193	9									
11	14B2	EXT	580	-0-	580	1494	318	1	216	3	N	40	20	1			177
							2	4	44	9							
12	14B2	EXT	1258	-0-	1258	2752	297	1	717	3	N	221	188	1			210
							1	4	243	9							

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3283	-0-	-1553	-0-	66	1	3217	3	N	-0-					30
02	3360	X	1317	-0-	-2043	-0-	27	1	1290	3	N	-0-					30
03	7874	X	3351	-0-	-4523	-0-	71	1	3280	3	N	-0-					30
04	7620	X	3365	-0-	-4255	-0-	75	1	3290	3	N	-0-					30
05	7874	X	3145	-0-	-4729	-0-	69	1	3076	3	N	-0-					30
06	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	68	1	2993	3	N	-0-					30
07	3472	X	2522	-0-	-950	-0-	49	1	2473	3	N	-0-					30
08	3472	X	2784	-0-	-688	-0-	48	1	2735	3	N	-0-					30
							1	4									
09	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	52	1	2803	3	N	-0-					30
10	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	53	1	2855	3	N	-0-					30
11	3060	X	2761	-0-	-299	-0-	51	1	2709	3	N	-0-					30
							1	4									
12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	52	1	2779	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 34,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					234
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					234
03	1395	X	73	-0-	-1322	-0-	1	1	72	3	N	-0-					234
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	84	1	3693	3	N	-0-					234
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	N	3	3	0			234
							3	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0			234
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					234
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					234
09	3750	X	89	-0-	-3661	-0-	2	1	87	3	N	-0-					234
10	1736	X	31	-0-	-1705	-0-	1	1	30	3	N	-0-					234
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	8	1	389	3	N	-0-					234
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					175
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					175
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	3999	-0-	-5704	-0-	79 80	1 9	3840	3	N	73					140
02	8764	X	4658	-0-	-4106	-0-	95 103	1 9	4460	3	N	94	49	1			185
03	9703	X	5733	-0-	-3970	-0-	120 88	1 9	5525	3	N	80	158	1			107
04	9390	X	6565	-0-	-2825	-0-	143 146	1 9	6276	3	N	133					240
05	5146	X	4547	-0-	-599	-0-	99 36	1 9	4412	3	N	33					273
06	5550	X	4872	-0-	-678	-0-	107 78	1 9	4687	3	N	71	314	1			30
07	6789	X	6120	-0-	-669	-0-	114 204	1 9	5802	3	N	185	97	1			118
08	6789	X	6254	-0-	-535	-0-	112 2	1 4	6140	3	N	-0-					118
09	6570	X	5458	-0-	-1112	-0-	100	1	5358	3	N	-0-					118
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	117	1	6317	3	N	-0-					118
11	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	111 1	1 4	5932	3	N	-0-					118
12	6231	X	6127	-0-	-104	-0-	114	1	6013	3	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 66,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-		144	1	6915	3	N	110	16	0	91	1	359
								121	9									
02	2632	X	1975	-0-	-657	-0-		43	1	1926	3	N	5	5	0			359
								6	9									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-		106	1	4880	3	N	27	8	0			378
								30	9									
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-		155	1	6820	3	N	113	7	0			484
								124	9									
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-		139	1	6237	3	N	56	9	0	158	1	373
								62	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-		124	1	5515	3	N	66	6	0			433
								73	9									
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-		99	1	5030	3	N	74	9	0	183	1	315
								81	9									
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-		97	1	5527	3	N	47	5	0			357
								2	4	52	9							
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-		113	1	6051	3	N	63	5	0			415
								69	9									
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-		113	1	6080	3	N	49	5	0	125	1	334
								54	9									
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-		108	1	5764	3	N	45	5	0			374
								1	4	50	9							
*12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-		108	1	5734	3	N	89	5	0	98	1	360
								98	9									

TOTAL GAS PROD: 68,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2204	-0-	-1206	-0-		38	1	1815	3	N	190	2	0	262	1	108
								142	4	209	9							
02	3080	X	2615	-0-	-465	-0-		47	1	2100	3	N	283	2	0	267	1	122
								157	4	311	9							
03	3410	X	2467	-0-	-943	-0-		43	1	1978	3	N	262	2	0	190	1	192
								158	4	288	9							
04	3300	X	2747	-0-	-553	-0-		53	1	2341	3	N	162	2	0			352
								175	4	178	9							
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-		64	1	2876	3	N	152	1	0	373	1	130
								183	4	167	9							
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-		59	1	2578	3	N	193	1	0	187	1	135
								151	4	212	9							
07	2883	X	1759	-0-	-1124	-0-		32	1	1646	3	N	1	1	0			135
								80	4	1	9							
08	3286	X	2705	-0-	-581	-0-		48	1	2605	3	N	46	1	0			180
								1	4	51	9							
09	3180	X	2289	-0-	-891	-0-		42	1	2247	3	N	-0-					180
10	3286	X	2578	-0-	-708	-0-		47	1	2531	3	N	-0-					180
11	3000	X	2551	-0-	-449	-0-		47	1	2502	3	N	2					182
								2	9									
12	2697	X	2586	-0-	-111	-0-		47	1	2498	3	N	37	1	0			218
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 30,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					188
							922	4									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	17	1	699	3	N	3	3	0			188
							848	4	3	9							
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	1	1	35	3	N	1	1	0			188
							846	4	1	9							
04	3000	N	4528	-0-	1528	1528	79	1	3484	3	N	160	1	0	187	1	160
							789	4	176	9							
05	3100	N	2670	-0-	-430	1098	35	1	1561	3	N	258	10	0	250	1	158
							790	4	284	9							
06	2983	N	1885	-0-	-1098	-0-	30	1	1274	3	N	229	3	0	237	1	147
							329	4	252	9							
07	2201	X	374	-0-	-1827	-0-	1	1	54	3	N	290	4	0	368	1	65
							319	9									
08	2201	X	887	-0-	-1314	-0-	11	1	603	3	N	248	1	0	275	1	37
							273	9									
09	2130	X	317	-0-	-1813	-0-	7	3	310	9	N	282	1	0	275	1	43
10	2201	X	1412	-0-	-789	-0-	17	1	932	3	N	421	429	1			35
							463	9									
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	41	1	2168	3	N	277	1	0	276	1	35
							305	9									
12	899	X	809	-0-	-90	-0-	8	1	411	3	N	342	4	0	318	1	55
							14	4	376	9							

TOTAL GAS PROD: 18,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	6					160
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					160
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					160
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7					167
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					167
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	67					234
							74	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	3	N	397	466	1			165
							437	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	103	98	1			170
09	330	N	129	-0-	-201	-0-	1	1	64	3	N	58	69	1			159
							64	9									
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	7	1	370	3	N	98					257
							108	9									
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	N	163	195	1			225
							179	9									
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	20	1	987	3	N	170	181	1			214
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	108	-0-	-1938	-0-	2	1	96	3	N	9					75
							10	9									
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	7					82
03	1953	X	391	-0-	-1562	-0-	7	1	328	3	N	51	1	0			132
							56	9									
04	1680	X	248	-0-	-1432	-0-	5	1	242	3	N	1	1	0			132
							1	9									
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	9	1	388	3	N	5					137
							6	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	58	1	2502	3	N	17	3	0	49	1	102
							19	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	4	4	0			102
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	3	N	27	2	0			127
							30	9									
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1	1	0			127
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					127
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					127
12	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	22	1	1129	3	N	8					135
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1199	-0-	-3079	-0-	24 11	1 9	1164	3	N	10	10	0			135
02	3864	X	202	-0-	-3662	-0-	4 24	1 9	174	3	N	22	2	0			155
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	168					323
04	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	70 283	1 9	3054	3	N	257	253	1			327
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	76 660	1 9	3438	3	N	600	11	0	789	1	127
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	64 513	1 9	2825	3	N	466	9	0	469	1	115
07	3534	X	1860	-0-	-1674	-0-	34 117	1 9	1709	3	N	106	13	0	126	1	82
08	4185	X	2251	-0-	-1934	-0-	36 155	1 9	2060	3	N	141	6	0	99	1	118
09	4050	X	2549	-0-	-1501	-0-	41 300	1 9	2208	3	N	273	6	0	262	1	123
10	4185	X	2651	-0-	-1534	-0-	45 182	1 9	2424	3	N	165	6	0	154	1	128
11	3390	X	2374	-0-	-1016	-0-	37 361	1 9	1976	3	N	328	6	0	330	1	120
*12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	40 528	1 9	2087	3	N	480	5	0	477	1	118

TOTAL GAS PROD: 26,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,016

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					173
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					173
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	1691	3	N	8	8	0			173
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	34 337	1 9	1491	3	N	306	7	0			472
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	1529	3	N	6	6	0			472
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	36 6	1 9	1559	3	N	5	5	0	186	1	286
07	1829	N	331	-0-	-1498	-0-	6 8	1 9	317	3	N	7	7	0			286
08	1581	N	744	-0-	-837	-0-	13 2	1 9	729	3	N	2	2	0			286
09	1590	N	10	-0-	-1580	-0-	8	3	2	9	N	2	2	0			286
10	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					286
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	22	1	1207	3	N	-0-					286
*12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	2599	3	N	3	3	0			286

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	N	1	1	0	30	1	180
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	7316	X	767	-0-	-6549	-0-	15	1	733	3	N	17					197
							19	9									
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					197
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					197
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	161	1	7204	3	N	69	1	0			265
							76	9									
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	186	1	9428	3	N	153	1	0	364	1	53
							168	9									
08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	130	1	7213	3	N	165	93	1			125
							2	4	182	9							
09	7080	X	6371	-0-	-709	-0-	114	1	6151	3	N	96	106	1			115
							106	9									
10	7316	X	5552	-0-	-1764	-0-	99	1	5331	3	N	111	1	0	108	1	117
							122	9									
11	7080	X	5058	-0-	-2022	-0-	91	1	4869	3	N	88	108	1			97
							1	4	97	9							
12	7316	X	882	-0-	-6434	-0-	17	1	857	3	N	7	1	0			103
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2375	-0-	-1686	-0-	47	1	2234	3	N	-0-					251
							94	4									
02	3612	X	2	-0-	-3610	-0-	2	4			N	-0-					251
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					251
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	160	1	6989	3	N	-0-					251
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	115	1	5152	3	N	64	94	1			221
							70	9									
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	64	1	2778	3	N	352	350	1			223
							18	4	387	9							
07	5983	X	2380	-0-	-3603	-0-	43	1	2174	3	N	-0-					223
							163	4									
08	5983	X	1509	-0-	-4474	-0-	24	1	1371	3	N	-0-	93	1			130
							114	4									
09	5790	X	3045	-0-	-2745	-0-	51	1	2697	3	N	94	97	1			127
							194	4	103	9							
10	5332	X	4175	-0-	-1157	-0-	69	1	3727	3	N	174	184	1			117
							188	4	191	9							
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	66	1	3495	3	N	211	196	1			132
							241	4	232	9							
12	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	44	1	2423	3	N	199	216	1			115
							165	4	219	9							

TOTAL GAS PROD: 36,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4211	-0-	-1493	-0-	86	1	4125	3	N	-0-					27
02	4732	X	3987	-0-	-745	-0-	87	1	3899	3	N	-0-					27
							1	4									
03	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	88	1	4061	3	N	-0-					27
04	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	96	1	4223	3	N	-0-					27
05	4619	X	3117	-0-	-1502	-0-	69	1	3048	3	N	-0-					27
06	4260	X	2959	-0-	-1301	-0-	66	1	2893	3	N	-0-					27
07	4464	X	1031	-0-	-3433	-0-	20	1	1011	3	N	-0-					27
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	97	1	5087	3	N	-0-					27
							2	4									
09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	81	1	4369	3	N	-0-					27
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	75	1	4064	3	N	-0-					27
11	5010	X	3878	-0-	-1132	-0-	71	1	3806	3	N	-0-					27
							1	4									
12	5177	X	3705	-0-	-1472	-0-	69	1	3636	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 45,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					52
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	N	-0-					52
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					52
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					52
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	4	1	234	3	N	-0-					52
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	N	-0-					52
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					135
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					135
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	3100	N	3211	-0-	111	111	169	1	2006	3	N	521	2	0	471	1	107
							463	4	573	9							
09	3000	N	3785	-0-	785	896	267	1	2888	3	N	557	2	0	362	1	300
							17	4	613	9							
10	2910	X	2014	-0-	-896	-0-	146	1	1535	3	N	299	3	0	449	1	147
							4	4	329	9							
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	394	1	2275	3	N	405	2	0	395	1	155
							25	4	446	9							
*12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	400	1	1606	3	N	379	3	0	289	1	242
							2	4	417	9							

TOTAL GAS PROD: 14,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,161

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5911	X	5911	-0-		-0-		-0-	122	1	5786	3	N	3	3	0			360
									3	9									
02	4207	X	4207	-0-		-0-		-0-	91	1	4113	3	N	2	2	0			360
									1	4	2	9							
03	5002	X	5002	-0-		-0-		-0-	107	1	4893	3	N	2	2	0			360
									2	9									
04	6616	X	6616	-0-		-0-		-0-	148	1	6466	3	N	2	2	0			360
									2	9									
05	6577	X	6577	-0-		-0-		-0-	143	1	6401	3	N	30	2	0	178	1	210
									33	9									
06	3907	X	3907	-0-		-0-		-0-	88	1	3818	3	N	1	1	0			210
									1	9									
07	4583	X	4583	-0-		-0-		-0-	89	1	4493	3	N	1	1	0			210
									1	9									
08	6553	X	6553	-0-		-0-		-0-	116	1	6434	3	N	1	1	0			210
									2	4	1	9							
09	5817	X	5817	-0-		-0-		-0-	106	1	5710	3	N	1	1	0			210
									1	9									
10	5842	X	5842	-0-		-0-		-0-	106	1	5727	3	N	8	1	0			217
									9	9									
11	5821	X	5821	-0-		-0-		-0-	106	1	5627	3	N	79	1	0			295
									1	4	87	9							
*12	5680	X	5680	-0-		-0-		-0-	105	1	5574	3	N	1	1	0			295
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	565	-0-		-3279		-0-	11	1	510	3	N	2	2	0			637
									42	4	2	9							
02	3472	X	612	-0-		-2860		-0-	12	1	559	3	N	2	2	0			637
									39	4	2	9							
03	3844	X	2505	-0-		-1339		-0-	49	1	2270	3	N	9	9	0			637
									176	4	10	9							
04	2747	X	2747	-0-		-0-		-0-	57	1	2509	3	N	7	7	0	362	1	275
									173	4	8	9							
05	3645	X	3645	-0-		-0-		-0-	65	1	2951	3	N	410	7	0	283	1	395
									178	4	451	9							
06	3151	X	3151	-0-		-0-		-0-	57	1	2518	3	N	366	5	0	464	1	292
									173	4	403	9							
07	2852	X	1859	-0-		-993		-0-	25	1	1266	3	N	218	7	0	241	1	262
									328	4	240	9							
08	3984	X	3984	-0-		-0-		-0-	43	1	2310	3	N	454	1	0	465	1	250
									1132	4	499	9							
09	3540	X	2756	-0-		-784		-0-	26	1	1379	3	N	221	1	0	298	1	172
									1108	4	243	9							
10	4804	X	4804	-0-		-0-		-0-	49	1	2638	3	N	618	648	1			142
									1437	4	680	9							
11	4757	X	4757	-0-		-0-		-0-	50	1	2649	3	N	518	523	1			137
									1488	4	570	9							
12	3844	X	3662	-0-		-182		-0-	31	1	1702	3	N	405	1	0	359	1	182
									1483	4	446	9							

TOTAL GAS PROD: 35,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,230

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2828	-0-	-1822		-0-		41	1	1991	3	N	21	2	0			135
									773	4	23	9							
02	5029	X	5029	-0-	-0-		-0-		80	1	3564	3	N	258	3	0	193	1	197
									1101	4	284	9							
03	4650	X	4603	-0-	-47		-0-		70	1	3239	3	N	147	3	0	139	1	202
									1132	4	162	9							
04	4934	X	4934	-0-	-0-		-0-		79	1	3457	3	N	119	3	0			318
									1267	4	131	9							
05	5371	X	5371	-0-	-0-		-0-		85	1	3813	3	N	132	2	0	200	1	248
									1328	4	145	9							
06	4500	X	2313	-0-	-2187		-0-		33	1	1504	3	N	120	116	1			252
									644	4	132	9							
07	4650	X	1965	-0-	-2685		-0-		36	1	1840	3	N	1	1	0			252
									88	4	1	9							
08	4650	X	3150	-0-	-1500		-0-		56	1	2956	3	N	-0-					252
									138	4									
09	4500	X	2562	-0-	-1938		-0-		45	1	2402	3	N	-0-	93	1			159
									115	4									
10	4650	X	3286	-0-	-1364		-0-		57	1	3078	3	N	-0-					159
									151	4									
11	3144	X	3144	-0-	-0-		-0-		56	1	2947	3	N	-0-					159
									141	4									
*12	3258	X	3258	-0-	-0-		-0-		58	1	3047	3	N	-0-					159
									153	4									

TOTAL GAS PROD: 42,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1003	-0-	-3678		-0-		20	1	977	3	N	5	5	0			227
									6	9									
02	3808	X	910	-0-	-2898		-0-		22	1	886	3	N	2	2	0			227
									2	9									
03	4216	X	2091	-0-	-2125		-0-		45	1	2042	3	N	4	4	0			227
									4	9									
04	4020	X	3352	-0-	-668		-0-		70	1	3103	3	N	162	3	0	171	1	215
									1	4	178	9							
05	5457	X	5457	-0-	-0-		-0-		103	1	4635	3	N	527	4	0	373	1	365
									139	4	580	9							
06	4277	X	4277	-0-	-0-		-0-		76	1	3315	3	N	618	3	0	840	1	140
									206	4	680	9							
07	3472	X	1405	-0-	-2067		-0-		23	1	1199	3	N	83	4	0	26	1	193
									92	4	91	9							
08	5053	X	2199	-0-	-2854		-0-		34	1	1885	3	N	139	1	0	181	1	150
									127	4	153	9							
09	4890	X	2181	-0-	-2709		-0-		34	1	1849	3	N	230	1	0	176	1	203
									45	4	253	9							
10	5053	X	2159	-0-	-2894		-0-		27	1	1452	3	N	508	1	0	568	1	142
									121	4	559	9							
11	4290	X	2419	-0-	-1871		-0-		39	1	2096	3	N	257	1	0	253	1	145
									1	4	283	9							
*12	2663	X	2663	-0-	-0-		-0-		44	1	2331	3	N	260	1	0	271	1	133
									2	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 30,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,795

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2224	-0-	-3790	-0-	33	1	1623	3	N	468	9	0	477	1	137
							53	4	515	9							
02	5040	X	2339	-0-	-2701	-0-	49	1	2198	3	N	8	8	0			137
							83	4	9	9							
03	4867	X	3700	-0-	-1167	-0-	76	1	3461	3	N	13	13	0			137
							149	4	14	9							
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	90	1	3960	3	N	492	11	0			618
							159	4	541	9							
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	113	1	5079	3	N	11	11	0			618
							176	4	12	9							
06	3570	X	201	-0-	-3369	-0-	4	1	188	3	N	2	2	0			618
							7	4	2	9							
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	3	3	0			618
08	5394	X	1850	-0-	-3544	-0-	33	1	1740	3	N	3	3	0			618
							74	4	3	9							
09	5220	X	3653	-0-	-1567	-0-	63	1	3388	3	N	4	3	0	181	1	438
							198	4	4	9							
10	5394	X	4382	-0-	-1012	-0-	75	1	4061	3	N	6	6	0			438
							239	4	7	9							
11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	87	1	4627	3	N	6	6	0			438
							249	4	7	9							
*12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	83	1	4389	3	N	8	8	0			438
							237	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 38,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	13947	-0-	-6575	-0-	282	1	13665	3	N	-0-					207
02	17892	X	10249	-0-	-7643	-0-	208	1	10041	3	N	-0-					207
03	19840	X	16829	-0-	-3011	-0-	357	1	16471	3	N	-0-					207
							1	4									
04	19200	X	15651	-0-	-3549	-0-	349	1	15302	3	N	-0-					207
05	16244	X	14607	-0-	-1637	-0-	319	1	14288	3	N	-0-					207
06	16290	X	13463	-0-	-2827	-0-	298	1	13165	3	N	-0-					207
07	16833	X	13427	-0-	-3406	-0-	259	1	13168	3	N	-0-					207
08	16833	X	2741	-0-	-14092	-0-	50	1	2691	3	N	-0-					207
09	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					N	-0-					207
10	14601	X	14565	-0-	-36	-0-	264	1	14300	3	N	-0-					207
							1	4									
11	13470	X	12980	-0-	-490	-0-	239	1	12739	3	N	-0-					207
							2	4									
12	13423	X	11859	-0-	-1564	-0-	223	1	11636	3	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 140,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	98	1	4717	3	Y	450	17	0	268	1	171
							441	4	495	9							
02	5544	X	3329	-0-	-2215	-0-	60	1	2748	3	Y	257	10	0	272	1	146
							238	4	283	9							
03	6169	X	3716	-0-	-2453	-0-	65	1	3025	3	Y	295	11	0	199	1	231
							301	4	325	9							
04	5970	X	4783	-0-	-1187	-0-	81	1	3577	3	Y	713	9	0	633	1	302
							341	4	784	9							
05	5766	X	4426	-0-	-1340	-0-	76	1	3417	3	Y	584	9	0	549	1	328
							291	4	642	9							
06	5580	X	3262	-0-	-2318	-0-	57	1	2479	3	Y	493	1	0	702	1	118
							184	4	542	9							
07	4929	X	2876	-0-	-2053	-0-	48	1	2447	3	Y	126	2	0	103	1	139
							242	4	139	9							
08	4929	X	101	-0-	-4828	-0-	1	1	24	3	Y	68					207
							1	4	75	9							
09	4770	X	1030	-0-	-3740	-0-	16	1	836	3	Y	70	95	1			182
							101	4	77	9							
10	4433	X	3389	-0-	-1044	-0-	46	1	2504	3	Y	457	467	1			172
							336	4	503	9							
11	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	46	1	2453	3	Y	403	1	0	344	1	230
							282	4	443	9							
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	45	1	2404	3	Y	484	1	0	420	1	293
							265	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 39,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,400

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	21	1	998	3	N	246	10	0			478
							271	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	17	1	800	3	N	406	6	0	472	1	406
							447	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	21	1	973	3	N	630	7	0	457	1	572
							693	9									
04	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	18	1	799	3	N	269	6	0	316	1	519
							296	9									
05	1271	N	429	-0-	-842	-0-	1	1	48	3	N	345	5	0	483	1	376
							380	9									
06	1230	N	938	-0-	-292	-0-	9	1	383	3	N	496	647	1			225
							546	9									
07	1147	N	997	-0-	-150	-0-	14	1	688	3	N	268	1	0	182	1	310
							295	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	679	3	N	304	1	0	367	1	246
							334	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	11	1	581	3	N	363	1	0	444	1	164
							399	9									
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	12	1	642	3	N	299	1	0	299	1	163
							329	9									
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	10	1	541	3	N	353	1	0	250	1	265
							388	9									
12	1023	N	839	-0-	-184	-0-	7	1	383	3	N	408	1	0	427	1	245
							449	9									

TOTAL GAS PROD: 12,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,387

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

01	2511 X	1624	-0-	-887	-0-	34	1	1577	3	N	1	1	0				105
						12	4	1	9								
02	2128 X	1313	-0-	-815	-0-	25	1	1200	3	N	66	1	0				170
						15	4	73	9								
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	49	1	2242	3	N	39	1	0				208
						28	4	43	9								
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2295	3	N	86	1	0				293
						23	4	95	9								
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	44	1	1970	3	N	44	1	0	186	1		150
						16	4	48	9								
06	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	42	1	1849	3	N	21	1	0	78	1		92
						15	4	23	9								
07	2542 X	822	-0-	-1720	-0-	15	1	771	3	N	27	1	0				118
						6	4	30	9								
08	2542 X	2105	-0-	-437	-0-	36	1	1995	3	N	50						168
						19	4	55	9								
09	2460 X	1934	-0-	-526	-0-	34	1	1843	3	N	35	88	1				115
						18	4	39	9								
10	2077 X	1142	-0-	-935	-0-	20	1	1091	3	N	20						135
						9	4	22	9								
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	45	1	2361	3	N	159	89	1				205
						18	4	175	9								
12	2108 X	1401	-0-	-707	-0-	27	1	1363	3	N	1	1	0				205
						10	4	1	9								

TOTAL GAS PROD: 21,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1				166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11482	-0-	-329	-0-	232	1	11093	3	N	103	20	0	59	1	184
							44	4	113	9							
02	11844	X	7424	-0-	-4420	-0-	151	1	7017	3	N	208	10	0	248	1	134
							27	4	229	9							
03	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	290	1	13347	3	N	131	18	0			247
							47	4	144	9							
04	12750	X	12416	-0-	-334	-0-	276	1	12112	3	N	14	14	0			247
							13	4	15	9							
05	13175	X	11381	-0-	-1794	-0-	248	1	11090	3	N	15	15	0			247
							26	4	17	9							
06	13200	X	10701	-0-	-2499	-0-	235	1	10439	3	N	11	11	0			247
							15	4	12	9							
07	13640	X	12332	-0-	-1308	-0-	237	1	12054	3	N	16	16	0			247
							23	4	18	9							
08	13640	X	11769	-0-	-1871	-0-	208	1	11537	3	N	7	7	0			247
							16	4	8	9							
09	12420	X	11987	-0-	-433	-0-	219	1	11754	3	N	6	6	0			247
							7	4	7	9							
10	12338	X	12122	-0-	-216	-0-	220	1	11878	3	N	10	10	0			247
							13	4	11	9							
11	11940	X	11788	-0-	-152	-0-	217	1	11556	3	N	4	4	0			247
							11	4	4	9							
12	12400	X	10920	-0-	-1480	-0-	202	1	10699	3	N	13	13	0			247
							5	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 138,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3337	-0-	-2553	-0-	68	1	3239	3	N	10	5	0			216
							19	4	11	9							
02	5124	X	986	-0-	-4138	-0-	21	1	950	3	N	2	2	0			216
							13	4	2	9							
03	5673	X	2725	-0-	-2948	-0-	56	1	2573	3	N	3	3	0			216
							93	4	3	9							
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	132	1	5797	3	N	311	3	0	248	1	276
							155	4	342	9							
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	115	1	5174	3	N	161	6	0	276	1	155
							129	4	177	9							
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	96	1	4178	3	N	233	4	0	235	1	149
							91	4	256	9							
07	6634	X	1838	-0-	-4796	-0-	28	1	1488	3	N	148	5	0	122	1	170
							159	4	163	9							
08	6634	X	3753	-0-	-2881	-0-	60	1	3410	3	N	94	1	0	98	1	165
							180	4	103	9							
09	6420	X	4260	-0-	-2160	-0-	76	1	4061	3	N	82	1	0	78	1	168
							33	4	90	9							
10	5580	X	4200	-0-	-1380	-0-	71	1	3830	3	N	254	3	0	261	1	158
							20	4	279	9							
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	82	1	4361	3	N	147	1	0	52	1	252
							23	4	162	9							
12	4402	X	3126	-0-	-1276	-0-	55	1	2746	3	N	209	4	0	305	1	152
							95	4	230	9							

TOTAL GAS PROD: 45,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	4931	-0-	-4276	-0-	99	1	4796	3	N	33	9	0			107
							36	9									
02	8316	X	3188	-0-	-5128	-0-	68	1	3090	3	N	27	4	0			130
							30	9									
03	9207	X	8345	-0-	-862	-0-	177	1	8111	3	N	52	10	0			172
							57	9									
04	8910	X	8465	-0-	-445	-0-	187	1	8220	3	N	53	8	0			217
							58	9									
05	9207	X	7419	-0-	-1788	-0-	162	1	7247	3	N	9	9	0			217
							10	9									
06	8070	X	7216	-0-	-854	-0-	160	1	7048	3	N	7	7	0			217
							8	9									
07	8742	X	6250	-0-	-2492	-0-	121	1	6118	3	N	10	10	0			217
							11	9									
08	8742	X	6994	-0-	-1748	-0-	128	1	6861	3	N	4	4	0			217
							1	4	4	9							
09	8460	X	8118	-0-	-342	-0-	148	1	7967	3	N	3	3	0			217
							3	9									
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	154	1	8353	3	N	6	6	0			217
							7	9									
11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	179	1	9562	3	N	2	2	0			217
							2	4	2	9							
*12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	164	1	8659	3	N	10	10	0			217
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 88,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	110	1	5288	3	N	-0-					9
02	5488	X	1572	-0-	-3916	-0-	32	1	1540	3	N	-0-					9
03	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	125	1	5733	3	N	-0-					9
04	5880	X	5307	-0-	-573	-0-	118	1	5189	3	N	-0-					9
05	5425	X	5085	-0-	-340	-0-	111	1	4974	3	N	-0-					9
06	5670	X	5171	-0-	-499	-0-	114	1	5057	3	N	-0-					9
07	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	104	1	5287	3	N	-0-					9
08	5859	X	4234	-0-	-1625	-0-	74	1	4159	3	N	-0-					9
							1	4									
09	5310	X	4430	-0-	-880	-0-	81	1	4349	3	N	-0-					9
10	5394	X	2549	-0-	-2845	-0-	46	1	2503	3	N	-0-					9
11	5220	X	2726	-0-	-2494	-0-	50	1	2676	3	N	-0-					9
12	5394	X	4843	-0-	-551	-0-	91	1	4752	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 52,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2465	-0-	-1844	-0-	2312	3	153	9	N	139	1	0			353
02	3892	X	2171	-0-	-1721	-0-	1983	3	188	9	N	171	1	0	182	1	341
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					341
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4381	3	168	9	N	153					494
05	2480	X	129	-0-	-2351	-0-	78	3	51	9	N	46	1	0	187	1	352
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	38	186	1			204
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					204
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8085	3	535	9	N	486	527	1			163
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4436	3	389	9	N	354	271	1			246
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3119	3	260	9	N	236	274	1			208
11	4830	X	2220	-0-	-2610	-0-	1953	3	267	9	N	243	183	1			268
12	4991	X	3678	-0-	-1313	-0-	3303	3	375	9	N	341	1	0	352	1	256

TOTAL GAS PROD: 32,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	8546	-0-	-6365	-0-	173	1	8342	3	N	28	10	0			88
							31	9									
02	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	317	1	14791	3	N	34	10	0			112
							1	4	37	9							
03	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	332	1	15307	3	N	56	13	0			155
							1	4	62	9							
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	304	1	13364	3	N	10	10	0			155
							11	9									
05	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	293	1	13128	3	N	129	7	0			277
							1	4	142	9							
06	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	277	1	12234	3	N	4	4	0	131	1	146
							4	9									
07	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	249	1	12699	3	N	6	6	0			146
							7	9									
08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	228	1	12789	3	N	4	4	0			146
							3	4	4	9							
09	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	231	1	12422	3	N	31	3	0	86	1	88
							34	9									
10	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	236	1	12733	3	N	23	3	0			108
							1	4	25	9							
11	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	228	1	12142	3	N	19	3	0	49	1	75
							2	4	21	9							
*12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	173	1	8795	3	N	3	3	0			75
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 152,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	15169	-0-	-3245	-0-	309	1	14793	3	N	61	42	0			173
							67	9									
02	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	288	1	13271	3	N	369	9	0	373	1	160
							3	4	406	9							
03	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	336	1	15529	3	N	8	6	0			162
							1	4	9	9							
04	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	366	1	16071	3	N	91	5	0			248
							100	9									
05	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	325	1	14540	3	N	137	2	0	188	1	195
							1	4	151	9							
06	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	355	1	15679	3	N	94	217	1			72
							1	4	103	9							
07	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	303	1	15397	3	N	81					153
							89	9									
08	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	279	1	15448	3	N	76	117	1			112
							4	4	84	9							
09	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	290	1	15559	3	N	63	98	1			77
							69	9									
10	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	288	1	15553	3	N	83	75	1			85
							1	4	91	9							
11	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	281	1	14968	3	N	177	147	1			115
							3	4	195	9							
*12	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	276	1	14625	3	N	33					148
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 186,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	5864	-0-	-5482	-0-	118	1	5740	3	N	5	5	0			478
							6	9									
02	8428	X	4185	-0-	-4243	-0-	90	1	4092	3	N	3	3	0			478
							3	9									
03	9331	X	8001	-0-	-1330	-0-	170	1	7825	3	N	5	5	0			478
							6	9									
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	189	1	8276	3	N	4	4	0	90	1	388
							4	9									
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	83	5	0	183	1	283
							91	9									
06	7740	X	7355	-0-	-385	-0-	162	1	7098	3	N	86	3	0	239	1	127
							95	9									
07	8742	X	6389	-0-	-2353	-0-	120	1	6093	3	N	160	4	0	125	1	158
							176	9									
08	8742	X	6384	-0-	-2358	-0-	114	1	6267	3	N	1	1	0			158
							2	4	1	9							
09	8460	X	6474	-0-	-1986	-0-	118	1	6355	3	N	1	1	0			158
							1	9									
10	7812	X	7056	-0-	-756	-0-	127	1	6871	3	N	53	2	0	92	1	117
							58	9									
11	7350	X	7013	-0-	-337	-0-	127	1	6757	3	N	116	1	0	79	1	153
							1	4	128	9							
*12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	131	1	6955	3	N	471	3	0	479	1	142
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 82,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	199	1	9135	3	N	8	8	0			140
							1	4	9	9							
04	3000	N	5602	-0-	2602	2602	123	1	5472	3	N	6	6	0			140
							7	9									
05	3100	N	5504	-0-	2404	5006	119	1	5350	3	N	32	4	0			168
							35	9									
06	9300	X	4294	-0-	-5006	-0-	95	1	4196	3	N	3	2	0	69	1	100
							3	9									
07	2480	X	1327	-0-	-1153	-0-	26	1	1297	3	N	4	4	0			100
							4	9									
08	2480	X	266	-0-	-2214	-0-	5	1	259	3	N	2					102
							2	9									
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	72	1	3840	3	N	-0-					102
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	48	1	2577	3	N	7	2	0			107
							8	9									
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	73	1	3877	3	N	27	1	0			133
							1	4	30	9							
12	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	41	1	2204	3	N	17	2	0			148
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 39,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	221	1	10551	3	N	14	14	0			227
							15	9									
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	181	1	8345	3	N	9	9	0			227
							2	4	10	9							
03	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	232	1	10705	3	N	11	11	0			227
							1	4	12	9							
04	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	223	1	9784	3	N	9	9	0			227
							10	9									
05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	206	1	9250	3	N	8	8	0			227
							9	9									
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	132	1	5811	3	N	2	2	0			227
							2	9									
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	153	1	7887	3	N	3	3	0			227
							3	9									
08	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	424	1	23769	3	N	4	5	0	83	1	143
							5	4	4	9							
09	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	390	1	20977	3	N	15	5	0			153
							17	9									
10	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	322	1	17423	3	N	24	4	0			173
							1	4	26	9							
11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	117	1	6228	3	N	3	3	0			173
							1	4	3	9							
*12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	109	1	5766	3	N	2	2	0			173
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 139,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	266	89	1			362
02	90	X	82	-0-	-8	-0-	1	1	25	3	N	51	261	1			152
							56	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					286
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	N	426	112	1			600
							469	9									
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	233	1	0	381	1	451
							256	9									
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	253	576	1			128
							278	9									
07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	276	182	1			222
							304	9									
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	229	206	1			245
							252	9									
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	N	149	203	1			191
							164	9									
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	13	3	20	9	N	18	92	1			117
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	4	1	239	3	N	97					214
							107	9									
*12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	320	382	1			152
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	255	-0-	-3403	-0-	1	1	28	3	N	205	1	0	191	1	193
							226	9									
02	3304	X	47	-0-	-3257	-0-	1	1	35	3	N	10					203
							11	9									
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					203
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	76	1	3304	3	N	1010	827	1			386
							1111	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	62	1	2767	3	N	481	3	0	484	1	380
							529	9									
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	48	1	2077	3	N	488	1	0	642	1	225
							537	9									
07	4650	X	1233	-0-	-3417	-0-	19	1	965	3	N	226	2	0	298	1	151
							249	9									
08	4650	X	1172	-0-	-3478	-0-	13	1	867	3	N	265	177	1			239
							292	9									
09	4500	X	529	-0-	-3971	-0-	9	1	479	3	N	37	96	1			180
							41	9									
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	60	1	3227	3	N	682	639	1			223
							750	9									
11	2670	X	2545	-0-	-125	-0-	36	1	1909	3	N	545	1	0	539	1	228
							600	9									
12	1240	X	1034	-0-	-206	-0-	15	1	773	3	N	224	1	0	309	1	142
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 21,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,173

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	188	1	8445	3	Y	10	5	0			6
							11	9									
07	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	267	1	13574	3	Y	22					28
							24	9									
08	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	226	1	12659	3	Y	20	9	0			39
							3	4	22	9							
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	182	1	9800	3	Y	8	8	0	21	1	18
							9	9									
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	118	1	6320	3	Y	11	6	0			23
							12	9									
11	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	155	1	8239	3	Y	4	4	0			23
							2	4	4	9							
*12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	118	1	6085	3	Y	5	5	0			23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 66,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4536	-0-	-1230	-0-	90	1	4315	3	N	119	9	0	138	1	113
							131	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	97	1	4334	3	N	27	7	0			133
							1	4	30	9							
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	86	1	3964	3	N	89	7	0			215
							98	9									
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	86	1	3758	3	N	131	6	0			340
							144	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	65	1	2937	3	N	37	4	0	128	1	245
							41	9									
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	80	1	3522	3	N	173	3	0	280	1	135
							190	9									
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	31	1	1583	3	N	45	4	0	86	1	90
							50	9									
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	10	1	577	3	N	8	1	0			97
							9	9									
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	80	1	4310	3	N	68	1	0	96	1	68
							75	9									
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	66	1	3595	3	N	53	3	0	66	1	52
							58	9									
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	68	1	3629	3	N	60	2	0			110
							1	4	66	9							
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	67	1	3547	3	N	95	3	0	109	1	93
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 41,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

01	12679	X	9073	-0-	-3606	-0-	185	1	8834	3	Y	49	22	0			197
							54	9									
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	123	1	5416	3	Y	31	10	0			218
							2	4	34	9							
03	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	292	1	13411	3	Y	45	22	0			241
							50	9									
04	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	254	1	11160	3	Y	47	18	0			270
							52	9									
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	208	1	9317	3	Y	77	16	0	178	1	153
							85	9									
06	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	208	1	9180	3	Y	59	7	0	98	1	107
							65	9									
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	86	1	4350	3	Y	32	10	0			129
							35	9									
08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	9	1	506	3	Y	11	1	0			139
							12	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	75	1	64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 63,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	114	1	5434	3	N	4	4	0			123
							4	9									
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	130	1	6058	3	N	1	1	0			123
							1	4	1	9							
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	104	1	4793	3	N	1	1	0			123
							1	9									
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	103	1	4560	3	N	1	1	0			123
							1	9									
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	121	1	5414	3	N	-0-					123
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	148	1	6519	3	N	5	56	1			72
							6	9									
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	106	1	5420	3	N	6					78
							7	9									
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	102	1	5648	3	N	9	2	0			85
							2	4	10	9							
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	99	1	5295	3	N	3	1	0			87
							3	9									
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	100	1	5388	3	N	10	1	0	23	1	73
							11	9									
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	95	1	5072	3	N	5	1	0			77
							1	4	6	9							
*12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	98	1	5031	3	N	5	2	0			80
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 66,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		80	-0-	80	80	2	1	78	3	N	-0-					81
04	14B2 EXT		7008	-0-	7008	7088	156	1	6852	3	N	-0-					81
05	14B2 EXT		10805	-0-	10805	17893	235	1	10568	3	N	2	2	0			81
							2	9									
06	14B2 EXT		7014	-0-	7014	24907	156	1	6857	3	N	1	1	0			81
							1	9									
07	28878	X	3971	-0-	-24907	-0-	77	1	3892	3	N	2	2	0			81
							2	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	7080	X	4493	-0-	-2587	-0-	83	1	4410	3	N	-0-					81
10	7316	X	6852	-0-	-464	-0-	125	1	6727	3	N	-0-					81
11	7020	X	5062	-0-	-1958	-0-	93	1	4967	3	N	1	1	0			81
							1	4	1	9							
12	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	85	1	4522	3	N	1	1	0			81
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	691	-0-	-2254	-0-	8	1	370	3	N	39	1	0	182	1	123
							270	4	43	9							
02	2548	X	1880	-0-	-668	-0-	27	1	1294	3	N	184	2	0	187	1	118
							357	4	202	9							
03	2821	X	1162	-0-	-1659	-0-	17	1	750	3	N	42	2	0			158
							349	4	46	9							
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	54	1	2375	3	N	541	1	0	558	1	140
							471	4	595	9							
05	2077	N	211	-0-	-1866	-0-	1	1	31	3	N	163	3	0			300
							179	9									
06	1140	N	97	-0-	-1043	-0-	6	3	87	4	N	4	207	1			97
							4	9									
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	15					112
08	2945	X	1742	-0-	-1203	-0-	23	1	1404	3	N	285	1	0	189	1	207
							1	4	314	9							
09	2850	X	1542	-0-	-1308	-0-	23	1	1251	3	N	244	1	0	247	1	203
							268	9									
10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	31	1	1688	3	N	301	1	0	405	1	98
							331	9									
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	32	1	1684	3	N	288	1	0	253	1	132
							1	4	317	9							
*12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	29	1	1553	3	N	240	1	0	106	1	265
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 16,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,346

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10674	-0-	-548	-0-	217	1	10421	3	N	33	14	0			253
							36	9									
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	156	1	7503	3	N	3	3	0			253
							1	4	3	9							
03	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	308	1	14252	3	N	3	3	0			253
							1	4	3	9							
04	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	271	1	11907	3	N	3	3	0			253
							3	9									
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	248	1	11117	3	N	78	1	0	98	1	232
							86	9									
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	238	1	10488	3	N	82	5	0	127	1	182
							90	9									
07	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	219	1	11149	3	N	60	8	0			234
							66	9									
08	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	210	1	11602	3	N	32	5	0	95	1	166
							3	4	35	9							
09	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	200	1	10801	3	N	79	5	0	87	1	153
							87	9									
10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	216	1	11670	3	N	25	4	0	60	1	114
							1	4	28	9							
11	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	223	1	11855	3	N	117	4	0	69	1	158
							2	4	129	9							
*12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	217	1	11448	3	N	69	5	0	98	1	124
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 137,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	6802	-0-	-6683	-0-	136	1	6588	3	N	71	101	1			47
							78	9									
02	12180	X	9096	-0-	-3084	-0-	199	1	8895	3	N	-0-					47
							2	4									
03	13423	X	10532	-0-	-2891	-0-	216	1	9967	3	N	316	193	1			170
							1	4	348	9							
04	12630	X	11289	-0-	-1341	-0-	248	1	10883	3	N	144	149	1			165
							158	9									
05	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	294	1	13149	3	N	219	177	1			207
							1	4	241	9							
06	10200	X	10082	-0-	-118	-0-	221	1	9706	3	N	141	275	1			73
							155	9									
07	11656	X	7240	-0-	-4416	-0-	138	1	6995	3	N	97	77	1			93
							107	9									
08	13671	X	10713	-0-	-2958	-0-	191	1	10387	3	N	119	90	1			122
							4	4	131	9							
09	13230	X	10003	-0-	-3227	-0-	181	1	9683	3	N	126	175	1			73
							139	9									
10	13671	X	10420	-0-	-3251	-0-	187	1	10091	3	N	129	74	1			128
							142	9									
11	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	208	1	11052	3	N	157	200	1			85
							2	4	173	9							
*12	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	201	1	10573	3	N	161	158	1			88
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 122,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7095	-0-	-872	-0-	142	1	6807	3	N	93	12	0	47	1	220
							44	4	102	9							
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	119	1	5484	3	N	132	8	0	102	1	242
							28	4	145	9							
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	150	1	6917	3	N	274	10	0	281	1	225
							68	4	301	9							
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	154	1	6771	3	N	195	8	0	187	1	225
							42	4	215	9							
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	148	1	6613	3	N	57	7	0	94	1	181
							39	4	63	9							
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	138	1	6082	3	N	52	4	0	108	1	121
							46	4	57	9							
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	117	1	5955	3	N	56	6	0			171
							31	4	62	9							
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	112	1	6164	3	N	43	4	0	79	1	131
							24	4	47	9							
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	114	1	6147	3	N	22	3	0			150
							19	4	24	9							
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	115	1	6222	3	N	43	3	0	69	1	121
							24	4	47	9							
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	112	1	5991	3	N	3	3	0			121
							28	4	3	9							
*12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	119	1	6276	3	N	11	3	0			129
							24	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 78,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7281	-0-	-438	-0-	149	1	7128	3	N	4	4	0			202
							4	9									
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	134	1	6075	3	N	3	3	0			202
							2	4	3	9							
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	154	1	7088	3	N	3	3	0			202
							1	4	3	9							
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	157	1	6875	3	N	3	3	0			202
							3	9									
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	160	1	7170	3	N	2	2	0			202
							2	9									
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	147	1	6480	3	N	1	1	0			202
							1	9									
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	112	1	5691	3	N	2	2	0			202
							2	9									
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	121	1	6605	3	N	1	1	0			202
							2	4	1	9							
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	146	1	7856	3	N	1	1	0			202
							1	9									
10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	140	1	7547	3	N	13	1	0	32	1	182
							14	9									
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	126	1	6685	3	N	50	1	0			231
							1	4	55	9							
*12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	107	1	5579	3	N	1	1	0			231
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 82,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1734	-0-	-1149	-0-	121	1	720	3	N	544	1	0	455	1	323
							295	4	598	9							
02	2380	X	1538	-0-	-842	-0-	144	1	963	3	N	215	1	0	274	1	263
							194	4	237	9							
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	117	1	1143	3	N	460	2	0	557	1	164
							343	4	506	9							
04	2400	X	1639	-0-	-761	-0-	97	1	896	3	N	331	2	0			493
							282	4	364	9							
05	1736	X	835	-0-	-901	-0-	36	1	371	3	N	353	1	0	704	1	141
							40	4	388	9							
06	2040	X	124	-0-	-1916	-0-	124	4			N	-0-					141
07	2108	X	1486	-0-	-622	-0-	101	1	1096	3	N	161	96	1			206
							112	4	177	9							
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	591	1	2244	3	N	778	1	0	726	1	257
							2	4	856	9							
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	230	1	990	3	N	263	1	0	324	1	195
							21	4	289	9							
10	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	323	1	1048	3	N	329	1	0	400	1	123
							8	4	362	9							
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	404	1	1597	3	N	350	222	1			251
							18	4	385	9							
*12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	647	1	1067	3	N	255	1	0	372	1	133
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 20,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,039

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4131	-0-	-333	-0-		81	1	4007	3	N	39	2	0			227
								43	9									
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-		107	1	5094	3	N	26	2	0			251
								29	9									
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-		160	1	7386	3	N	5	3	0			253
								1	4	6	9							
04	6630	X	5487	-0-	-1143	-0-		122	1	5348	3	N	15	2	0			266
								17	9									
05	6851	X	3827	-0-	-3024	-0-		82	1	3705	3	N	36	1	0			301
								40	9									
06	6630	X	3277	-0-	-3353	-0-		72	1	3203	3	N	2	1	0	163	1	139
								2	9									
07	6851	X	4566	-0-	-2285	-0-		88	1	4477	3	N	1	1	0			139
								1	9									
08	6851	X	3852	-0-	-2999	-0-		68	1	3783	3	N	-0-					139
								1	4									
09	5490	X	2622	-0-	-2868	-0-		49	1	2573	3	N	-0-					139
10	4557	X	3978	-0-	-579	-0-		72	1	3906	3	N	-0-					139
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-		87	1	4662	3	N	-0-					139
								1	4									
12	4557	X	2901	-0-	-1656	-0-		56	1	2844	3	N	1	1	0			139
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-		142	1	6804	3	N	-0-					152
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-		115	1	5316	3	N	-0-					152
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-		134	1	6188	3	N	-0-					152
								1	4									
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-		194	1	8505	3	N	-0-					152
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-		178	1	7990	3	N	-0-					152
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-		153	1	6699	3	N	-0-					152
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-		123	1	6255	3	N	-0-					152
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-		128	1	6882	3	N	-0-					152
								2	4									
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-		134	1	7224	3	N	-0-					152
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-		135	1	7261	3	N	-0-					152
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-		129	1	6870	3	N	-0-					152
								1	4									
*12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-		135	1	7091	3	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 84,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4778	-0-	-2724	-0-	95	1	4589	3	N	49	17	0			257
							40	4	54	9							
02	6776	X	1717	-0-	-5059	-0-	30	1	1361	3	N	134	5	0	191	1	195
							179	4	147	9							
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	182	1	8357	3	N	908	19	0	692	1	392
							234	4	999	9							
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	168	1	7393	3	N	691	16	0	755	1	312
							226	4	760	9							
05	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	163	1	7279	3	N	637	13	0	458	1	478
							234	4	701	9							
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	152	1	6668	3	N	561	8	0	786	1	245
							226	4	617	9							
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	101	1	5174	3	N	14	11	0	100	1	148
							234	4	15	9							
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	51	1	2705	3	N	15	3	0			160
							233	4	17	9							
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	58	1	3094	3	N	175	3	0	89	1	243
							203	4	193	9							
10	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	192	1	10386	3	N	634	3	0	621	1	253
							697	9									
11	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	182	1	9720	3	N	746	7	0	632	1	360
							2	4	821	9							
*12	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	186	1	9818	3	N	620	2	0	736	1	242
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 85,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,184

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	248	1	11426	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	144	1	6312	3	N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	105	1	4715	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	4347	-0-	-2073	-0-	98	1	4249	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	627	-0-	-6007	-0-	12	1	615	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	5169	-0-	-1465	-0-	89	1	5079	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	6420	X	1436	-0-	-4984	-0-	26	1	1410	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	557	-0-	-4248	-0-	10	1	547	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	440	-0-	-4570	-0-	8	1	432	3	N	-0-					-0-
*12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	2330	-0-	-5544	-0-	46	1	2284	3	N	-0-					15
02	6944	X	2138	-0-	-4806	-0-	44	1	2094	3	N	-0-					15
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	165	1	7556	3	N	-0-					15
04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	169	1	7419	3	N	-0-					15
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	150	1	6719	3	N	-0-					15
06	7470	X	7389	-0-	-81	-0-	164	1	7225	3	N	-0-					15
07	7843	X	6478	-0-	-1365	-0-	125	1	6353	3	N	-0-					15
08	7843	X	6503	-0-	-1340	-0-	114	1	6387	3	N	-0-					15
							2	4									
09	7590	X	4675	-0-	-2915	-0-	85	1	4590	3	N	-0-					15
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	141	1	7619	3	N	-0-					15
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	145	1	7731	3	N	-0-					15
							1	4									
*12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	144	1	7630	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 75,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					85
02	2744	X	1380	-0-	-1364	-0-	30	1	1350	3	N	-0-					85
03	2604	X	2015	-0-	-589	-0-	43	1	1972	3	N	-0-					85
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	132	1	5809	3	N	-0-					85
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	94	1	4208	3	N	-0-					85
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	69	1	3039	3	N	-0-					85
07	4588	X	3345	-0-	-1243	-0-	64	1	3281	3	N	-0-					85
08	4588	X	3204	-0-	-1384	-0-	60	1	3144	3	N	-0-					85
09	4440	X	3514	-0-	-926	-0-	64	1	3450	3	N	-0-					85
10	4309	X	3426	-0-	-883	-0-	62	1	3364	3	N	-0-					85
11	3240	X	2867	-0-	-373	-0-	53	1	2813	3	N	-0-					85
							1	4									
12	3627	X	2404	-0-	-1223	-0-	45	1	2359	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 35,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	49	1			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					131
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	2166	-0-	-4592	-0-	44	1	2122	3	N	-0-			-0-
02	6104	X	2467	-0-	-3637	-0-	50	1	2417	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	5866	-0-	-892	-0-	125	1	5741	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	4729	-0-	-1301	-0-	106	1	4623	3	N	-0-			-0-
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	100	1	4493	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	4420	-0-	-1250	-0-	98	1	4322	3	N	-0-			-0-
07	5859	X	3150	-0-	-2709	-0-	61	1	3089	3	N	-0-			-0-
08	5859	X	3610	-0-	-2249	-0-	62	1	3547	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	4740	X	1491	-0-	-3249	-0-	27	1	1464	3	N	-0-			-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	88	1	4746	3	N	-0-			-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	87	1	4645	3	N	-0-			-0-
							1	4							
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	87	1	4590	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	2664	-0-	-5551	-0-	54	1	2610	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	1042	-0-	-6378	-0-	23	1	1019	3	N	-0-			-0-
03	8029	X	5190	-0-	-2839	-0-	111	1	5079	3	N	-0-			-0-
04	6810	X	5147	-0-	-1663	-0-	115	1	5032	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	83	1	3737	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	3493	-0-	-1517	-0-	77	1	3416	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	3620	-0-	-1712	-0-	70	1	3550	3	N	-0-			-0-
08	5332	X	3229	-0-	-2103	-0-	57	1	3172	3	N	-0-			-0-
09	5160	X	2667	-0-	-2493	-0-	49	1	2618	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	2932	-0-	-881	-0-	53	1	2879	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	2735	-0-	-775	-0-	50	1	2684	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12	3627	X	2674	-0-	-953	-0-	50	1	2624	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	10861	-0-	-4081	-0-	223	1	10638	3	N	-0-			138
02	12712	X	10947	-0-	-1765	-0-	228	1	10719	3	N	-0-			138
03	13950	X	13168	-0-	-782	-0-	279	1	12888	3	N	-0-			138
							1	4							
04	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	307	1	13454	3	N	-0-			138
05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	274	1	12264	3	N	-0-			138
							1	4							
06	12750	X	10324	-0-	-2426	-0-	231	1	10093	3	N	-0-			138
07	14229	X	10348	-0-	-3881	-0-	202	1	10146	3	N	-0-			138
08	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	283	1	15361	3	N	-0-			138
							7	4							
09	13770	X	9596	-0-	-4174	-0-	177	1	9419	3	N	-0-			138
10	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	231	1	12453	3	N	-0-			138
							1	4							
11	15120	X	13691	-0-	-1429	-0-	252	1	13436	3	N	-0-			138
							3	4							
12	15624	X	12899	-0-	-2725	-0-	241	1	12658	3	N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 146,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	-0-	-0-		-3627	-0-					N	3					180
02	3136	X	-0-	-0-		-3136	-0-					N	-0-					180
03	2046	X	-0-	-0-		-2046	-0-					N	-0-					180
04	1980	X	-0-	-0-		-1980	-0-					N	35					215
05	1483	X	1483	-0-		-0-	-0-	29	1	1294	3	N	145					360
								160	9									
06	7483	X	7483	-0-		-0-	-0-	144	1	6324	3	N	923	32	0	938	1	313
								1015	9									
07	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-	41	1	2076	3	N	518	46	0	658	1	127
								570	9									
08	1978	X	1978	-0-		-0-	-0-	26	1	1464	3	N	444	9	0	270	1	292
								488	9									
09	3510	X	1935	-0-		-1575	-0-	30	1	1589	3	N	287	8	0	486	1	85
								316	9									
10	3627	X	3333	-0-		-294	-0-	53	1	2836	3	N	404	9	0	402	1	78
								444	9									
11	3510	X	120	-0-		-3390	-0-	1	1	65	3	N	49	12	0			115
								54	9									
*12	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	49	1	2598	3	N	483	2	0	443	1	153
								531	9									

TOTAL GAS PROD: 22,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	28	49	1			107
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	34					141
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					142
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	17	1			125
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	12					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	28	1	1271	3	N	73	8	0			133
							80	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	2	0			135
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	N	10	2	0			143
							11	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	45	1	2015	3	N	118	1	0			260
							130	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	N	46	7	0	256	1	43
							51	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	821	3	N	37	10	0			70
							41	9									
08	2077	N	607	-0-	-1470	-0-	9	1	532	3	N	60	3	0			127
							66	9									
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2	2	0			127
10	868	N	647	-0-	-221	-0-	10	1	575	3	N	56					183
							62	9									
11	600	N	417	-0-	-183	-0-	6	1	300	3	N	101	2	0	184	1	98
							111	9									
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	N	106	1	0	40	1	163
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	41	1	2005	3	Y	15	29	1			63
							17	9									
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	19	1	928	3	Y	4	17	1			50
							4	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	76	1	3491	3	Y	124	55	1			119
							136	9									
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2599	3	Y	18					137
							20	9									
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	49	1	2175	3	Y	15	47	1			105
							17	9									
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	1329	3	Y	26	83	1			48
							29	9									
07	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	34	1	1713	3	Y	17	11	1			54
							19	9									
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	32	1	1902	3	Y	16					70
							1	4	18	9							
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	33	1	1798	3	Y	17	38	1			49
							19	9									
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	39	1	2099	3	Y	47	30	1			66
							52	9									
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	16	1	861	3	Y	10	20	1			56
							11	9									
*12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	2	26	1			32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	X	1853	-0-		-0-	-0-	37	1	1787	3	Y	26	29	1			73
								29	9									
02	913	X	913	-0-		-0-	-0-	19	1	872	3	Y	20	19	1			74
								22	9									
03	3104	X	3104	-0-		-0-	-0-	63	1	2898	3	Y	130	79	1			125
								143	9									
04	1928	X	1928	-0-		-0-	-0-	42	1	1864	3	Y	20					145
								22	9									
05	1820	X	1820	-0-		-0-	-0-	39	1	1766	3	Y	14	49	1			110
								15	9									
06	906	X	906	-0-		-0-	-0-	19	1	865	3	Y	20	87	1			43
								22	9									
07	1478	X	1478	-0-		-0-	-0-	28	1	1435	3	Y	14	10	1			47
								15	9									
08	1665	X	1665	-0-		-0-	-0-	30	1	1617	3	Y	16					63
								18	9									
09	2438	X	2438	-0-		-0-	-0-	44	1	2368	3	Y	24	35	1			52
								26	9									
10	2553	X	2553	-0-		-0-	-0-	45	1	2446	3	Y	56	32	1			76
								62	9									
11	2497	X	2497	-0-		-0-	-0-	45	1	2418	3	Y	31	23	1			84
								34	9									
*12	1864	X	1864	-0-		-0-	-0-	35	1	1811	3	Y	16	39	1			61
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13420	X	13420	-0-		-0-	-0-	273	1	13119	3	Y	25	28	1			71
								28	9									
02	3264	X	3264	-0-		-0-	-0-	66	1	3191	3	Y	6	19	1			58
								7	9									
03	5263	X	5263	-0-		-0-	-0-	109	1	5050	3	Y	94	62	1			90
								1	4	103	9							
04	4214	X	4214	-0-		-0-	-0-	93	1	4107	3	Y	13					103
								14	9									
05	4195	X	4195	-0-		-0-	-0-	91	1	4069	3	Y	32	35	1			100
								35	9									
06	2559	X	2559	-0-		-0-	-0-	54	1	2458	3	Y	43	79	1			64
								47	9									
07	3416	X	3416	-0-		-0-	-0-	65	1	3316	3	Y	32	15	1			81
								35	9									
08	4930	X	4930	-0-		-0-	-0-	87	1	4823	3	Y	16					97
								2	4	18	9							
09	2945	X	2945	-0-		-0-	-0-	53	1	2861	3	Y	28	53	1			72
								31	9									
10	4101	X	4101	-0-		-0-	-0-	73	1	3926	3	Y	93	45	1			120
								102	9									
11	4347	X	4347	-0-		-0-	-0-	80	1	4207	3	Y	54	36	1			138
								1	4	59	9							
*12	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-	95	1	5015	3	Y	50	65	1			123
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 57,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7176	-0-	-3147	-0-	145	1	7031	3	N	-0-					182
02	9324	X	5613	-0-	-3711	-0-	114	1	5495	3	N	-0-					182
							4	4									
03	10323	X	7088	-0-	-3235	-0-	150	1	6937	3	N	-0-					182
							1	4									
04	9990	X	5864	-0-	-4126	-0-	131	1	5733	3	N	-0-					182
05	9610	X	4562	-0-	-5048	-0-	100	1	4462	3	N	-0-					182
06	6930	X	3660	-0-	-3270	-0-	81	1	3579	3	N	-0-					182
07	7099	X	2816	-0-	-4283	-0-	55	1	2761	3	N	-0-					182
08	7099	X	2491	-0-	-4608	-0-	47	1	2431	3	N	-0-					182
							13	4									
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	128	1	6897	3	N	-0-					182
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	103	1	5550	3	N	-0-					182
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	96	1	5134	3	N	-0-					182
							1	4									
12	7254	X	3840	-0-	-3414	-0-	71	1	3769	3	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 61,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	2748	-0-	-3216	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6113	-0-	-307	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	951	-0-	-5919	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	4074	-0-	-3025	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6223	-0-	-876	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5872	-0-	-248	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	3948	-0-	-2052	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	54	-0-	-6146	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1095	-0-	-1168	-0-	22	1	1073	3	N	-0-					134
02	2044	X	243	-0-	-1801	-0-	5	1	238	3	N	-0-					134
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	82	1	3763	3	N	-0-					134
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	N	-0-					134
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	52	1	2322	3	N	-0-					134
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	3	N	-0-					134
07	2263	X	718	-0-	-1545	-0-	14	1	704	3	N	-0-					134
08	2263	X	2146	-0-	-117	-0-	36	1	2109	3	N	-0-					134
							1	4									
09	2190	X	710	-0-	-1480	-0-	13	1	697	3	N	-0-					134
10	2263	X	385	-0-	-1878	-0-	7	1	378	3	N	-0-					134
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	62	1	3334	3	N	-0-					134
							1	4									
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	26	1	1397	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 21,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1311	-0-	-2409	-0-	26 62	1 9	1223	3	N	56	1	0	193	1	162
02	3024	X	755	-0-	-2269	-0-	15 51	1 9	689	3	N	46	1	0			207
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	75 460	1 9	3451	3	N	418	3	0	382	1	240
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	61 257	1 9	2666	3	N	234	2	0	189	1	283
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	37 175	1 9	1635	3	N	159	1	0	171	1	270
06	3870	X	2300	-0-	-1570	-0-	45 237	1 9	2018	3	N	215	308	1			177
07	3999	X	1344	-0-	-2655	-0-	24 132	1 9	1188	3	N	120	179	1			118
08	3999	X	1638	-0-	-2361	-0-	27 188	1 9	1423	3	N	171	94	1			195
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	54 420	1 9	2927	3	N	382	389	1			188
10	2387	X	1484	-0-	-903	-0-	24 147	1 9	1313	3	N	134	182	1			140
11	2310	X	1528	-0-	-782	-0-	26 1	1 4	1348 153	3 9	N	139	76	1			203
12	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	56 377	1 9	2970	3	N	343	344	1			202

TOTAL GAS PROD: 25,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,417

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2	-0-	-3842	-0-	1	3	1	9	Y	1	23	1	37
02	3136	X	724	-0-	-2412	-0-	15	1	707	3	Y	2	10	1	29
							2	9							
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	67	1	3106	3	Y	82	32	1	79
							90	9							
04	2550	X	2148	-0-	-402	-0-	47	1	2087	3	Y	13			92
							14	9							
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	12	31	1	73
							13	9							
06	3150	X	1130	-0-	-2020	-0-	24	1	1081	3	Y	23	58	1	38
							25	9							
07	3255	X	1727	-0-	-1528	-0-	33	1	1676	3	Y	16	9	1	45
							18	9							
08	3255	X	1660	-0-	-1595	-0-	29	1	1613	3	Y	16			61
							18	9							
09	2160	X	1282	-0-	-878	-0-	23	1	1246	3	Y	12	34	1	39
							13	9							
10	1736	X	1320	-0-	-416	-0-	23	1	1266	3	Y	28	24	1	43
							31	9							
11	1680	X	1284	-0-	-396	-0-	23	1	1244	3	Y	15	13	1	45
							17	9							
12	1736	X	1589	-0-	-147	-0-	29	1	1541	3	Y	17	21	1	41
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 17,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	31	1	0	30
							34	9							
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			30
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	31	1	9
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-	9	1	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					108
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	36	1	1719	3	Y	1	8	1			101
							1	9									
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	145	1	6610	3	Y	-0-					101
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	-0-					101
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3220	3	Y	-0-					101
06	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	273	1	12026	3	Y	9	34	1			76
							10	9									
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	131	1	6698	3	Y	55	26	1			105
							61	9									
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	143	1	7938	3	Y	33	13	1			125
							2	4	36	9							
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	88	1	4731	3	Y	13	29	1			109
							14	9									
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	41	1	2238	3	Y	38					147
							42	9									
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	83	1	4439	3	Y	34	22	1			159
							1	4	37	9							
*12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	26	1	1389	3	Y	11	36	1			134
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 53,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	63	1	2960	3	Y	-0-					331
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	74	1	3286	3	Y	-0-	23	1			308
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	235	1	10744	3	Y	-0-					308
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	154	1	6746	3	Y	-0-					308
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	70	1	3162	3	Y	-0-					308
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	99	1	4342	3	Y	4	105	1			207
							4	9									
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	77	1	3951	3	Y	56	70	1			193
							62	9									
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	88	1	4925	3	Y	21	24	1			190
							1	4	23	9							
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	89	1	4789	3	Y	14	44	1			160
							15	9									
10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	41	1	2195	3	Y	37					197
							41	9									
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	99	1	5287	3	Y	39	29	1			207
							1	4	43	9							
*12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	146	1	7766	3	Y	57	47	1			217
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 61,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	75	1	3623	3	Y	15	28	1			60
							17	9									
02	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1066	3	Y	3	16	1			47
							3	9									
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	64	1	2943	3	Y	69	50	1			66
							76	9									
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	11					77
							12	9									
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	39	1	1748	3	Y	13	26	1			64
							14	9									
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	Y	15	50	1			29
							17	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	32	1	1706	3	Y	17	12	1			27
							19	9									
10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	26	1	1429	3	Y	33	17	1			43
							36	9									
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	25	1	1321	3	Y	16	13	1			46
							18	9									
*12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	28	1	1459	3	Y	17	22	1			41
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6142	-0-	-2259		-0-	124	1 2 4	6016	3	Y	-0-					22
02	7448	X	5123	-0-	-2325		-0-	104	1 1 4	5018	3	Y	-0-					22
03	8199	X	8199	-0-	-0-		-0-	174	1 1 4	8024	3	Y	-0-					22
04	7740	X	7111	-0-	-629		-0-	159	1 1 9	6951	3	Y	1					23
05	6262	X	6262	-0-	-0-		-0-	137	1 1 4	6124	3	Y	-0-					23
06	7920	X	4186	-0-	-3734		-0-	90	1	4096	3	Y	-0-					23
07	8184	X	7747	-0-	-437		-0-	150	1	7597	3	Y	-0-					23
08	8184	X	6470	-0-	-1714		-0-	114	1 2 4	6354	3	Y	-0-					23
09	7110	X	6015	-0-	-1095		-0-	110	1 1 4	5904	3	Y	-0-					23
10	7750	X	6516	-0-	-1234		-0-	118	1 1 4	6397	3	Y	-0-					23
11	7500	X	5533	-0-	-1967		-0-	102	1 2 4	5429	3	Y	-0-					23
12	7750	X	5820	-0-	-1930		-0-	108	1 2 4	5710	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 75,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8179	-0-	-1896		-0-	165	1 2 4	8012	3	Y	-0-					11
02	9100	X	8186	-0-	-914		-0-	177	1 13 4	7996	3	Y	-0-					11
03	9703	X	9251	-0-	-452		-0-	196	1 1 4	9054	3	Y	-0-					11
04	9811	X	9811	-0-	-0-		-0-	219	1 1 4	9590 1	3 9	Y	1					12
05	9052	X	7278	-0-	-1774		-0-	159	1	7119	3	Y	-0-					12
06	8940	X	4736	-0-	-4204		-0-	103	1	4633	3	Y	-0-					12
07	10137	X	8252	-0-	-1885		-0-	160	1	8092	3	Y	-0-					12
08	10137	X	9210	-0-	-927		-0-	165	1 4 4	9041	3	Y	-0-					12
09	9810	X	7645	-0-	-2165		-0-	140	1 1 4	7504	3	Y	-0-					12
10	9805	X	9805	-0-	-0-		-0-	178	1 1 4	9626	3	Y	-0-					12
11	8910	X	6784	-0-	-2126		-0-	127	1 4 4	6653	3	Y	-0-					12
12	9207	X	8634	-0-	-573		-0-	159	1 3 4	8472	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 97,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	82	1	3945	3	Y	63	11	0	20	1	66
							69	9									
02	6020	X	1624	-0-	-4396	-0-	36	1	1579	3	Y	8	4	0			70
							9	9									
03	6696	X	598	-0-	-6098	-0-	12	1	575	3	Y	10	2	0			78
							11	9									
04	6480	X	6233	-0-	-247	-0-	139	1	6093	3	Y	1	1	0			78
							1	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	88	1	3961	3	Y	133	9	0	66	1	136
							146	9									
06	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	76	1	3333	3	Y	35	5	0	55	1	111
							39	9									
07	6448	X	3979	-0-	-2469	-0-	76	1	3873	3	Y	27	7	0	42	1	89
							30	9									
08	6448	X	3946	-0-	-2502	-0-	71	1	3837	3	Y	34	5	0			118
							1	4	37	9							
09	6240	X	3834	-0-	-2406	-0-	69	1	3719	3	Y	42	5	0	38	1	117
							46	9									
10	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	69	1	3747	3	Y	32	5	0	31	1	113
							1	4	35	9							
11	3840	X	3758	-0-	-82	-0-	68	1	3637	3	Y	47	4	0	51	1	105
							1	4	52	9							
12	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	60	1	3090	3	Y	30	4	0			131
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 42,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-					124
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	35	1	1654	3	Y	-0-	9	1			115
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	103	1	4685	3	Y	-0-					115
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	-0-					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	98	1	4337	3	Y	4	39	1			80
							4	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	3	Y	46	27	1			99
							51	9									
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	56	1	3113	3	Y	12	12	1			99
							1	4	13	9							
09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	37	1	1969	3	Y	6	23	1			82
							7	9									
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	43	1	2301	3	Y	37					119
							41	9									
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	59	1	3120	3	Y	25	18	1			126
							1	4	28	9							
*12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	20	1	1043	3	Y	11	29	1			108
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	11	1	516	3	N	-0-			-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	35	1	1513	3	N	-0-			-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	28	1	1268	3	N	-0-			-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	405	-0-	-804	-0-	8	1	397	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	375	-0-	-834	-0-	7	1	368	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	269	-0-	-901	-0-	5	1	264	3	N	-0-			-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	6	1	348	3	N	-0-			-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	5	1	295	3	N	-0-			-0-
12	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			44
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	66	1	2915	3	N	-0-			44
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	46	1	2045	3	N	-0-			44
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	43	1	1880	3	N	-0-			44
07	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	27	1	1374	3	N	-0-			44
08	1922	N	1322	-0-	-600	-0-	23	1	1299	3	N	-0-			44
09	1860	N	998	-0-	-862	-0-	18	1	980	3	N	-0-			44
10	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	19	1	1005	3	N	-0-			44
11	1290	N	876	-0-	-414	-0-	16	1	860	3	N	-0-			44
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	15	1	791	3	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 14,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7891	-0-	-1161	-0-	160	1	7731	3	N	-0-			-0-
02	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	304	1	13978	3	N	-0-			-0-
							6	4							
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	199	1	9185	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	218	1	9579	3	N	-0-			-0-
05	11966	X	7139	-0-	-4827	-0-	156	1	6983	3	N	-0-			-0-
06	11580	X	6666	-0-	-4914	-0-	148	1	6518	3	N	-0-			-0-
07	11966	X	6907	-0-	-5059	-0-	133	1	6774	3	N	-0-			-0-
08	10137	X	7427	-0-	-2710	-0-	129	1	7296	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	9810	X	5733	-0-	-4077	-0-	105	1	5628	3	N	-0-			-0-
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	137	1	7395	3	N	-0-			-0-
11	7170	X	4756	-0-	-2414	-0-	87	1	4668	3	N	-0-			-0-
							1	4							
*12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	143	1	7572	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	64	1	3053	3	Y	-0-					15
02	2884	X	1709	-0-	-1175	-0-	34	1	1674	3	Y	-0-					15
							1	4									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	70	1	3220	3	Y	-0-					15
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	84	1	3667	3	Y	2					17
							2	9									
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	Y	-0-					17
06	3180	X	1787	-0-	-1393	-0-	38	1	1749	3	Y	-0-					17
07	3875	X	2623	-0-	-1252	-0-	51	1	2572	3	Y	-0-					17
08	3875	X	1370	-0-	-2505	-0-	25	1	1345	3	Y	-0-					17
09	3750	X	2576	-0-	-1174	-0-	47	1	2529	3	Y	-0-					17
10	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	54	1	2927	3	Y	-0-					17
11	2550	X	938	-0-	-1612	-0-	17	1	920	3	Y	-0-					17
							1	4									
12	2666	X	104	-0-	-2562	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	9	9	0			165
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	8	8	0			165
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	N	2	2	0			165
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	1	1	0			165
							1	9									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	3	N	-0-					165
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	8	1	3	3	N	-0-					165
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-					165
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	1			N	-0-					165
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	4	1	2	4	N	-0-					165
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
02	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	1	14	1			14
03	272	N	272	-0-		-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					14
04	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	36					50
06	382	N	382	-0-		-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					50
07	257	N	257	-0-		-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					50
08	103	N	103	-0-		-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					50
09	270	N	37	-0-		-233	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					50
10	248	N	40	-0-		-208	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					50
11	90	N	23	-0-		-67	-0-	23	3			Y	-0-					50
*12	99	N	99	-0-		-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					133
02	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-	67	1			66
03	272	N	272	-0-		-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					66
04	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	24	1	1067	3	Y	-0-					66
05	3100	N	8448	-0-		5348	5348	183	1	8225	3	Y	36					102
								40	9									
06	3000	N	317	-0-		-2683	2665	7	1	310	3	Y	-0-					102
07	3100	N	3415	-0-		315	2980	66	1	3349	3	Y	-0-					102
08	3038	X	58	-0-		-2980	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					102
09	690	X	7	-0-		-683	-0-	7	3			Y	-0-					102
10	713	X	9	-0-		-704	-0-	9	3			Y	-0-					102
11	690	X	5	-0-		-685	-0-	5	3			Y	-0-					102
12	713	X	93	-0-		-620	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 13,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	4340	-0-		-3038	-0-	4330	3	10	9	N	9	9	0			274
02	6664	X	3675	-0-		-2989	-0-	3673	3	2	9	N	2	2	0			274
03	6727	X	5522	-0-		-1205	-0-	5482	3	40	9	N	36	2	0	79	1	229
04	6090	X	5434	-0-		-656	-0-	5402	3	32	9	N	29	2	0	89	1	167
05	5474	X	5474	-0-		-0-	-0-	5377	3	97	9	N	88	1	0			254
06	5340	X	3370	-0-		-1970	-0-	3370	3			N	-0-	74	1			180
07	5611	X	5259	-0-		-352	-0-	5250	3	9	9	N	8	1	0			187
08	5611	X	5309	-0-		-302	-0-	5309	3			N	-0-					187
09	5430	X	5356	-0-		-74	-0-	5253	3	103	9	N	94	94	1			187
10	5487	X	5390	-0-		-97	-0-	5356	3	34	9	N	31					218
11	5357	X	5357	-0-		-0-	-0-	5343	3	14	9	N	13					231
12	5549	X	5462	-0-		-87	-0-	5462	3			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 59,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4100	-0-	-829	-0-	3433	3	667	9	N	606	7	0	596	1	145
02	5544	X	3244	-0-	-2300	-0-	3202	3	42	9	N	38	2	0			181
03	6138	X	4030	-0-	-2108	-0-	3445	3	585	9	N	532	1	0	478	1	234
04	5940	X	4627	-0-	-1313	-0-	4342	3	285	9	N	259	1	0	238	1	254
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4355	3	415	9	N	377	1	0	262	1	368
06	3960	X	2861	-0-	-1099	-0-	2589	3	272	9	N	247	503	1			112
07	4774	X	3462	-0-	-1312	-0-	3224	3	238	9	N	216	186	1			142
08	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	4188	3	391	9	N	355	296	1			201
09	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	4488	3	110	9	N	100	164	1			137
10	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	4344	3	282	9	N	256	240	1			153
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4031	3	430	9	N	391	357	1			187
12	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	4072	3	399	9	N	363	307	1			243

TOTAL GAS PROD: 49,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,740

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	978	-0-	-2773	-0-	977	3	1	9	N	1	1	0			208
02	3220	X	431	-0-	-2789	-0-	431	3			N	-0-					208
03	3472	X	2252	-0-	-1220	-0-	2251	3	1	9	N	1	1	0			208
04	3360	X	1549	-0-	-1811	-0-	1466	3	83	9	N	75	1	0	184	1	98
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1876	3	70	9	N	64					162
06	2190	X	23	-0-	-2167	-0-	23	3			N	-0-					162
07	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	2152	3			N	-0-					162
08	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	1928	3			N	-0-					162
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2245	3	105	9	N	95					257
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3098	3	189	9	N	172	351	1			78
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2185	3	35	9	N	32					110
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 22,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8 498	1 9	367	3	N	453	186	1			509
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4 285	1 9	152	3	N	259	282	1			486
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7 179	1 9	285	3	N	163	305	1			344
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	4 331	1 9	187	3	N	301	184	1			461
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	387	404	1			444
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	2 369	1 9	108	3	N	335	611	1			168
10	527	N	243	-0-	-284	-0-	2 150	1 9	91	3	N	136	68	1			236
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2 295	1 9	112	3	N	268	188	1			316
12	496	N	218	-0-	-278	-0-	2 113	1 9	103	3	N	103	98	1			321

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	29	1	1402	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
02	1428	N	616	-0-	-812	-0-	14	1	601	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1147	N	291	-0-	-856	-0-	6	1	284	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	3	Y	33	2	0			31
							36	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	29	1	1306	3	Y	13	1	0	12	1	31
							14	9									
07	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	25	1	1258	3	Y	7	1	0	12	1	25
							8	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	24	1	1291	3	Y	30	1	0			54
							33	9									
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	22	1	1176	3	Y	13	1	0	18	1	48
							14	9									
10	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	20	1	1111	3	Y	7	1	0	12	1	42
							8	9									
11	1290	N	976	-0-	-314	-0-	18	1	944	3	Y	13	1	0	19	1	35
							14	9									
12	1240	N	964	-0-	-276	-0-	18	1	916	3	Y	27	1	0			61
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	133	1			346
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					346
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			289
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					289
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					289
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			Y	-0-					289
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					289
*12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	4			Y	-0-					289

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4154	-0-	-217	-0-	83	1	3983	3	Y	80	15	0	163	1	179
							88	9									
02	6636	X	2308	-0-	-4328	-0-	50	1	2127	3	Y	119	6	0			292
							131	9									
03	7347	X	820	-0-	-6527	-0-	16	1	736	3	Y	62	3	0			351
							68	9									
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	198	1	8680	3	Y	14	2	0			363
							15	9									
05	7130	X	6604	-0-	-526	-0-	139	1	6232	3	Y	212	16	0	308	1	251
							233	9									
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	125	1	5509	3	Y	65	9	0	101	1	206
							72	9									
07	7347	X	4698	-0-	-2649	-0-	89	1	4570	3	Y	35	13	0	77	1	151
							39	9									
08	7347	X	5057	-0-	-2290	-0-	88	1	4928	3	Y	36	7	0			180
							1	4	40	9							
09	7110	X	4805	-0-	-2305	-0-	87	1	4657	3	Y	55	7	0	59	1	169
							61	9									
10	6603	X	4897	-0-	-1706	-0-	88	1	4765	3	Y	40	6	0	44	1	159
							44	9									
11	5700	X	4646	-0-	-1054	-0-	84	1	4495	3	Y	60	5	0	71	1	143
							1	4	66	9							
12	5053	X	3939	-0-	-1114	-0-	75	1	3829	3	Y	32	6	0			169
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 56,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

01	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1392	3	7	9	Y	6	6	0			390
02	2828	X	1319	-0-	-1509	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	0			390
03	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2053	3	77	9	Y	70					460
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2081	3	586	9	Y	533	483	1			510
05	1984	X	472	-0-	-1512	-0-	404	3	68	9	Y	62	187	1			385
06	2070	X	1006	-0-	-1064	-0-	850	3	156	9	Y	142	164	1			363
07	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	2214	3	512	9	Y	465	477	1			351
08	2759	X	1983	-0-	-776	-0-	1874	3	109	9	Y	99	1	0			449
09	2670	X	1904	-0-	-766	-0-	1809	3	95	9	Y	86	1	0	261	1	273
10	2728	X	1495	-0-	-1233	-0-	1494	3	1	9	Y	1	1	0			273
11	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	1836	3	356	9	Y	324	1	0	270	1	326
12	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	2099	3	361	9	Y	328	1	0	296	1	357

TOTAL GAS PROD: 21,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	9208	-0-	-4494	-0-	176	1	8444	3	N	322	41	0	89	1	482
							234	4	354	9							
02	12152	X	2636	-0-	-9516	-0-	47	1	2278	3	N	223	11	0	371	1	323
							66	4	245	9							
03	13206	X	12647	-0-	-559	-0-	241	1	11092	3	N	700	36	0	527	1	460
							544	4	770	9							
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	253	1	11081	3	N	742	29	0	595	1	578
							489	4	816	9							
05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	234	1	10463	3	N	756	29	0	790	1	515
							167	4	832	9							
06	12210	X	10145	-0-	-2065	-0-	203	1	8938	3	N	601	18	0	863	1	235
							343	4	661	9							
07	13051	X	7603	-0-	-5448	-0-	131	1	6661	3	N	424	26	0	263	1	370
							345	4	466	9							
08	13051	X	9934	-0-	-3117	-0-	161	1	8696	3	N	596	16	0	647	1	303
							421	4	656	9							
09	12630	X	9079	-0-	-3551	-0-	148	1	7926	3	N	544	15	0	639	1	193
							407	4	598	9							
10	11687	X	10450	-0-	-1237	-0-	169	1	9134	3	N	640	14	0	489	1	330
							443	4	704	9							
11	10140	X	10048	-0-	-92	-0-	166	1	8829	3	N	586	13	0	643	1	260
							408	4	645	9							
*12	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	169	1	8935	3	N	520	14	0	384	1	382
							420	4	572	9							

TOTAL GAS PROD: 116,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,654

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	52	1			133
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1			112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10397	-0-	-1104	-0-	10239	3	158	9	N	144	24	0			226
02	10920	X	6023	-0-	-4897	-0-	6010	3	13	9	N	12	12	0			226
03	12121	X	10763	-0-	-1358	-0-	10530	3	233	9	N	212	18	0	175	1	245
04	11730	X	9459	-0-	-2271	-0-	9309	3	150	9	N	136	15	0	70	1	296
05	10726	X	8961	-0-	-1765	-0-	8851	3	110	9	N	100	12	0	88	1	296
06	10410	X	4434	-0-	-5976	-0-	4309	3	125	9	N	114	5	0	98	1	307
07	10757	X	9344	-0-	-1413	-0-	9336	3	8	9	N	7	7	0			307
08	10757	X	8469	-0-	-2288	-0-	8461	3	8	9	N	7	7	0	87	1	220
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9762	3	140	9	N	127	7	0	92	1	248
10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11493	3	8	9	N	7	7	0			248
11	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11633	3	8	9	N	7	7	0			248
*12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10602	3	9	9	N	8	8	0			248

TOTAL GAS PROD: 111,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	563	4	24	9	Y	22	22	0	4	1	10
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	513	4	92	9	Y	84	84	0			10
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	562	4	24	9	Y	22	22	0			10
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	540	4	20	9	Y	18	18	0			10
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	4			Y	-0-					10
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	4			Y	-0-					10
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	4			Y	-0-	2	1			8
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	4			Y	-0-					8
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	4			Y	-0-					8
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-					8
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-					8
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	4			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	65	1	3078	3	N	28	8	0			134
							31	9									
02	3752	X	2320	-0-	-1432	-0-	47	1	2260	3	N	12	4	0			142
							13	9									
03	4371	X	2278	-0-	-2093	-0-	48	1	2226	3	N	4	4	0			142
							4	9									
04	4230	X	3447	-0-	-783	-0-	76	1	3346	3	N	23	3	0			162
							25	9									
05	4371	X	3416	-0-	-955	-0-	74	1	3325	3	N	15	4	0			173
							17	9									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	69	1	3057	3	N	44	3	0	94	1	120
							48	9									
07	3565	X	2159	-0-	-1406	-0-	41	1	2084	3	N	31	5	0	96	1	50
							34	9									
08	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	43	1	2392	3	N	16	2	0			64
							1	4	18	9							
09	3450	X	2308	-0-	-1142	-0-	42	1	2248	3	N	16	2	0			78
							18	9									
10	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	38	1	2070	3	N	5	2	0			81
							6	9									
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	72	1	3815	3	N	16	2	0			95
							1	4	18	9							
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	63	1	3259	3	N	17	3	0			109
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 34,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	307	1	14742	3	N	-0-					95
02	12152	X	8194	-0-	-3958	-0-	173	1	8021	3	N	-0-					95
03	13454	X	12119	-0-	-1335	-0-	256	1	11794	3	N	62	100	1			57
							1	4	68	9							
04	14580	X	12590	-0-	-1990	-0-	280	1	12285	3	N	23					80
							25	9									
05	15035	X	11172	-0-	-3863	-0-	244	1	10906	3	N	20					100
							22	9									
06	14550	X	4304	-0-	-10246	-0-	93	1	4211	3	N	-0-					100
07	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	280	1	14195	3	N	35					135
							39	9									
08	13020	X	12597	-0-	-423	-0-	222	1	12372	3	N	-0-	83	1			52
							3	4									
09	12600	X	11448	-0-	-1152	-0-	209	1	11239	3	N	-0-					52
10	14508	X	10848	-0-	-3660	-0-	197	1	10650	3	N	-0-					52
							1	4									
11	14040	X	12499	-0-	-1541	-0-	230	1	12267	3	N	-0-					52
							2	4									
12	14508	X	10956	-0-	-3552	-0-	205	1	10751	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 136,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	862	-0-	-1804	-0-	683	3	179	9	Y	163	4	0	376	1	170
02	2408	X	1628	-0-	-780	-0-	1232	3	396	9	Y	360	186	1			344
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2077	3	631	9	Y	574	447	1			471
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2355	3	381	9	Y	346	360	1			457
05	1798	N	556	-0-	-1242	-0-	455	3	101	9	Y	92	220	1			329
06	2610	N	1103	-0-	-1507	-0-	917	3	186	9	Y	169	141	1			357
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2736	3	216	9	Y	196	334	1			219
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2048	3	244	9	Y	222	1	0	192	1	248
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1879	3	353	9	Y	321	1	0	277	1	291
10	2759	N	1735	-0-	-1024	-0-	1634	3	101	9	Y	92	1	0	102	1	280
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2261	3	488	9	Y	444	1	0	373	1	350
*12	3100	N	3557	-0-	457	457	2930	3	627	9	Y	570	1	0	530	1	389

TOTAL GAS PROD: 25,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,549

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5198	-0-	-1870	-0-	4592	3	104	4	N	456	19	0	334	1	215
							502	9									
02	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8002	3	106	4	N	157	26	0	179	1	167
							173	9									
03	6386	X	3646	-0-	-2740	-0-	3107	3	117	4	N	384	16	0	359	1	176
							422	9									
04	6180	X	4744	-0-	-1436	-0-	4390	3	113	4	N	219	13	0			382
							241	9									
05	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	6301	3	117	4	N	189	11	0	340	1	220
							208	9									
06	6840	X	2830	-0-	-4010	-0-	2672	3	67	4	N	83	7	0	187	1	109
							91	9									
07	7068	X	6008	-0-	-1060	-0-	5649	3	86	4	N	248	10	0	168	1	179
							273	9									
08	6634	X	5765	-0-	-869	-0-	5351	3	97	4	N	288	11	0	280	1	176
							317	9									
09	6420	X	4697	-0-	-1723	-0-	4452	3	91	4	N	140	10	0	206	1	100
							154	9									
10	6634	X	5665	-0-	-969	-0-	5195	3	122	4	N	316	8	0	266	1	142
							348	9									
11	5820	X	4958	-0-	-862	-0-	4561	3	85	4	N	284	8	0	198	1	220
							312	9									
12	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	4616	3	93	4	N	247	8	0	361	1	98
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 63,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4114	-0-	-1218	-0-	81	1	3876	3	N	69	91	1			93
							81	4	76	9							
02	4676	X	1462	-0-	-3214	-0-	28	1	1316	3	N	79	90	1			82
							31	4	87	9							
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	112	1	5139	3	N	118	80	1			120
							86	4	130	9							
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	100	1	4370	3	N	100					220
							65	4	110	9							
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	95	1	4231	3	N	88	156	1			152
							65	4	97	9							
06	5280	X	3431	-0-	-1849	-0-	74	1	3225	3	N	74	113	1			113
							51	4	81	9							
07	5456	X	3970	-0-	-1486	-0-	74	1	3761	3	N	63	64	1			112
							66	4	69	9							
08	5456	X	5344	-0-	-112	-0-	97	1	5233	3	N	8	57	1			63
							5	4	9	9							
09	4650	X	3519	-0-	-1131	-0-	65	1	3454	3	N	-0-					63
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	92	1	4996	3	N	-0-					63
11	5160	X	4757	-0-	-403	-0-	88	1	4668	3	N	-0-					63
							1	4									
12	5332	X	4825	-0-	-507	-0-	90	1	4735	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 51,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	4674	-0-	-4409	-0-	4303	3	371	9	N	337	10	0	628	1	126
02	8008	X	4988	-0-	-3020	-0-	4522	3	466	9	N	424	7	0	381	1	162
03	8866	X	8198	-0-	-668	-0-	7870	3	328	9	N	298	13	0	260	1	187
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8574	3	454	9	N	413	10	0	253	1	337
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9210	3	474	9	N	431	9	0	341	1	418
06	7920	X	4869	-0-	-3051	-0-	4763	3	106	9	N	96	4	0	440	1	70
07	9331	X	7660	-0-	-1671	-0-	7162	3	498	9	N	453	6	0	428	1	89
08	9672	X	8861	-0-	-811	-0-	8448	3	413	9	N	375	5	0	294	1	165
09	9360	X	6970	-0-	-2390	-0-	6927	3	43	9	N	39	5	0	87	1	112
10	9672	X	7637	-0-	-2035	-0-	7195	3	442	9	N	402	4	0	396	1	114
11	8550	X	6820	-0-	-1730	-0-	6552	3	268	9	N	244	4	0	201	1	153
12	8835	X	6688	-0-	-2147	-0-	6432	3	256	9	N	233	4	0	262	1	120

TOTAL GAS PROD: 86,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,745

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

01	3348	X	3107	-0-	-241	-0-	2957	3	137	4	N	12	12	0			220
							13	9									
02	3584	X	1949	-0-	-1635	-0-	1840	3	101	4	N	7	7	0			220
							8	9									
03	3968	X	2629	-0-	-1339	-0-	2303	3	317	4	N	8	8	0			220
							9	9									
04	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	3013	3	393	4	N	58	7	0			271
							64	9									
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4182	3	412	4	N	107	7	0	159	1	212
							118	9									
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4055	3	186	4	N	56	8	0	154	1	106
							62	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3524	3	43	4	N	47	11	0			142
							52	9									
08	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	3734	3	150	4	N	44	7	0			179
							48	9									
09	3870	X	3098	-0-	-772	-0-	2896	3	108	4	N	85	6	0	93	1	165
							94	9									
10	3999	X	3451	-0-	-548	-0-	3418	3	27	4	N	5	5	0			165
							6	9									
11	3870	X	3197	-0-	-673	-0-	3159	3	32	4	N	5	5	0			165
							6	9									
12	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3247	3	29	4	N	30	5	0			190
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 40,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

01	14B DENY		8294	-0-	8294	8294	6125	3	2169	9	Y	1972	1350	1			725
02	14B DENY		7324	-0-	7324	15618	5766	3	1558	9	Y	1416	1825	1			316
03	14B DENY		6182	-0-	6182	21800	4911	3	1271	9	Y	1155	1185	1			286
04	26816	X	5016	-0-	-21800	-0-	4044	3	972	9	Y	884	797	1			373
05	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	4873	3	1198	9	Y	1089	1080	1			382
06	6630	X	4151	-0-	-2479	-0-	3235	3	916	9	Y	833	844	1			371
07	6851	X	5339	-0-	-1512	-0-	4143	3	1196	9	Y	1087	968	1			490
08	6169	X	3542	-0-	-2627	-0-	2784	3	758	9	Y	689	593	1			586
09	5880	X	5202	-0-	-678	-0-	4181	3	1021	9	Y	928	806	1			708
10	6076	X	3793	-0-	-2283	-0-	2966	3	827	9	Y	752	1036	1			424
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	6	1			418
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					418

TOTAL GAS PROD: 54,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,805

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2025	-0-	-1943	-0-	1827	3	198	9	N	180	2	0	99	1	252
02	3584	X	2975	-0-	-609	-0-	2859	3	116	9	N	105	2	0			355
03	3968	X	2168	-0-	-1800	-0-	1808	3	360	9	N	327	2	0	187	1	493
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4692	3	275	9	N	250	1	0	365	1	377
05	3286	X	1709	-0-	-1577	-0-	1602	3	107	9	N	97	2	0	187	1	285
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	151	1	0	373	1	62
07	5022	X	1871	-0-	-3151	-0-	1804	3	67	9	N	61					123
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5050	3	259	9	N	235	1	0	282	1	75
09	4860	X	3884	-0-	-976	-0-	3501	3	383	9	N	348	1	0	299	1	123
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2132	3	575	9	N	523	573	1			73
11	4860	X	1568	-0-	-3292	-0-	1382	3	186	9	N	169	170	1			72
12	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	3654	3	527	9	N	479	448	1			103

TOTAL GAS PROD: 33,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	331	3	85	9	Y	77	1	0	15	1	95
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	37	3	19	9	Y	17	59	1			53
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	263	3	90	9	Y	82	20	1			115
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	287	3	1	9	Y	1	115	1			1
05	3100	N	5667	-0-	2567	2567	5417	3	250	9	Y	227	91	1			137
06	3000	N	2352	-0-	-648	1919	2316	3	36	9	Y	33	2	0	84	1	84
07	2116	N	197	-0-	-1919	-0-	135	3	62	9	Y	56	3	0	29	1	108
08	516	X	516	-0-	-0-	-0-	493	3	23	9	Y	21	124	1			5
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1400	3	52	9	Y	47	30	1			22
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3490	3	119	9	Y	108	1	0	110	1	19
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1614	3	96	9	Y	87	2	0	50	1	54
*12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1474	3	54	9	Y	49	1	0	79	1	23

TOTAL GAS PROD: 18,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	4	3	7	9	N	6					88
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	20					108
							22	9									
05	31	X	14	-0-	-17	-0-	9	1	5	3	N	-0-					108
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	3	N	-0-					108
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					108
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					108
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	4	1	2	4	N	-0-					108
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					108
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					108
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	128	0			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	291	0	138	1	143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	76	0			413
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	262	62	0	517	1	96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	94	1			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

01	18662 X	9674	-0-	-8988	-0-	198	1	9442	3	N	31	31	0			181
						34	9									
02	16100 X	9415	-0-	-6685	-0-	201	1	9189	3	N	21	21	0			181
						2	4	23	9							
03	17825 X	11203	-0-	-6622	-0-	225	1	10393	3	N	531	25	0	581	1	106
						1	4	584	9							
04	14910 X	11681	-0-	-3229	-0-	256	1	11254	3	N	155	21	0			240
						171	9									
05	13919 X	12593	-0-	-1326	-0-	270	1	12088	3	N	214	19	0	198	1	237
						235	9									
06	10860 X	4691	-0-	-6169	-0-	100	1	4585	3	N	5	5	0			237
						6	9									
07	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	324	1	16480	3	N	100	7	0	93	1	237
						110	9									
08	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	251	1	13997	3	N	10	10	0			237
						3	4	11	9							
09	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	272	1	14627	3	N	74	9	0	182	1	120
						81	9									
10	16926 X	16421	-0-	-505	-0-	297	1	16054	3	N	63	9	0	23	1	151
						1	4	69	9							
11	16380 X	15568	-0-	-812	-0-	286	1	15239	3	N	36	9	0	72	1	106
						3	4	40	9							
12	16926 X	15753	-0-	-1173	-0-	292	1	15450	3	N	10	10	0			106
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 153,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	39	-0-	-5014	-0-	6	3	33	4	Y	-0-	77	1			66
02	4564	X	93	-0-	-4471	-0-	19	3	73	4	Y	1	66	1			1
							1	9									
03	3379	X	33	-0-	-3346	-0-	33	4			Y	-0-					1
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	4636	3	215	4	Y	569	295	1			275
							626	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	2975	3	308	4	Y	403	2	0	267	1	409
							443	9									
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	9	3	123	4	Y	-0-	409	1			-0-
07	5053	X	36	-0-	-5017	-0-	2	3	34	4	Y	-0-					-0-
08	5053	X	1955	-0-	-3098	-0-	1272	3	198	4	Y	441	307	1			134
							485	9									
09	4890	X	2961	-0-	-1929	-0-	2302	3	276	4	Y	348	348	1			134
							383	9									
10	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	2646	3	301	4	Y	404	1	0	368	1	169
							444	9									
11	1890	X	133	-0-	-1757	-0-	52	3	78	4	Y	3	1	0	170	1	1
							3	9									
12	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	2286	3	279	4	Y	423	243	1			181
							465	9									

TOTAL GAS PROD: 21,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,592

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

01	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	1391	3	594	9	Y	540	6	0	445	1	547
02	2128	N	1872	-0-	-256	-0-	1332	3	540	9	Y	491	1	0	569	1	468
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2077	3	704	9	Y	640	583	1			525
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1726	3	481	9	Y	437	401	1			561
05	2077	N	439	-0-	-1638	-0-	336	3	103	9	Y	94	270	1			385
06	2280	N	937	-0-	-1343	-0-	777	3	160	9	Y	145	165	1			365
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2488	3	199	9	Y	181	341	1			205
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1929	3	230	9	Y	209	1	0	179	1	234
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1623	3	287	9	Y	261	1	0	258	1	236
10	2356	N	1611	-0-	-745	-0-	1519	3	92	9	Y	84	1	0	83	1	236
11	2100	N	1346	-0-	-754	-0-	1124	3	222	9	Y	202	1	0	279	1	158
12	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	1244	3	235	9	Y	214	1	0	225	1	146

TOTAL GAS PROD: 21,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,498

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3	-0-	-4461		-0-		3	3			N	-0-					240
02	4032	X	1	-0-	-4031		-0-		1	3			N	-0-					240
03	4464	X	1	-0-	-4463		-0-		1	3			N	-0-					240
04	2520	X	704	-0-	-1816		-0-		27	1	677	3	N	-0-					240
05	5928	X	5928	-0-	-0-		-0-		583	1	4356	3	N	899	2	0	295	1	842
									989	9									
06	1936	X	1936	-0-	-0-		-0-		553	1	394	3	N	899	3	0	1515	1	223
									989	9									
07	2764	X	2764	-0-	-0-		-0-		586	1	1827	3	N	319	4	0	368	1	170
									351	9									
08	4557	X	2567	-0-	-1990		-0-		565	1	1444	3	N	507	4	0	461	1	212
									558	9									
09	4410	X	2459	-0-	-1951		-0-		570	1	1374	3	N	468	4	0	525	1	151
									515	9									
10	4557	X	2640	-0-	-1917		-0-		538	1	1534	3	N	516	3	0	505	1	159
									568	9									
11	2682	X	2682	-0-	-0-		-0-		576	1	1652	3	N	413	3	0	357	1	212
									454	9									
12	2759	X	1247	-0-	-1512		-0-		522	1	245	3	N	436	4	0	407	1	237
									480	9									

TOTAL GAS PROD: 22,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,457

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1793	-0-	-656		-0-		593	1	973	3	Y	206	2	0	272	1	139
									227	9									
02	2268	X	1112	-0-	-1156		-0-		291	1	672	3	Y	135	1	0	116	1	157
									149	9									
03	2511	X	1685	-0-	-826		-0-		329	1	1084	3	Y	247	1	0	219	1	184
									272	9									
04	2430	X	1545	-0-	-885		-0-		267	1	962	3	Y	287	1	0	248	1	222
									316	9									
05	2015	X	1144	-0-	-871		-0-		189	1	797	3	Y	144	179	1			187
									158	9									
06	1740	X	95	-0-	-1645		-0-		33	3	62	9	Y	56					243
07	1674	X	72	-0-	-1602		-0-		42	1	23	3	Y	6	243	1			6
									7	9									
08	1674	X	-0-	-0-	-1674		-0-						Y	-0-	5	1			1
09	1560	X	-0-	-0-	-1560		-0-						Y	1	1	1			1
10	1147	X	-0-	-0-	-1147		-0-						Y	-0-	1	1			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90		-0-						Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3549	-0-	-2930	-0-	3287	3	262	9	Y	238	23	0	170	1	136
02	5768	X	2562	-0-	-3206	-0-	2498	3	64	9	Y	58	12	0	138	1	44
03	6386	X	4226	-0-	-2160	-0-	4087	3	139	9	Y	126	19	0	92	1	59
04	6180	X	5198	-0-	-982	-0-	5075	3	123	9	Y	112	16	0	60	1	95
05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	5992	3	5	4	Y	550	18	0	270	1	357
							605	9									
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4539	3	7	4	Y	385	14	0	550	1	178
							424	9									
07	5363	X	4159	-0-	-1204	-0-	3842	3	317	9	Y	288	20	0	339	1	107
08	6603	X	5079	-0-	-1524	-0-	4618	3	461	9	Y	419	13	0	303	1	210
09	6390	X	4932	-0-	-1458	-0-	4511	3	421	9	Y	383	12	0	398	1	183
10	6603	X	5298	-0-	-1305	-0-	4881	3	417	9	Y	379	12	0	379	1	171
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5034	3	448	9	Y	407	11	0	406	1	161
*12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	4837	3	494	9	Y	449	12	0	362	1	236

TOTAL GAS PROD: 57,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,794

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	56	1	2656	3	N	99	7	0			273
							42	4	109	9							
02	2800	X	1323	-0-	-1477	-0-	25	1	1123	3	N	141	3	0	241	1	170
							20	4	155	9							
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	1	1	0			170
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	83	1	3662	3	N	64					234
							54	4	70	9							
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	72	1	3217	3	N	100	5	0	89	1	240
							43	4	110	9							
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	64	1	2841	3	N	94	3	0	108	1	223
							39	4	103	9							
07	3937	X	2652	-0-	-1285	-0-	47	1	2387	3	N	164	5	0	195	1	187
							38	4	180	9							
08	3937	X	2371	-0-	-1566	-0-	39	1	2213	3	N	77	2	0			262
							34	4	85	9							
09	3810	X	2379	-0-	-1431	-0-	42	1	2285	3	N	15	2	0	105	1	170
							35	4	17	9							
10	3441	X	2565	-0-	-876	-0-	43	1	2347	3	N	125	2	0	98	1	195
							37	4	138	9							
11	3060	X	2420	-0-	-640	-0-	41	1	2204	3	N	125	2	0	70	1	248
							37	4	138	9							
12	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	43	1	2298	3	N	76	2	0	132	1	190
							38	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 29,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	81	1	3850	3	N	-0-					27
							1	4									
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	44	1	2153	3	N	-0-					27
							1	4									
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	100	1	4590	3	N	-0-					27
							2	4									
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	92	1	4046	3	N	-0-					27
							1	4									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	81	1	3636	3	N	-0-					27
							1	4									
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	80	1	3502	3	N	-0-					27
							1	4									
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	60	1	3021	3	N	-0-					27
							1	4									
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	64	1	3473	3	N	-0-					27
							2	4									
09	690	X	474	-0-	-216	-0-	8	1	466	3	N	-0-					27
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	65	1	3501	3	N	-0-					27
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	78	1	4178	3	N	-0-					27
							1	4									
*12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	40	1	2216	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 39,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	100	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	150	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 319

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2722	-0-	-905		-0-	2251	3	262	4	Y	190	3	0	386	1	520
								209	9									
02	3276	X	2181	-0-	-1095		-0-	1682	3	260	4	Y	217	2	0	575	1	160
								239	9									
03	4092	X	2424	-0-	-1668		-0-	1958	3	193	4	Y	248	2	0			406
								273	9									
04	4858	X	4858	-0-	-0-		-0-	3485	3	438	4	Y	850	2	0	844	1	410
								935	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-		-0-	3176	3	409	4	Y	493	2	0	398	1	503
								542	9									
06	4626	X	4626	-0-	-0-		-0-	3193	3	556	4	Y	797	1	0	939	1	360
								877	9									
07	7643	X	7643	-0-	-0-		-0-	5968	3	687	4	Y	898	1	0	853	1	404
								988	9									
08	5044	X	5044	-0-	-0-		-0-	3852	3	411	4	Y	710	2	0	897	1	215
								781	9									
09	4532	X	4532	-0-	-0-		-0-	3362	3	357	4	Y	739	2	0	668	1	284
								813	9									
10	4619	X	4427	-0-	-192		-0-	3361	3	370	4	Y	633	1	0	650	1	266
								696	9									
11	4470	X	3156	-0-	-1314		-0-	2287	3	399	4	Y	427	1	0	350	1	342
								470	9									
12	4619	X	4451	-0-	-168		-0-	3403	3	378	4	Y	609	1	0	690	1	260
								670	9									

TOTAL GAS PROD: 50,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,811

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	2	-0-	-1393		-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	1064	X	-0-	-0-	-1064		-0-					Y	-0-					1
03	1135	X	1135	-0-	-0-		-0-	672	3	4	4	Y	417	2	0	245	1	171
								459	9									
04	2539	X	2539	-0-	-0-		-0-	1659	3	4	4	Y	796	1	0	268	1	698
								876	9									
05	1455	X	1455	-0-	-0-		-0-	1024	3	6	4	Y	386	3	0	832	1	249
								425	9									
06	1110	X	861	-0-	-249		-0-	646	3	35	4	Y	164	1	0	122	1	290
								180	9									
07	3260	X	3260	-0-	-0-		-0-	2685	3	14	4	Y	510	1	0	575	1	224
								561	9									
08	2658	X	2658	-0-	-0-		-0-	2007	3	10	4	Y	583	2	0	484	1	321
								641	9									
09	2550	X	1084	-0-	-1466		-0-	780	3	14	4	Y	264	2	0	381	1	202
								290	9									
10	3255	X	-0-	-0-	-3255		-0-					Y	1	1	0	202	1	-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150		-0-					Y	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	5244	-0-	-6908	-0-	5244	3			N	-0-					237
02	10892	X	8640	-0-	-2252	-0-	8640	3			N	-0-					237
03	11873	X	10463	-0-	-1410	-0-	10463	3			N	-0-					237
04	10980	X	10664	-0-	-316	-0-	10664	3			N	-0-					237
05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-					237
06	10140	X	9474	-0-	-666	-0-	9431	3	43	9	N	39					276
07	11005	X	2827	-0-	-8178	-0-	2827	3			N	-0-					276
08	12090	X	6380	-0-	-5710	-0-	6380	3			N	-0-					276
09	11700	X	5984	-0-	-5716	-0-	5984	3			N	-0-					276
10	12090	X	6896	-0-	-5194	-0-	6896	3			N	-0-					276
11	9480	X	6734	-0-	-2746	-0-	6734	3			N	-0-					276
*12	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	3			N	-0-					276

TOTAL GAS PROD: 94,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2956	-0-	-2128	-0-	2579	3	377	9	Y	343	11	0	300	1	303
02	4592	X	1306	-0-	-3286	-0-	1242	3	64	9	Y	58	5	0	54	1	302
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	3522	3	1208	9	Y	1098	10	0	942	1	448
04	4320	X	2981	-0-	-1339	-0-	2505	3	476	9	Y	433	8	0	500	1	373
05	3100	X	1963	-0-	-1137	-0-	1689	3	274	9	Y	249	5	0	458	1	159
06	4560	X	1199	-0-	-3361	-0-	1036	3	163	9	Y	148	1	0	78	1	228
07	4743	X	2855	-0-	-1888	-0-	2315	3	540	9	Y	491	2	0	502	1	215
08	4743	X	2209	-0-	-2534	-0-	1860	3	349	9	Y	317	2	0	356	1	174
09	2970	X	2076	-0-	-894	-0-	1822	3	254	9	Y	231	2	0	226	1	177
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	3780	3	593	9	Y	539	1	0	445	1	270
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3046	3	581	9	Y	528	2	0	502	1	294
*12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2671	3	426	9	Y	387	3	0	406	1	272

TOTAL GAS PROD: 33,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,822

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	273	3	57	9	Y	52	1	0	8	1	62
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	148	3	75	9	Y	68	39	1			91
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	903	3	411	9	Y	374	1	0	34	1	430
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1326	3	244	9	Y	222	1	0	504	1	147
05	3100	N	8574	-0-	5474	5474	8247	3	327	9	Y	297	2	0	264	1	178
06	3000	N	1162	-0-	-1838	3636	1142	3	20	9	Y	18	2	0	109	1	85
07	3100	N	1318	-0-	-1782	1854	1168	3	150	9	Y	136	3	0	30	1	188
08	3164	X	1310	-0-	-1854	-0-	1180	3	130	9	Y	118	1	0	277	1	28
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2688	3	109	9	Y	99	1	0	80	1	46
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5484	3	271	9	Y	246	2	0	247	1	43
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4472	3	216	9	Y	196	3	0	113	1	123
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3838	3	153	9	Y	139	1	0	195	1	66

TOTAL GAS PROD: 33,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1880	-0-	-414	-0-	617	1	1011	3	Y	229	2	0	293	1	154
							252	9									
02	2240	X	676	-0-	-1564	-0-	212	1	325	3	Y	126	1	0	128	1	151
							139	9									
03	2480	X	1214	-0-	-1266	-0-	249	1	776	3	Y	172	1	0	194	1	128
							189	9									
04	2400	X	1414	-0-	-986	-0-	240	1	868	3	Y	278	1	0	190	1	215
							306	9									
05	2046	X	918	-0-	-1128	-0-	160	1	703	3	Y	50	1	0	173	1	91
							55	9									
06	1830	X	98	-0-	-1732	-0-	2	1	35	3	Y	55					146
							61	9									
07	1457	X	921	-0-	-536	-0-	258	1	534	3	Y	117	155	1			108
							129	9									
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	440	1	1883	3	Y	45	1	0	84	1	68
							50	9									
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	416	1	4463	3	Y	37	1	0	39	1	65
							41	9									
10	930	X	325	-0-	-605	-0-	233	3	92	9	Y	84	3	0	12	1	134
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					134
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3313	-0-	-2081	-0-	3005	3	308	9	Y	280	20	0	125	1	164
02	5236	X	2843	-0-	-2393	-0-	2495	3	348	9	Y	316	15	0	181	1	284
03	5797	X	4815	-0-	-982	-0-	4211	3	604	9	Y	549	25	0	521	1	287
04	5610	X	3205	-0-	-2405	-0-	2861	3	344	9	Y	313	20	0	291	1	289
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3668	3	3	4	Y	357	13	0	402	1	231
							393	9									
06	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	3953	3	2	4	Y	324	13	0	393	1	149
							356	9									
07	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	3592	3	318	9	Y	289	19	0	311	1	108
08	4805	X	4063	-0-	-742	-0-	3726	3	337	9	Y	306	12	0	250	1	152
09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	3787	3	356	9	Y	324	11	0	311	1	154
10	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	3876	3	349	9	Y	317	11	0	317	1	143
11	4320	X	3752	-0-	-568	-0-	3457	3	295	9	Y	268	10	0	296	1	105
12	4278	X	2941	-0-	-1337	-0-	2679	3	262	9	Y	238	10	0	210	1	123

TOTAL GAS PROD: 45,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,881

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2173	-0-	-1268	-0-	1925	3	248	9	Y	225	8	0	236	1	198
02	3164	X	454	-0-	-2710	-0-	439	3	15	9	Y	14	2	0	35	1	175
03	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	2623	3	627	9	Y	570	7	0	506	1	232
04	3420	X	2164	-0-	-1256	-0-	1882	3	282	9	Y	256	6	0	262	1	220
05	2759	X	1614	-0-	-1145	-0-	1333	3	281	9	Y	255	4	0	307	1	164
06	3150	X	746	-0-	-2404	-0-	647	3	99	9	Y	90	1	0	80	1	173
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	2765	3	625	9	Y	568	1	0	491	1	249
08	3255	X	1783	-0-	-1472	-0-	1333	3	450	9	Y	409	1	0	432	1	225
09	2160	X	1301	-0-	-859	-0-	1016	3	285	9	Y	259	1	0	284	1	199
10	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	2559	3	608	9	Y	553	1	0	474	1	277
11	3270	X	1798	-0-	-1472	-0-	1288	3	510	9	Y	464	2	0	481	1	258
12	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	2115	3	484	9	Y	440	1	0	386	1	311

TOTAL GAS PROD: 24,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	9	1			43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		7149	-0-	7149	7149	3593 20	3 9	3536	4	Y	18	2	0	35	1	24
07	14B2 EXT		27867	-0-	27867	35016	13996 147	3 9	13724	4	Y	134	3	0	47	1	108
08	14B2 EXT		27	-0-	27	35043	14	4	13	9	Y	12	3	0			117
09	35043	X	-0-	-0-	-35043	-0-					Y	3	3	0			117
10	40210	X	40210	-0-	-0-	-0-	21214 160	3 9	18836	4	Y	145	132	1			130
11	26970	X	14432	-0-	-12538	-0-	14182 173	3 9	77	4	Y	157	26	0	102	1	159
12	27869	X	11354	-0-	-16515	-0-	11187 102	3 9	65	4	Y	93	23	0	185	1	44

TOTAL GAS PROD: 101,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	484	-0-	-2740	-0-	428	3	9	4	Y	43	2	0	91	1	127
							47	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					127
03	3162	X	134	-0-	-3028	-0-	131	3	3	4	Y	-0-					127
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					127
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					127
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	794	3	18	4	Y	95	1	0	103	1	118
							105	9									
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	232	3	3	4	Y	8	1	0	119	1	6
							9	9									
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1536	3	34	4	Y	11	3	0			14
							12	9									
09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2166	3	48	4	Y	2	2	0			14
							2	9									
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1458	3	27	4	Y	93	4	0	24	1	79
							102	9									
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	1938	3	35	4	Y	105	2	0	62	1	120
							116	9									
*12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2516	3	37	4	Y	185	3	0	187	1	115
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	629	-0-	-1138	-0-	2	1	80	3	Y	490	442	1			144
							8	4	539	9							
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					144
03	1674	X	177	-0-	-1497	-0-	2	1	103	3	Y	63	87	1			120
							3	4	69	9							
04	1620	X	202	-0-	-1418	-0-	1	1	47	3	Y	130	229	1			21
							11	4	143	9							
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	Y	102	73	1			50
							92	4	112	9							
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	205	1	0	205	1	49
							16	4	226	9							
07	217	X	187	-0-	-30	-0-	1	1	72	3	Y	103	2	0	104	1	46
							1	4	113	9							
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9	52	1			3
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	26	1	1418	3	Y	602	369	1			236
							130	4	662	9							
10	961	X	521	-0-	-440	-0-	6	1	301	3	Y	170	371	1			35
							27	4	187	9							
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	20	1	1073	3	Y	427	412	1			50
							44	4	470	9							
12	2325	X	1142	-0-	-1183	-0-	13	1	664	3	Y	290	308	1			32
							146	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,591

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	27	1	1324	3	Y	39	24	1			77
							43	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	12	1	596	3	Y	16	20	1			73
							18	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	Y	146	79	1			140
							161	9									
04	1350	N	829	-0-	-521	-0-	18	1	778	3	Y	30					170
							33	9									
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	12	1	538	3	Y	4	58	1			116
							4	9									
06	1230	N	427	-0-	-803	-0-	9	1	404	3	Y	13	92	1			37
							14	9									
07	868	N	462	-0-	-406	-0-	9	1	447	3	Y	5	9	1			33
							6	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	728	3	Y	16					49
							18	9									
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	7	1	358	3	Y	3	27	1			25
							3	9									
10	465	N	258	-0-	-207	-0-	5	1	246	3	Y	6	16	1			15
							7	9									
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	12	1	658	3	Y	9	5	1			19
							10	9									
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	6	1	314	3	Y	3	9	1			13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	11361	-0-	-4232	-0-	231	1	11018	3	N	102	34	0			202
							112	9									
02	14084	X	9446	-0-	-4638	-0-	199	1	9148	3	N	90	15	0	185	1	92
							99	9									
03	15593	X	13134	-0-	-2459	-0-	277	1	12780	3	N	69	19	0			142
							1	4	76	9							
04	15090	X	12099	-0-	-2991	-0-	267	1	11732	3	N	91	16	0			217
							100	9									
05	13516	X	12483	-0-	-1033	-0-	270	1	12106	3	N	96	12	0	89	1	212
							1	4	106	9							
06	12720	X	10782	-0-	-1938	-0-	237	1	10398	3	N	134	8	0	276	1	62
							147	9									
07	13144	X	11954	-0-	-1190	-0-	227	1	11566	3	N	146	11	0	87	1	110
							161	9									
08	13144	X	11784	-0-	-1360	-0-	202	1	11327	3	N	229	7	0	182	1	150
							3	4	252	9							
09	12090	X	11268	-0-	-822	-0-	205	1	11012	3	N	46	7	0	109	1	80
							51	9									
10	12493	X	11828	-0-	-665	-0-	212	1	11465	3	N	137	6	0	79	1	132
							151	9									
11	11580	X	11377	-0-	-203	-0-	206	1	10963	3	N	187	6	0	218	1	95
							2	4	206	9							
12	11966	X	11461	-0-	-505	-0-	209	1	11092	3	N	145	7	0	88	1	145
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 138,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	15	1			80
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	52 593	1 9	2311	3	Y	539	2	0	388	1	149
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	32 287	1 9	1651	3	Y	261	2	0	249	1	159
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	23 330	1 9	1281	3	Y	300	1	0	318	1	140
09	2610	N	432	-0-	-2178	-0-	5 134	1 9	293	3	Y	122	1	0	106	1	155
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	22	1			133
11	1590	N	36	-0-	-1554	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					133
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	42 301	1 9	2241	3	Y	274	205	1			202

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1806	-0-	-395	-0-	30	1	1426	3	N	154	13	0	51	1	152
							181	4	169	9							
02	1988	X	486	-0-	-1502	-0-	9	1	410	3	N	25	4	0	112	1	61
							39	4	28	9							
03	2046	X	1887	-0-	-159	-0-	34	1	1581	3	N	100	10	0	88	1	63
							162	4	110	9							
04	1770	N	1531	-0-	-239	-0-	29	1	1279	3	N	83	8	0	43	1	95
							132	4	91	9							
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	27	1	1208	3	N	94	7	0	49	1	133
							115	4	103	9							
06	1830	N	871	-0-	-959	-0-	15	1	671	3	N	109	4	0	155	1	83
							65	4	120	9							
07	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	20	1	1021	3	N	48	5	0	47	1	79
							111	4	53	9							
08	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	20	1	1095	3	N	103	5	0	69	1	108
							123	4	113	9							
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	23	1	1256	3	N	121	5	0	68	1	156
							122	4	133	9							
10	1209	N	895	-0-	-314	-0-	14	1	730	3	N	71	6	0	175	1	46
							73	4	78	9							
11	1290	N	916	-0-	-374	-0-	14	1	765	3	N	61	3	0	55	1	49
							70	4	67	9							
12	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	16	1	825	3	N	72	3	0	53	1	65
							81	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 14,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1130	-0-	-1505	-0-	19	1	930	3	N	82	9	0	135	1	102
							91	4	90	9							
02	2380	X	779	-0-	-1601	-0-	14	1	632	3	N	74	5	0	75	1	96
							52	4	81	9							
03	2635	X	2508	-0-	-127	-0-	42	1	1915	3	N	325	13	0	190	1	218
							193	4	358	9							
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	3	N	208	10	0	146	1	270
							133	4	229	9							
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	1813	3	N	137	8	0	139	1	260
							159	4	151	9							
06	2430	N	2064	-0-	-366	-0-	37	1	1618	3	N	233	8	0	308	1	177
							153	4	256	9							
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	29	1	1462	3	N	62	11	0	101	1	127
							146	4	68	9							
08	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	24	1	1328	3	N	130	6	0	111	1	140
							138	4	143	9							
09	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	30	1	1614	3	N	68	6	0	88	1	114
							140	4	75	9							
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1566	3	N	151	7	0	156	1	102
							154	4	166	9							
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	35	1	1860	3	N	151	6	0	123	1	124
							172	4	166	9							
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	3	N	149	7	0	133	1	133
							162	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 21,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					280
02	1288	X	1052	-0-	-236	-0-	1050	3	2	9	Y	2	1	0	111	1	170
03	1457	X	906	-0-	-551	-0-	709	3	197	9	Y	179	1	0			348
04	3000	N	3038	-0-	38	38	2198	3	840	9	Y	764	1	0	90	1	1021
05	2454	N	2416	-0-	-38	-0-	1992	3	424	9	Y	385	1	0	905	1	500
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1710	3	286	9	Y	260	2	0	594	1	164
07	2914	X	2073	-0-	-841	-0-	1764	3	309	9	Y	281	2	0	202	1	241
08	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	1867	3	411	9	Y	374	2	0	447	1	166
09	2820	X	1678	-0-	-1142	-0-	1339	3	339	9	Y	308	1	0	207	1	266
10	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	1640	3	487	9	Y	443	1	0	446	1	262
11	2190	X	1628	-0-	-562	-0-	1385	3	243	9	Y	221	1	0	268	1	214
12	2263	X	1697	-0-	-566	-0-	1312	3	385	9	Y	350	1	0	373	1	190

TOTAL GAS PROD: 20,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		2049	-0-	2049	2049	1374	3	675	9	Y	614	62	0	612	1	203
02	14B DENY		1259	-0-	1259	3308	884	3	375	9	Y	341	118	0	376	1	50
03	14B DENY		3218	-0-	3218	6526	2742	3	476	9	Y	433	30	0	353	1	100
04	3000	N	2657	-0-	-343	6183	2132	3	525	9	Y	477	25	0	361	1	191
05	3100	N	2298	-0-	-802	5381	1856	3	442	9	Y	402	452	1			141
06	6988	X	1607	-0-	-5381	-0-	1254	3	353	9	Y	321	319	1			143
07	2325	X	1222	-0-	-1103	-0-	968	3	254	9	Y	231	270	1			104
08	2325	X	1127	-0-	-1198	-0-	810	3	317	9	Y	288	147	1			245
09	2250	X	726	-0-	-1524	-0-	595	3	131	9	Y	119	273	1			91
10	2294	X	576	-0-	-1718	-0-	460	3	116	9	Y	105	137	1			59
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	1	1			58
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,331

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	2708	-0-	-7925	-0-	55	1	2653	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	3553	-0-	-5519	-0-	73	1	3480	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	8984	-0-	-1060	-0-	189	1	8794	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	216	1	9474	3	N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	163	1	7337	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	7433	-0-	-1267	-0-	167	1	7266	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	6094	-0-	-3919	-0-	119	1	5975	3	N	-0-					-0-
08	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	237	1	12423	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	38816	X	38816	-0-	-0-	-0-	709	1	38107	3	N	-0-					-0-
10	27363	X	27363	-0-	-0-	-0-	501	1	26862	3	N	-0-					-0-
11	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	424	1	22609	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*12	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	349	1	18458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3344	3	23	4	Y	547	73	0	822	1	290
							602	9									
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1692	3	7708	9	Y	7007	6759	0	284	1	254
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1229	3	121	4	Y	3526	1870	0	722	1	1188
							3879	9									
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	3913	3	4203	9	Y	3821	1532	0	2035	1	1442
05	3968	X	2858	-0-	-1110	-0-	2277	3	135	4	Y	405	3	0	1584	1	260
							446	9									
06	7500	X	994	-0-	-6506	-0-	779	3	82	4	Y	121	1	0	324	1	56
							133	9									
07	7750	X	3269	-0-	-4481	-0-	2526	3	219	4	Y	476	1	0	322	1	209
							524	9									
08	7750	X	3638	-0-	-4112	-0-	3408	3	32	4	Y	180	310	1			79
							198	9									
09	7500	X	4270	-0-	-3230	-0-	3559	3	4	4	Y	643	419	1			303
							707	9									
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	3398	3	16	4	Y	736	755	1			284
							810	9									
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3066	3	35	4	Y	484	643	1			125
							532	9									
12	4402	X	2306	-0-	-2096	-0-	1873	3	101	4	Y	302	350	1			77
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 51,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,248

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	157	-0-	-804	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					145
							2	4									
02	868	X	57	-0-	-811	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					145
							2	4									
03	124	X	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					145
04	3000	N	5066	-0-	2066	2066	115	1	4942	3	Y	-0-					145
							9	4									
05	3100	N	2048	-0-	-1052	1014	45	1	1983	3	Y	-0-	35	1			110
							20	4									
06	2619	N	1605	-0-	-1014	-0-	35	1	1502	3	Y	52	23	1			139
							11	4	57	9							
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	57	1	2900	3	Y	-0-					139
							14	4									
08	961	X	920	-0-	-41	-0-	17	1	902	3	Y	-0-					139
							1	4									
09	930	X	65	-0-	-865	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					139
							1	4									
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	83	1	4467	3	Y	-0-					139
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	18	1	958	3	Y	-0-					139
							9	4									
*12	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	3	Y	-0-	30	1			109
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 20,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	218	-0-	-2665	-0-	4	1	212	3	Y	-0-					213
							2	4									
02	2604	X	128	-0-	-2476	-0-	3	1	123	3	Y	-0-					213
							2	4									
03	2418	X	1952	-0-	-466	-0-	40	1	1855	3	Y	-0-					213
							57	4									
04	3000	N	3478	-0-	478	478	78	1	3378	3	Y	-0-					213
							22	4									
05	1844	N	1366	-0-	-478	-0-	27	1	1202	3	Y	89	51	1			251
							39	4	98	9							
06	1890	N	519	-0-	-1371	-0-	11	1	475	3	Y	25	53	1			223
							5	4	28	9							
07	2883	X	652	-0-	-2231	-0-	13	1	627	3	Y	-0-					223
							12	4									
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					223
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					223
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	85	1	4620	3	Y	-0-					223
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	37	1	1994	3	Y	-0-					223
							6	4									
*12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	72	1	3776	3	Y	-0-	48	1			175
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 18,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

01	15066	X	1449	-0-	-13617	-0-	28	1	1421	3	N	-0-					-0-
02	11172	X	8370	-0-	-2802	-0-	170	1	8200	3	N	-0-					-0-
03	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	298	1	13742	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	289	1	12656	3	N	-0-					-0-
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	280	1	12582	3	N	-0-					-0-
06	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	287	1	12658	3	N	-0-					-0-
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	251	1	12767	3	N	-0-					-0-
08	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	227	1	12710	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	207	1	11101	3	N	-0-					-0-
10	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	236	1	12728	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	137	1	7315	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	242	1	12827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	1	0			166
02	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	196	1	1694	3	Y	194	1	0	66	1	293
							213	9									
03	2914	X	1259	-0-	-1655	-0-	119	1	1043	3	Y	88	1	0			380
							97	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	524	1	2702	3	Y	282	1	0	98	1	563
							310	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	823	1	2416	3	Y	438	1	0	499	1	501
							482	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	740	1	2000	3	Y	270	1	0	599	1	171
							297	9									
07	3658	X	1595	-0-	-2063	-0-	1328	3	267	9	Y	243	2	0	204	1	208
08	3720	X	2446	-0-	-1274	-0-	2007	3	439	9	Y	399	1	0	429	1	177
09	3600	X	1568	-0-	-2032	-0-	1280	3	288	9	Y	262	1	0	213	1	225
10	3720	X	2407	-0-	-1313	-0-	1860	3	547	9	Y	497	1	0	428	1	293
11	3030	X	1965	-0-	-1065	-0-	1732	3	233	9	Y	212	1	0	300	1	204
12	2449	X	1875	-0-	-574	-0-	1492	3	383	9	Y	348	1	0	362	1	189

TOTAL GAS PROD: 25,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,234

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1	1	1355	3	N	105					233
							116	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	151	1			83
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2222	3	362	9	N	329	275	1			137
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					137
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					137
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					137
07	2573	X	1816	-0-	-757	-0-	18	1	1620	3	N	162	184	1			115
							178	9									
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	134	1	7148	3	N	875	743	1			247
							963	9									
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	66	1	2195	3	N	265	425	1			87
							292	9									
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	30	1	1765	3	N	191					278
							210	9									
11	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	199	1	8430	3	N	881	947	1			212
							969	9									
*12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	234	1	8821	3	N	534	648	1			98
							587	9									

TOTAL GAS PROD: 37,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	7	12	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	1	1			52
04	3000	N	4751	-0-	1751	1751	83	1	3598	3	Y	812	735	1			129
							177	4	893	9							
05	3100	N	2023	-0-	-1077	674	23	1	1010	3	Y	877	7	0	575	1	424
							25	4	965	9							
06	1113	N	439	-0-	-674	-0-	7	1	315	3	Y	98	1	0	498	1	23
							9	4	108	9							
07	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	39	1	1987	3	Y	358	1	0	218	1	162
							13	4	394	9							
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	45	1	2513	3	Y	533	526	1			169
							1	4	586	9							
09	2430	X	991	-0-	-1439	-0-	12	1	661	3	Y	247	319	1			97
							46	4	272	9							
10	2418	X	739	-0-	-1679	-0-	6	1	330	3	Y	324	354	1			67
							47	4	356	9							
11	2430	X	1303	-0-	-1127	-0-	16	1	861	3	Y	352	378	1			41
							39	4	387	9							
12	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	26	1	1509	3	Y	363	364	1			40
							217	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 17,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,022

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	634	-0-	-1505	-0-	585	3	6	4	Y	39	5	0	43	1	20
							43	9									
02	2128	X	78	-0-	-2050	-0-	70	3	8	9	Y	7	1	0	22	1	4
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1710	-0-	-925	-0-	552	1	907	3	Y	228	2	0	290	1	153
							251	9									
02	2548	X	1038	-0-	-1510	-0-	249	1	581	3	Y	189	1	0	127	1	214
							208	9									
03	2821	X	1309	-0-	-1512	-0-	253	1	829	3	Y	206	1	0	266	1	153
							227	9									
04	2730	X	1661	-0-	-1069	-0-	274	1	1000	3	Y	352	1	0	232	1	272
							387	9									
05	1860	X	931	-0-	-929	-0-	170	1	694	3	Y	61	1	0	219	1	113
							67	9									
06	1650	X	525	-0-	-1125	-0-	108	1	288	3	Y	56					169
							67	4	62	9							
07	1705	X	1511	-0-	-194	-0-	378	1	701	3	Y	393	199	1			363
							432	9									
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	495	1	2116	3	Y	328	1	0	283	1	407
							361	9									
09	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	532	1	6510	3	Y	239	1	0	234	1	411
							263	9									
10	1519	X	155	-0-	-1364	-0-	63	3	92	9	Y	84	3	0	77	1	415
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					415
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					415

TOTAL GAS PROD: 19,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	206	-0-	-1654	-0-	51	1	48	3	Y	97	92	1			187
							107	9									
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					187
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					187
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91					278
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					220
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	174	3	Y	35					255
							39	9									
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	22	1	1149	3	Y	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	1329	-0-	-4189	-0-	18	1	862	3	Y	123	114	1			129
							314	4	135	9							
02	3640	X	1120	-0-	-2520	-0-	14	1	665	3	Y	148	64	1			213
							278	4	163	9							
03	4030	X	1845	-0-	-2185	-0-	33	1	1497	3	Y	159	247	1			125
							140	4	175	9							
04	2220	X	2047	-0-	-173	-0-	35	1	1544	3	Y	243	82	1			286
							201	4	267	9							
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	Y	435	258	1			463
							155	4	479	9							
06	1800	X	1110	-0-	-690	-0-	16	1	732	3	Y	93	317	1			239
							260	4	102	9							
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	51	1	2609	3	Y	531	494	1			276
							166	4	584	9							
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	36	1	2057	3	Y	358	409	1			225
							222	4	394	9							
09	2280	X	1746	-0-	-534	-0-	22	1	1148	3	Y	328	270	1			283
							215	4	361	9							
10	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	45	1	2438	3	Y	460	439	1			304
							276	4	506	9							
11	3300	X	2652	-0-	-648	-0-	36	1	1938	3	Y	441	3	0	489	1	253
							193	4	485	9							
12	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	40	1	2135	3	Y	593	3	0	526	1	317
							278	4	652	9							

TOTAL GAS PROD: 26,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,912

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	232	251	1			244
							434	4	255	9							
02	1820	N	1053	-0-	-767	-0-	10	1	498	3	Y	236	122	1			358
							285	4	260	9							
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	34	1	1553	3	Y	566	477	1			447
							205	4	623	9							
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	20	1	877	3	Y	642	293	1			796
							128	4	706	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	253	717	1			332
							90	4	278	9							
06	2340	N	609	-0-	-1731	-0-	7	1	342	3	Y	61	227	1			166
							193	4	67	9							
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	3	Y	312	316	1			162
							92	4	343	9							
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	21	1	1199	3	Y	216	243	1			135
							130	4	238	9							
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	12	1	628	3	Y	193	162	1			166
							125	4	212	9							
10	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	21	1	1119	3	Y	215	239	1			142
							126	4	237	9							
11	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	18	1	976	3	Y	235	1	0	241	1	135
							115	4	259	9							
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	19	1	1006	3	Y	273	1	0	261	1	146
							162	4	300	9							

TOTAL GAS PROD: 17,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,434

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	105	-0-	-2747	-0-	35	1	30	3	Y	36	1	0	101	1	134
							40	9									
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					134
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					134
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					134
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					134
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					134
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	369					503
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112					246
11	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	866	3	Y	138					384
							1	4	152	9							
*12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	3	Y	-0-					384

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	863	-0-	-1803	-0-	765	3	98	9	Y	89	1	0	76	1	180
02	2408	X	1499	-0-	-909	-0-	1249	3	250	9	Y	227	2	0	112	1	293
03	2325	X	1667	-0-	-658	-0-	1421	3	246	9	Y	224	3	0	108	1	406
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	12727	3	708	9	Y	644	2	0	621	1	427
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6041	3	301	9	Y	274	14	0	530	1	157
06	1620	X	100	-0-	-1520	-0-	93	3	7	9	Y	6	1	0	96	1	66
07	4247	X	1263	-0-	-2984	-0-	1083	3	180	9	Y	164	1	0	23	1	206
08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	9544	3	783	9	Y	712	6	0	744	1	168
09	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8570	3	474	9	Y	431	6	0	394	1	199
10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	5883	3	537	9	Y	488	6	0	595	1	86
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4014	3	283	9	Y	257	4	0	178	1	161
*12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7386	3	420	9	Y	382	1	0	361	1	181

TOTAL GAS PROD: 63,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,898

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	3993	-0-	-4284	-0-	3585	3	408	9	Y	371	13	0	479	1	225
02	7476	X	4026	-0-	-3450	-0-	3588	3	438	9	Y	398	8	0	248	1	367
03	7936	X	6785	-0-	-1151	-0-	5980	3	805	9	Y	732	14	0	692	1	393
04	7680	X	6128	-0-	-1552	-0-	5372	3	756	9	Y	687	11	0	401	1	668
05	6851	X	6181	-0-	-670	-0-	5587	3	5	4	Y	535	10	0	841	1	352
							589	9									
06	6570	X	5595	-0-	-975	-0-	5104	3	5	4	Y	442	7	0	578	1	209
							486	9									
07	6789	X	5467	-0-	-1322	-0-	5016	3	451	9	Y	410	11	0	449	1	159
08	6789	X	5623	-0-	-1166	-0-	5133	3	490	9	Y	445	7	0	371	1	226
09	6120	X	5146	-0-	-974	-0-	4710	3	436	9	Y	396	6	0	424	1	192
10	6169	X	5351	-0-	-818	-0-	4927	3	424	9	Y	385	6	0	394	1	177
11	5610	X	5017	-0-	-593	-0-	4623	3	394	9	Y	358	5	0	386	1	144
12	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	4869	3	491	9	Y	446	5	0	347	1	238

TOTAL GAS PROD: 64,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,605

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	3851	3	1075	9	Y	977	27	0	704	1	349
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	3915	3	1141	9	Y	1037	17	0	1141	1	228
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	3919	3	1144	9	Y	1040	4	0	1008	1	256
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3001	3	1122	9	Y	1020	3	0	844	1	429
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	3524	3	981	9	Y	892	1008	1			313
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2154	3	612	9	Y	556	621	1			248
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	2925	3	832	9	Y	756	663	1			341
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2021	3	548	9	Y	498	415	1			424
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	2764	3	675	9	Y	614	569	1			469
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1980	3	550	9	Y	500	687	1			282
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			278
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278

TOTAL GAS PROD: 38,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,890

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7502	-0-	-2263	-0-	150	1	7261	3	N	83	5	0			285
							91	9									
02	9156	X	8223	-0-	-933	-0-	172	1	7920	3	N	117	2	0	192	1	208
							2	4	129	9							
03	10168	X	9095	-0-	-1073	-0-	190	1	8692	3	N	194	3	0	189	1	210
							213	9									
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	221	1	9699	3	N	167	2	0			375
							184	9									
05	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	212	1	9521	3	N	150	2	0	185	1	338
							165	9									
06	8820	X	8745	-0-	-75	-0-	190	1	8371	3	N	167	1	0	334	1	170
							184	9									
07	10447	X	7350	-0-	-3097	-0-	141	1	7191	3	N	16	1	0			185
							18	9									
08	10447	X	7475	-0-	-2972	-0-	133	1	7338	3	N	2	2	0			185
							2	4	2	9							
09	10110	X	7076	-0-	-3034	-0-	129	1	6945	3	N	2	2	0			185
							2	9									
10	9889	X	6720	-0-	-3169	-0-	116	1	6279	3	N	295	3	0	147	1	330
							325	9									
11	8760	X	6499	-0-	-2261	-0-	116	1	6241	3	N	128	1	0	294	1	163
							1	4	141	9							
12	7471	X	6335	-0-	-1136	-0-	122	1	6140	3	N	66	4	0	88	1	137
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 95,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	28	28	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	178	178	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	48	48	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	40	40	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 294

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3624	-0-	-468	-0-	3579	3	45	9	N	41	7	0			243
02	3696 X	1297	-0-	-2399	-0-	1295	3	2	9	N	2	2	0			243
03	4061 X	267	-0-	-3794	-0-	266	3	1	9	N	1	1	0			243
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6073	3	146	9	N	133	1	0	144	1	231
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4851	3	190	9	N	173	7	0	188	1	209
06	3510 X	3297	-0-	-213	-0-	3293	3	4	9	N	4	4	0			209
07	4898 X	2032	-0-	-2866	-0-	2004	3	28	9	N	25	5	0			229
08	4898 X	3522	-0-	-1376	-0-	3520	3	2	9	N	2	2	0			229
09	4740 X	1516	-0-	-3224	-0-	1514	3	2	9	N	2	2	0			229
10	4898 X	3847	-0-	-1051	-0-	3846	3	1	9	N	1	1	0			229
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3893	3	1	9	N	1	1	0			229
12	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3433	3	14	9	N	13	5	0			237

TOTAL GAS PROD: 38,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	413	1	20035	3	N	-0-					13
02	14784	X	5475	-0-	-9309	-0-	116	1	5359	3	N	-0-					13
03	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	346	1	15946	3	N	-0-					13
							1	4									
04	19800	X	14405	-0-	-5395	-0-	321	1	14084	3	N	-0-					13
05	20460	X	13562	-0-	-6898	-0-	295	1	13267	3	N	-0-					13
06	19800	X	13260	-0-	-6540	-0-	294	1	12966	3	N	-0-					13
07	16306	X	13629	-0-	-2677	-0-	263	1	13366	3	N	-0-					13
08	16306	X	14087	-0-	-2219	-0-	247	1	13837	3	N	-0-					13
							3	4									
09	14400	X	12881	-0-	-1519	-0-	235	1	12646	3	N	-0-					13
10	13702	X	13631	-0-	-71	-0-	248	1	13382	3	N	-0-					13
							1	4									
11	13620	X	7949	-0-	-5671	-0-	149	1	7796	3	N	-0-					13
							4	4									
*12	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	549	1	29167	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 175,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	6990	-0-	-8975	-0-	6775	3	215	9	N	195	178	1			223
02	14028	X	9866	-0-	-4162	-0-	9779	3	87	9	N	79	104	1			198
03	15531	X	9263	-0-	-6268	-0-	9045	3	218	9	N	198					396
04	14610	X	12346	-0-	-2264	-0-	12202	3	144	9	N	131					527
05	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14524	3	422	9	N	384	688	1			223
06	10560	X	9753	-0-	-807	-0-	9621	3	132	9	N	120	117	1			226
07	12772	X	6825	-0-	-5947	-0-	6554	3	271	9	N	246	179	1			293
08	14942	X	10543	-0-	-4399	-0-	10356	3	187	9	N	170	324	1			139
09	14460	X	10333	-0-	-4127	-0-	10107	3	226	9	N	205	185	1			159
10	14942	X	12030	-0-	-2912	-0-	11824	3	206	9	N	187	204	1			142
11	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11646	3	333	9	N	303	188	1			257
*12	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11470	3	274	9	N	249	347	1			159

TOTAL GAS PROD: 126,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,467

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	51	1	2428	3	N	644	5	0	665	1	298
							708	9									
02	3164	X	1109	-0-	-2055	-0-	20	1	939	3	N	136	2	0	187	1	245
							150	9									
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	48	1	2273	3	N	844	4	0	561	1	524
							928	9									
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	68	1	2965	3	N	749	3	0	832	1	438
							824	9									
05	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	21	1	964	3	N	417	3	0	375	1	477
							459	9									
06	3150	X	2277	-0-	-873	-0-	36	1	1566	3	N	614	1	0	909	1	181
							675	9									
07	3999	X	2778	-0-	-1221	-0-	40	1	2034	3	N	640	1	0	611	1	209
							704	9									
08	3999	X	2480	-0-	-1519	-0-	32	1	1842	3	N	551	1	0	539	1	220
							606	9									
09	3870	X	2194	-0-	-1676	-0-	30	1	1569	3	N	541	1	0	559	1	201
							595	9									
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	54	1	2918	3	N	624	1	0	615	1	209
							686	9									
11	2700	X	1262	-0-	-1438	-0-	15	1	807	3	N	400	1	0	379	1	229
							440	9									
12	2790	X	2051	-0-	-739	-0-	28	1	1452	3	N	519	553	1			195
							571	9									

TOTAL GAS PROD: 29,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,679

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	527	3	6	4	Y	206	3	0	136	1	119
							227	9									
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	592	3	3	4	Y	131	3	0	164	1	83
							144	9									
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	10	3	283	9	Y	257	1	0	183	1	156
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					159
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2545	-0-	-1485	-0-	49	1	2373	3	N	70	9	0			279
							46	4	77	9							
02	3640	X	1394	-0-	-2246	-0-	30	1	1306	3	N	31	4	0	153	1	153
							24	4	34	9							
03	3410	X	349	-0-	-3061	-0-	7	1	331	3	N	2	2	0			153
							9	4	2	9							
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	97	1	4245	3	N	172	1	0			324
							75	4	189	9							
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	69	1	3086	3	N	111	8	0			427
							49	4	122	9							
06	2460	X	378	-0-	-2082	-0-	4	1	178	3	N	178	1	0	373	1	231
							196	9									
07	4774	X	3435	-0-	-1339	-0-	60	1	3036	3	N	263	1	0	331	1	162
							50	4	289	9							
08	4774	X	1	-0-	-4773	-0-	1	4			N	-0-					162
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	57	96	1			123
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	91	1	4881	3	N	306	276	1			153
							96	4	337	9							
11	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	52	1	2784	3	N	116	1	0			268
							54	4	128	9							
12	3441	X	1507	-0-	-1934	-0-	26	1	1317	3	N	125	1	0	219	1	173
							26	4	138	9							

TOTAL GAS PROD: 25,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	450	1	21265	3	Y	356	331	1			93
							392	9									
02	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	395	1	17694	3	Y	196	289	1			-0-
							4	4	216	9							
03	17298	X	15089	-0-	-2209	-0-	315	1	14421	3	Y	320	320	1			-0-
							1	4	352	9							
04	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	546	1	23605	3	Y	542	542	1			-0-
							1	4	596	9							
05	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	484	1	21343	3	Y	361	361	1			-0-
							1	4	397	9							
06	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	480	1	20843	3	Y	407	407	1			-0-
							1	4	448	9							
07	25575	X	20239	-0-	-5336	-0-	390	1	19504	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
08	25575	X	20136	-0-	-5439	-0-	361	1	19385	3	Y	350	350	1			-0-
							5	4	385	9							
09	24750	X	16704	-0-	-8046	-0-	315	1	16045	3	Y	313	313	1			-0-
							344	9									
10	22506	X	18614	-0-	-3892	-0-	336	1	17901	3	Y	342	342	1			-0-
							1	4	376	9							
11	21780	X	17457	-0-	-4323	-0-	318	1	16612	3	Y	476	475	1			1
							3	4	524	9							
12	20243	X	18001	-0-	-2242	-0-	351	1	17259	3	Y	355	345	1			11
							391	9									

TOTAL GAS PROD: 235,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,332

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	6252	-0-	-2924	-0-	162	1	5978	3	Y	102	87	1			41
							112	9									
02	7728	X	4793	-0-	-2935	-0-	109	1	4627	3	Y	51	92	1			-0-
							1	4	56	9							
03	8556	X	6734	-0-	-1822	-0-	141	1	6516	3	Y	69	69	1			-0-
							1	4	76	9							
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	150	1	6580	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	6262	X	5549	-0-	-713	-0-	119	1	5338	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	6510	X	3037	-0-	-3473	-0-	72	1	2925	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	7037	X	5208	-0-	-1829	-0-	102	1	5061	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	7037	X	5729	-0-	-1308	-0-	99	1	5526	3	Y	94	94	1			-0-
							1	4	103	9							
09	6810	X	5395	-0-	-1415	-0-	96	1	5157	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	100	1	5391	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
11	5550	X	4684	-0-	-866	-0-	86	1	4541	3	Y	51	51	1			-0-
							1	4	56	9							
12	5735	X	5439	-0-	-296	-0-	120	1	5208	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 65,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	483	1	22802	3	Y	418	389	1			109
							460	9									
02	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	423	1	18973	3	Y	231	340	1			-0-
							4	4	254	9							
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	337	1	15463	3	Y	377	377	1			-0-
							1	4	415	9							
04	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	586	1	25310	3	Y	638	638	1			-0-
							1	4	702	9							
05	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	519	1	22884	3	Y	387	387	1			-0-
							1	4	426	9							
06	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	515	1	22348	3	Y	437	437	1			-0-
							1	4	481	9							
07	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	418	1	20913	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
08	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	387	1	20786	3	Y	375	375	1			-0-
							5	4	413	9							
09	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	338	1	17204	3	Y	335	335	1			-0-
							369	9									
10	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	361	1	19194	3	Y	366	366	1			-0-
							1	4	403	9							
11	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	341	1	17812	3	Y	511	510	1			1
							4	4	562	9							
*12	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	376	1	18506	3	Y	381	370	1			12
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 252,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,793

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	400	1	18886	3	Y	345	321	1			90
							380	9									
02	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	351	1	15714	3	Y	190	280	1			-0-
							3	4	209	9							
03	15407	X	13429	-0-	-1978	-0-	279	1	12807	3	Y	311	311	1			-0-
							1	4	342	9							
04	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	485	1	20963	3	Y	526	526	1			-0-
							1	4	579	9							
05	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	430	1	18954	3	Y	321	321	1			-0-
							1	4	353	9							
06	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	426	1	18510	3	Y	362	362	1			-0-
							1	4	398	9							
07	20150	X	17974	-0-	-2176	-0-	346	1	17321	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
08	20150	X	17884	-0-	-2266	-0-	321	1	17216	3	Y	311	311	1			-0-
							5	4	342	9							
09	19500	X	14835	-0-	-4665	-0-	280	1	14249	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
10	19995	X	16530	-0-	-3465	-0-	299	1	15897	3	Y	303	303	1			-0-
							1	4	333	9							
11	19350	X	15503	-0-	-3847	-0-	282	1	14753	3	Y	423	422	1			1
							3	4	465	9							
12	17980	X	15986	-0-	-1994	-0-	311	1	15328	3	Y	315	306	1			10
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 209,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,964

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	11763	-0-	-8387	-0-	11349	3	414	9	N	376	17	0	359	1	187
02	18200	X	9736	-0-	-8464	-0-	9723	3	13	9	N	12	12	0			187
03	20150	X	16004	-0-	-4146	-0-	15910	3	94	9	N	85	20	0	100	1	152
04	18450	X	15378	-0-	-3072	-0-	15093	3	285	9	N	259	16	0	255	1	140
05	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	15908	3	261	9	N	237	12	0	153	1	212
06	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16252	3	259	9	N	235	8	0	346	1	93
07	15996	X	12711	-0-	-3285	-0-	12698	3	13	9	N	12	12	0			93
08	16182	X	15973	-0-	-209	-0-	15834	3	139	9	N	126	7	0	87	1	125
09	16500	X	12587	-0-	-3913	-0-	12580	3	7	9	N	6	6	0			125
10	17050	X	15552	-0-	-1498	-0-	15546	3	6	9	N	5	5	0			125
11	16500	X	14858	-0-	-1642	-0-	14852	3	6	9	N	5	5	0			125
12	15965	X	14712	-0-	-1253	-0-	14705	3	7	9	N	6	6	0			125

TOTAL GAS PROD: 171,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	13686	-0-	-9595	-0-	13654	3	32	9	N	29	19	0			127
02	21028	X	13857	-0-	-7171	-0-	13315	3	542	9	N	493	16	0	477	1	127
03	23281	X	17595	-0-	-5686	-0-	17085	3	510	9	N	464	22	0	386	1	183
04	20790	X	16945	-0-	-3845	-0-	16503	3	442	9	N	402	18	0	360	1	207
05	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	17720	3	320	9	N	291	13	0	247	1	238
06	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	17801	3	750	9	N	682	9	0	798	1	113
07	17608	X	15222	-0-	-2386	-0-	14715	3	507	9	N	461	13	0	444	1	117
08	18042	X	17475	-0-	-567	-0-	16968	3	507	9	N	461	7	0	449	1	122
09	18540	X	13991	-0-	-4549	-0-	13512	3	479	9	N	435	7	0	415	1	135
10	19158	X	17786	-0-	-1372	-0-	17168	3	618	9	N	562	5	0	577	1	115
11	18540	X	16511	-0-	-2029	-0-	15853	3	658	9	N	598	6	0	582	1	125
*12	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	17287	3	823	9	N	748	7	0	763	1	103

TOTAL GAS PROD: 197,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,626

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	222	1	10472	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	194	1	8714	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	8215	X	7258	-0-	-957	-0-	155	1	7102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	269	1	11624	3	Y	-0-					-0-
05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	238	1	10510	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	236	1	10264	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									
07	12276	X	9968	-0-	-2308	-0-	192	1	9605	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
08	12276	X	9916	-0-	-2360	-0-	178	1	9546	3	Y	172	172	1			-0-
							3	4	189	9							
09	11880	X	8226	-0-	-3654	-0-	155	1	7902	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
10	11067	X	9166	-0-	-1901	-0-	166	1	8815	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
11	10710	X	8597	-0-	-2113	-0-	157	1	8181	3	Y	234	234	1			-0-
							2	4	257	9							
12	9982	X	8866	-0-	-1116	-0-	173	1	8500	3	Y	175	170	1			5
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 115,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	602	1	22168	3	Y	304	278	1			122
							334	9									
02	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	405	1	17159	3	Y	85	207	1			-0-
							3	4	94	9							
03	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	524	1	24164	3	Y	255	255	1			-0-
							2	4	281	9							
04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	556	1	24403	3	Y	220	220	1			-0-
							1	4	242	9							
05	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	442	1	19798	3	Y	313	313	1			-0-
							1	4	344	9							
06	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	266	1	10848	3	Y	133	133	1			-0-
							1	4	146	9							
07	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	378	1	18770	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
08	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	368	1	20493	3	Y	347	347	1			-0-
							5	4	382	9							
09	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	357	1	19124	3	Y	477	477	1			-0-
							525	9									
10	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	371	1	19993	3	Y	352	352	1			-0-
							1	4	387	9							
11	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	318	1	16842	3	Y	190	190	1			-0-
							4	4	209	9							
*12	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	445	1	19315	3	Y	375	375	1			-0-
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 241,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,205

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	385	1	18162	3	Y	304	284	1			79
							334	9									
02	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	337	1	15112	3	Y	168	247	1			-0-
							3	4	185	9							
03	14756	X	12889	-0-	-1867	-0-	269	1	12316	3	Y	275	275	1			-0-
							1	4	303	9							
04	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	466	1	20160	3	Y	465	465	1			-0-
							1	4	512	9							
05	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	413	1	18228	3	Y	308	308	1			-0-
							1	4	339	9							
06	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	410	1	17801	3	Y	348	348	1			-0-
							1	4	383	9							
07	21855	X	17286	-0-	-4569	-0-	333	1	16658	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									
08	21855	X	17198	-0-	-4657	-0-	309	1	16556	3	Y	299	299	1			-0-
							4	4	329	9							
09	21150	X	14266	-0-	-6884	-0-	269	1	13703	3	Y	267	267	1			-0-
							294	9									
10	19220	X	15897	-0-	-3323	-0-	287	1	15288	3	Y	292	292	1			-0-
							1	4	321	9							
11	18600	X	14910	-0-	-3690	-0-	272	1	14187	3	Y	407	406	1			1
							3	4	448	9							
12	17298	X	15373	-0-	-1925	-0-	300	1	14740	3	Y	303	295	1			9
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 201,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,704

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	383	1	1112	3	Y	220	142	0	73	1	14
							28	4	242	9							
02	1652	X	1512	-0-	-140	-0-	161	1	890	3	Y	395	235	0	105	1	69
							26	4	435	9							
03	1984	X	861	-0-	-1123	-0-	212	1	550	3	Y	78	60	0	84	1	3
							13	4	86	9							
04	1890	X	1441	-0-	-449	-0-	442	1	911	3	Y	69	49	0	17	1	6
							12	4	76	9							
05	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	562	1	1134	3	Y	103	76	1			33
							15	4	113	9							
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	512	1	1250	3	Y	120	119	1			34
							14	4	132	9							
07	1674	X	1663	-0-	-11	-0-	484	1	1034	3	Y	117	117	1			34
							16	4	129	9							
08	1829	X	590	-0-	-1239	-0-	282	1	178	3	Y	111	121	1			24
							8	4	122	9							
09	1920	X	1609	-0-	-311	-0-	487	1	639	3	Y	430	325	1			129
							10	4	473	9							
10	1984	X	1644	-0-	-340	-0-	426	1	1070	3	Y	121	231	1			19
							15	4	133	9							
11	1920	X	1258	-0-	-662	-0-	397	1	760	3	Y	84	86	1			17
							9	4	92	9							
*12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	516	1	1363	3	Y	108	106	1			19
							8	4	119	9							

TOTAL GAS PROD: 18,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1935	-0-	-3335	-0-	47	1	1837	3	Y	46	1	0	30	1	27
							51	9									
02	450	X	129	-0-	-321	-0-	6	1	111	3	Y	11	27	1			11
							12	9									
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4878	3	3	9	Y	3	2	0	11	1	1
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	38	1	4659	3	Y	17	2	0	7	1	9
							19	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	47	1	3709	3	Y	589	2	0	217	1	379
							648	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	46	1	3038	3	Y	465	1	0	626	1	217
							512	9									
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	18	1	2901	3	Y	342	1	0	408	1	150
							376	9									
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	4	1	2931	3	Y	146	232	1			64
							161	9									
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	2	1	3307	3	Y	506	332	1			238
							557	9									
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	4	1	1854	3	Y	297	421	1			114
							327	9									
11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	256	1	9247	3	Y	1266	1054	1			326
							1393	9									
*12	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	401	1	6051	3	Y	881	1	0	983	1	223
							969	9									

TOTAL GAS PROD: 50,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,569

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	2366	-0-	-4733	-0-	34	1	2269	3	Y	57	37	0	51	1	12
							63	9									
02	512	X	375	-0-	-137	-0-	93	3	282	9	Y	256	247	0	12	1	9
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5475	3	78	9	Y	71	70	0	9	1	1
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	49	1	7482	3	Y	84	57	0	11	1	17
							92	9									
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	73	1	6304	3	Y	1029	2	0	380	1	664
							1132	9									
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	74	1	4541	3	Y	572	1	0	968	1	267
							629	9									
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	15	1	3228	3	Y	690	1	0	653	1	303
							759	9									
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3	1	3326	3	Y	1208	983	1			528
							1329	9									
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	4	1	4781	3	Y	733	916	1			345
							806	9									
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	4	1	3361	3	Y	464	630	1			179
							510	9									
11	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	273	1	10241	3	Y	1422	1235	1			366
							1564	9									
*12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	456	1	6833	3	Y	968	1	0	1088	1	245
							1065	9									

TOTAL GAS PROD: 67,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,554

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	2520	-0-	-6811	-0-	383	1	1013	3	Y	1001	2	0	1057	1	176
							23	4	1101	9							
02	8428	X	2092	-0-	-6336	-0-	258	1	1341	3	Y	417	1	0	413	1	179
							34	4	459	9							
03	9331	X	2563	-0-	-6768	-0-	319	1	825	3	Y	1273	1	0	1231	1	220
							19	4	1400	9							
04	7230	X	2813	-0-	-4417	-0-	516	1	1100	3	Y	1075	1	0	988	1	306
							14	4	1183	9							
05	3968	X	2552	-0-	-1416	-0-	654	1	1305	3	Y	524	661	1			169
							17	4	576	9							
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	577	1	1470	3	Y	561	572	1			158
							17	4	617	9							
07	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	542	1	1266	3	Y	563	558	1			163
							18	4	619	9							
08	2914	X	1176	-0-	-1738	-0-	316	1	214	3	Y	580	616	1			127
							8	4	638	9							
09	2820	X	772	-0-	-2048	-0-	210	1	277	3	Y	255	305	1			77
							4	4	281	9							
10	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	428	1	1223	3	Y	569	557	1			89
							17	4	626	9							
11	2670	X	1927	-0-	-743	-0-	462	1	951	3	Y	456	453	1			92
							12	4	502	9							
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	638	1	1703	3	Y	677	1	0	650	1	118
							10	4	745	9							

TOTAL GAS PROD: 26,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,951

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	447	-0-	-6900	-0-	118	1	231	3	Y	89	1	0	353	1	108
							98	9									
02	7112	X	76	-0-	-7036	-0-	74	1	2	3	Y	-0-					108
03	7905	X	194	-0-	-7711	-0-	105	1	89	3	Y	-0-					108
04	7650	X	5850	-0-	-1800	-0-	463	1	4648	3	Y	672	780	1			-0-
							739	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	689	1	3007	3	Y	543	3	0	540	1	-0-
							597	9									
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	335	1	742	3	Y	343	343	1			-0-
							377	9									
07	6045	X	146	-0-	-5899	-0-	81	1	65	9	Y	59	19	1			40
08	6045	X	214	-0-	-5831	-0-	82	1	132	9	Y	120					160
09	5850	X	103	-0-	-5747	-0-	80	1	23	9	Y	21					181
10	4278	X	83	-0-	-4195	-0-	83	1			Y	-0-					181
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	247	1	2648	3	Y	344	525	1			-0-
							378	9									
*12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	291	1	1705	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									

TOTAL GAS PROD: 18,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1550	-0-	-806	-0-	519	1	956	3	Y	45	28	0	14	1	3
							25	4	50	9							
02	2016	X	1048	-0-	-968	-0-	153	1	711	3	Y	150	90	0	37	1	26
							19	4	165	9							
03	2232	X	1152	-0-	-1080	-0-	295	1	776	3	Y	57	24	0	53	1	6
							18	4	63	9							
04	2160	X	1398	-0-	-762	-0-	432	1	897	3	Y	52	20	0	29	1	9
							12	4	57	9							
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	568	1	1152	3	Y	452	315	1			146
							15	4	497	9							
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	653	1	1604	3	Y	282	349	1			79
							18	4	310	9							
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	605	1	1330	3	Y	234	245	1			68
							20	4	257	9							
08	2232	X	828	-0-	-1404	-0-	346	1	223	3	Y	227	245	1			50
							9	4	250	9							
09	2580	X	775	-0-	-1805	-0-	276	1	348	3	Y	132	142	1			40
							6	4	145	9							
10	2666	X	1729	-0-	-937	-0-	403	1	1071	3	Y	218	224	1			34
							15	4	240	9							
11	2580	X	1771	-0-	-809	-0-	510	1	1040	3	Y	189	185	1			38
							13	4	208	9							
*12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	607	1	1655	3	Y	240	1	0	235	1	42
							10	4	264	9							

TOTAL GAS PROD: 19,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	366	-0-	-4284	-0-	94	1	185	3	Y	79	1	0	40	1	80
							87	9									
02	4564	X	61	-0-	-4503	-0-	59	1	2	3	Y	-0-					80
03	5053	X	155	-0-	-4898	-0-	84	1	71	3	Y	-0-					80
04	4890	X	4104	-0-	-786	-0-	369	1	3711	3	Y	22	102	1			-0-
							24	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	550	1	2400	3	Y	433	2	0	431	1	-0-
							476	9									
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	267	1	592	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
07	4247	X	117	-0-	-4130	-0-	65	1	52	9	Y	47	15	1			32
08	4247	X	197	-0-	-4050	-0-	65	1	132	9	Y	120					152
09	4110	X	87	-0-	-4023	-0-	64	1	23	9	Y	21					173
10	3441	X	66	-0-	-3375	-0-	66	1			Y	-0-					173
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	197	1	2114	3	Y	275	448	1			-0-
							303	9									
*12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	232	1	1361	3	Y	458	458	1			-0-
							504	9									

TOTAL GAS PROD: 14,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	15871	-0-	-7410	-0-	399	1	14698	3	Y	704	657	1			282
							774	9									
02	19628	X	11812	-0-	-7816	-0-	268	1	11376	3	Y	151	433	1			-0-
							2	4	166	9							
03	21731	X	17054	-0-	-4677	-0-	347	1	16021	3	Y	623	623	1			-0-
							1	4	685	9							
04	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	369	1	16179	3	Y	538	538	1			-0-
							592	9									
05	15872	X	13647	-0-	-2225	-0-	293	1	13126	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
06	16500	X	7466	-0-	-9034	-0-	177	1	7192	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
07	17701	X	12808	-0-	-4893	-0-	251	1	12445	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
08	17701	X	14087	-0-	-3614	-0-	244	1	13587	3	Y	230	230	1			-0-
							3	4	253	9							
09	17130	X	13265	-0-	-3865	-0-	237	1	12679	3	Y	317	317	1			-0-
							349	9									
10	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	246	1	13256	3	Y	233	233	1			-0-
							1	4	256	9							
11	13620	X	11518	-0-	-2102	-0-	211	1	11166	3	Y	126	126	1			-0-
							2	4	139	9							
12	14074	X	13374	-0-	-700	-0-	295	1	12806	3	Y	248	248	1			-0-
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 161,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4289	-0-	-1446	-0-	35	1	1000	3	Y	2958	2153	0	519	1	493
							3254	9									
02	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	273	3	10885	9	Y	9895	9560	0	482	1	346
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	3417	3	2950	9	Y	2682	2568	0	378	1	82
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	59	1	3737	3	Y	2921	2103	0	385	1	515
							3213	9									
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	25	1	2868	3	Y	371	1	0	646	1	239
							408	9									
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	16	1	2078	3	Y	253	374	1			118
							278	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	9	1	2327	3	Y	422	1	0	354	1	185
							464	9									
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2	1	2234	3	Y	679	567	1			297
							747	9									
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2	1	2124	3	Y	364	490	1			171
							400	9									
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	4	1	2521	3	Y	288	348	1			111
							317	9									
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	246	1	7752	3	Y	1216	1014	1			313
							1338	9									
*12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	418	1	6107	3	Y	1074	1	0	1114	1	272
							1181	9									

TOTAL GAS PROD: 62,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,123

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	487	1	17947	3	Y	94	80	1			38
							103	9									
02	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	328	1	13892	3	Y	50	88	1			-0-
							2	4	55	9							
03	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	424	1	19563	3	Y	63	63	1			-0-
							2	4	69	9							
04	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	450	1	19756	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	357	1	16028	3	Y	253	253	1			-0-
							1	4	278	9							
06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	216	1	8782	3	Y	108	108	1			-0-
							1	4	119	9							
07	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	306	1	15196	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
08	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	298	1	16591	3	Y	281	281	1			-0-
							4	4	309	9							
09	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	289	1	15482	3	Y	387	387	1			-0-
							426	9									
10	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	301	1	16186	3	Y	285	285	1			-0-
							1	4	314	9							
11	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	258	1	13635	3	Y	154	154	1			-0-
							3	4	169	9							
*12	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	360	1	15637	3	Y	303	303	1			-0-
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 195,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4507	-0-	-1631		-0-	78	1	3686	3	Y	675	484	0	176	1	108
								743	9									
02	9018	X	9018	-0-	-0-		-0-	208	1	8406	3	Y	364	320	0	152	1	-0-
								4	4	400	9							
03	5928	X	5928	-0-	-0-		-0-	110	1	5059	3	Y	690	469	0	221	1	-0-
								759	9									
04	5590	X	5590	-0-	-0-		-0-	112	1	4889	3	Y	535	384	0	151	1	-0-
								589	9									
05	10013	X	4939	-0-	-5074		-0-	108	1	4828	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
06	9660	X	4629	-0-	-5031		-0-	99	1	4346	3	Y	167	4	0	163	1	-0-
								184	9									
07	9982	X	3433	-0-	-6549		-0-	63	1	3157	3	Y	194	6	0	188	1	-0-
								213	9									
08	5921	X	5010	-0-	-911		-0-	85	1	4578	3	Y	314	3	0	311	1	-0-
								2	4	345	9							
09	5580	X	3689	-0-	-1891		-0-	67	1	3427	3	Y	177	3	0	174	1	-0-
								195	9									
10	4929	X	4872	-0-	-57		-0-	85	1	4499	3	Y	262	2	0	260	1	-0-
								288	9									
11	4830	X	3957	-0-	-873		-0-	72	1	3793	3	Y	84	2	0	82	1	-0-
								92	9									
*12	5348	X	5348	-0-	-0-		-0-	99	1	5007	3	Y	220	2	0	218	1	-0-
								242	9									

TOTAL GAS PROD: 60,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3802	-0-	-1406		-0-	66	1	3127	3	Y	554	398	0	148	1	88
								609	9									
02	7641	X	7641	-0-	-0-		-0-	177	1	7130	3	Y	300	263	0	125	1	-0-
								4	4	330	9							
03	5009	X	5009	-0-	-0-		-0-	94	1	4291	3	Y	567	385	0	182	1	-0-
								624	9									
04	4725	X	4725	-0-	-0-		-0-	95	1	4147	3	Y	439	315	0	124	1	-0-
								483	9									
05	8494	X	4189	-0-	-4305		-0-	92	1	4095	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
06	8190	X	3925	-0-	-4265		-0-	84	1	3686	3	Y	141	3	0	138	1	-0-
								155	9									
07	8463	X	2911	-0-	-5552		-0-	53	1	2678	3	Y	164	5	0	159	1	-0-
								180	9									
08	5022	X	4251	-0-	-771		-0-	72	1	3884	3	Y	267	3	0	264	1	-0-
								1	4	294	9							
09	4740	X	3128	-0-	-1612		-0-	56	1	2907	3	Y	150	3	0	147	1	-0-
								165	9									
10	4185	X	4134	-0-	-51		-0-	72	1	3817	3	Y	223	2	0	221	1	-0-
								245	9									
11	4110	X	3359	-0-	-751		-0-	61	1	3217	3	Y	74	2	0	72	1	-0-
								81	9									
*12	4537	X	4537	-0-	-0-		-0-	84	1	4247	3	Y	187	2	0	185	1	-0-
								206	9									

TOTAL GAS PROD: 51,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	292	1	13803	3	Y	2167	1558	0	518	1	345
							2384	9									
02	33570	X	33570	-0-	-0-	-0-	780	1	31478	3	Y	1178	1036	0	487	1	-0-
							16	4	1296	9							
03	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	414	1	18944	3	Y	2217	1507	0	710	1	-0-
							2	4	2439	9							
04	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	418	1	18307	3	Y	1717	1234	0	483	1	-0-
							1889	9									
05	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	404	1	18078	3	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
06	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	372	1	16274	3	Y	625	15	0	610	1	-0-
							688	9									
07	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	236	1	11821	3	Y	724	22	0	702	1	-0-
							796	9									
08	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	318	1	17144	3	Y	1178	12	0	1166	1	-0-
							7	4	1296	9							
09	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	249	1	12832	3	Y	661	11	0	650	1	-0-
							727	9									
10	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	318	1	16849	3	Y	982	8	0	974	1	-0-
							1	4	1080	9							
11	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	270	1	14203	3	Y	269	9	0	260	1	-0-
							1	4	296	9							
*12	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	369	1	18749	3	Y	825	8	0	817	1	-0-
							908	9									

TOTAL GAS PROD: 226,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,553

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7483	-0-	-3212	-0-	138	1	6508	3	Y	761	549	0	194	1	120
							837	9									
02	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	368	1	14842	3	Y	421	371	0	170	1	-0-
							8	4	463	9							
03	10075	X	9984	-0-	-91	-0-	195	1	8932	3	Y	778	530	0	248	1	-0-
							1	4	856	9							
04	9510	X	9492	-0-	-18	-0-	197	1	8632	3	Y	603	434	0	169	1	-0-
							663	9									
05	17391	X	8721	-0-	-8670	-0-	191	1	8524	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	16800	X	8171	-0-	-8629	-0-	175	1	7673	3	Y	294	7	0	287	1	-0-
							323	9									
07	17360	X	6060	-0-	-11300	-0-	111	1	5574	3	Y	341	10	0	331	1	-0-
							375	9									
08	9982	X	8849	-0-	-1133	-0-	150	1	8084	3	Y	556	6	0	550	1	-0-
							3	4	612	9							
09	9480	X	6510	-0-	-2970	-0-	118	1	6050	3	Y	311	5	0	306	1	-0-
							342	9									
10	8711	X	8604	-0-	-107	-0-	150	1	7945	3	Y	463	4	0	459	1	-0-
							509	9									
11	8550	X	6974	-0-	-1576	-0-	127	1	6697	3	Y	136	4	0	132	1	-0-
							150	9									
*12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	174	1	8840	3	Y	389	4	0	385	1	-0-
							428	9									

TOTAL GAS PROD: 105,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,058

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	10090	-0-	-10959	-0-	250	1	9251	3	Y	535	95	0	480	1	144
							589	9									
02	16716	X	8418	-0-	-8298	-0-	218	1	7628	3	Y	519	69	0	580	1	14
							1	4	571	9							
03	17298	X	16610	-0-	-688	-0-	391	1	15287	3	Y	847	63	0	747	1	51
							932	9									
04	15210	X	13590	-0-	-1620	-0-	335	1	12273	3	Y	893	52	0	854	1	38
							982	9									
05	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	429	1	16637	3	Y	511	49	0	428	1	72
							1	4	562	9							
06	16110	X	14544	-0-	-1566	-0-	372	1	13558	3	Y	558	364	0	257	1	9
							614	9									
07	16616	X	7838	-0-	-8778	-0-	199	1	7058	3	Y	528	527	0			10
							581	9									
08	17608	X	10703	-0-	-6905	-0-	243	1	10145	3	Y	285	285	0			10
							1	4	314	9							
09	17040	X	10512	-0-	-6528	-0-	236	1	9986	3	Y	264	264	0			10
							290	9									
10	17608	X	13522	-0-	-4086	-0-	289	1	12838	3	Y	358	358	0			10
							1	4	394	9							
11	14550	X	12618	-0-	-1932	-0-	277	1	11984	3	Y	323	323	0			10
							2	4	355	9							
*12	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	309	1	13288	3	Y	226	191	0	39	1	6
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 149,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,847

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	9977	-0-	-10855	-0-	246	1	9089	3	Y	584	99	0	531	1	159
							642	9									
02	16548	X	8339	-0-	-8209	-0-	214	1	7495	3	Y	572	73	0	643	1	15
							1	4	629	9							
03	17112	X	16434	-0-	-678	-0-	384	1	15020	3	Y	936	63	0	831	1	57
							1030	9									
04	15060	X	13473	-0-	-1587	-0-	329	1	12058	3	Y	987	52	0	950	1	42
							1086	9									
05	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	421	1	16347	3	Y	503	49	0	425	1	71
							1	4	553	9							
06	15930	X	14288	-0-	-1642	-0-	365	1	13321	3	Y	547	357	0	252	1	9
							602	9									
07	16430	X	7702	-0-	-8728	-0-	196	1	6935	3	Y	519	518	0			10
							571	9									
08	17298	X	10514	-0-	-6784	-0-	238	1	9967	3	Y	280	280	0			10
							1	4	308	9							
09	16740	X	10329	-0-	-6411	-0-	232	1	9812	3	Y	259	259	0			10
							285	9									
10	17298	X	13285	-0-	-4013	-0-	284	1	12613	3	Y	352	352	0			10
							1	4	387	9							
11	14280	X	12397	-0-	-1883	-0-	272	1	11774	3	Y	317	317	0			10
							2	4	349	9							
*12	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	304	1	13056	3	Y	223	188	0	39	1	6
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 147,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,079

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	11614	-0-	-12659	-0-	287	1	10593	3	Y	667	114	0	608	1	181
							734	9									
02	19264	X	9716	-0-	-9548	-0-	250	1	8735	3	Y	664	85	0	742	1	18
							1	4	730	9							
03	19933	X	19144	-0-	-789	-0-	448	1	17504	3	Y	1084	74	0	962	1	66
							1192	9									
04	17520	X	15693	-0-	-1827	-0-	384	1	14053	3	Y	1142	60	0	1099	1	49
							1256	9									
05	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	491	1	19050	3	Y	584	55	0	495	1	83
							1	4	642	9							
06	18570	X	16651	-0-	-1919	-0-	426	1	15524	3	Y	637	416	0	294	1	10
							701	9									
07	19158	X	8974	-0-	-10184	-0-	228	1	8082	3	Y	604	603	0			11
							664	9									
08	20181	X	12254	-0-	-7927	-0-	278	1	11616	3	Y	326	326	0			11
							1	4	359	9							
09	19530	X	12037	-0-	-7493	-0-	270	1	11435	3	Y	302	302	0			11
							332	9									
10	20181	X	15482	-0-	-4699	-0-	331	1	14699	3	Y	410	410	0			11
							1	4	451	9							
11	16650	X	14447	-0-	-2203	-0-	317	1	13722	3	Y	369	369	0			11
							2	4	406	9							
*12	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	354	1	15216	3	Y	260	219	0	45	1	7
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 172,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,049

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	8750	-0-	-9323	-0-	224	1	8256	3	Y	245	61	0	190	1	60
							270	9									
02	14504	X	7219	-0-	-7285	-0-	195	1	6808	3	Y	195	39	0	211	1	5
							1	4	215	9							
03	14911	X	14347	-0-	-564	-0-	349	1	13643	3	Y	323	51	0	259	1	18
							355	9									
04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	299	1	10953	3	Y	333	42	0	296	1	13
							366	9									
05	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	382	1	14848	3	Y	452	40	0	361	1	64
							1	4	497	9							
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	332	1	12099	3	Y	498	325	0	229	1	8
							548	9									
07	11966	X	6995	-0-	-4971	-0-	178	1	6299	3	Y	471	470	0			9
							518	9									
08	11966	X	9550	-0-	-2416	-0-	217	1	9053	3	Y	254	254	0			9
							1	4	279	9							
09	11580	X	9382	-0-	-2198	-0-	211	1	8912	3	Y	235	235	0			9
							259	9									
10	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	258	1	11457	3	Y	319	319	0			9
							1	4	351	9							
11	11580	X	11261	-0-	-319	-0-	247	1	10695	3	Y	288	288	0			9
							2	4	317	9							
*12	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	276	1	11859	3	Y	203	171	0	35	1	6
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 132,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,816

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2397	-0-	-2439	-0-	60	1	2205	3	Y	120	22	0	93	1	32
							132	9									
02	3892	X	1948	-0-	-1944	-0-	52	1	1818	3	Y	71	12	0	89	1	2
							78	9									
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	93	1	3644	3	Y	116	14	0	97	1	7
							128	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	80	1	2926	3	Y	120	11	0	111	1	5
							132	9									
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	102	1	3966	3	Y	121	11	0	98	1	17
							133	9									
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	89	1	3232	3	Y	133	87	0	61	1	2
							146	9									
07	3193	X	1869	-0-	-1324	-0-	47	1	1682	3	Y	127	126	0			3
							140	9									
08	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	58	1	2418	3	Y	68	68	0			3
							75	9									
09	3090	X	2505	-0-	-585	-0-	56	1	2380	3	Y	63	63	0			3
							69	9									
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	69	1	3060	3	Y	85	85	0			3
							94	9									
11	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	66	1	2857	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	74	1	3168	3	Y	55	46	0	10	1	2
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 35,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	5388	-0-	-5431	-0-	133	1	4912	3	Y	312	53	0	275	1	85
							343	9									
02	8876	X	4474	-0-	-4402	-0-	116	1	4051	3	Y	278	37	0	319	1	7
							1	4	306	9							
03	9176	X	8829	-0-	-347	-0-	208	1	8118	3	Y	457	34	0	402	1	28
							503	9									
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	178	1	6517	3	Y	479	28	0	459	1	20
							527	9									
05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	228	1	8835	3	Y	266	21	0	227	1	38
							293	9									
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	197	1	7199	3	Y	296	193	0	136	1	5
							326	9									
07	7130	X	4163	-0-	-2967	-0-	106	1	3748	3	Y	281	280	0			6
							309	9									
08	7130	X	5682	-0-	-1448	-0-	129	1	5387	3	Y	151	151	0			6
							166	9									
09	6900	X	5582	-0-	-1318	-0-	125	1	5303	3	Y	140	140	0			6
							154	9									
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	153	1	6817	3	Y	190	190	0			6
							209	9									
11	6900	X	6700	-0-	-200	-0-	147	1	6364	3	Y	171	171	0			6
							1	4	188	9							
*12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	164	1	7056	3	Y	120	102	0	21	1	3
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 79,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	297	1	14235	3	Y	1568	1443	0	136
							1725	9							
02	29708	X	15087	-0-	-14621	-0-	299	1	13808	3	Y	888	888	0	136
							3	4	977	9					
03	34162	X	18335	-0-	-15827	-0-	352	1	16204	3	Y	1615	1615	0	136
							2	4	1777	9					
04	33060	X	17895	-0-	-15165	-0-	366	1	16073	3	Y	1323	1323	0	136
							1	4	1455	9					
05	22444	X	19277	-0-	-3167	-0-	386	1	17252	3	Y	1488	1488	0	136
							2	4	1637	9					
06	17310	X	15903	-0-	-1407	-0-	321	1	14117	3	Y	1331	1331	0	136
							1	4	1464	9					
07	18507	X	15630	-0-	-2877	-0-	261	1	13245	3	Y	1929	1929	0	136
							2	4	2122	9					
08	19282	X	15810	-0-	-3472	-0-	254	1	14115	3	Y	1308	1308	0	136
							2	4	1439	9					
09	18660	X	15209	-0-	-3451	-0-	254	1	13623	3	Y	1210	1210	0	136
							1	4	1331	9					
10	19282	X	16107	-0-	-3175	-0-	263	1	14235	3	Y	1461	1461	0	136
							2	4	1607	9					
11	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	275	1	14649	3	Y	1146	1146	0	136
							3	4	1261	9					
*12	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	280	1	14786	3	Y	1204	1204	0	136
							1324	9							

TOTAL GAS PROD: 198,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,471

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	17428	-0-	-10038	-0-	321	1	15390	3	Y	1560	1405	0	239
							1	4	1716	9					
02	24192	X	11251	-0-	-12941	-0-	215	1	10376	3	Y	600	600	0	239
							660	9							
03	26164	X	21592	-0-	-4572	-0-	424	1	19525	3	Y	1492	1492	0	239
							2	4	1641	9					
04	24600	X	19959	-0-	-4641	-0-	414	1	18200	3	Y	1222	1222	0	239
							1	4	1344	9					
05	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	437	1	19548	3	Y	1431	1431	0	239
							2	4	1574	9					
06	20190	X	19588	-0-	-602	-0-	401	1	17645	3	Y	1401	1401	0	239
							1	4	1541	9					
07	21607	X	16146	-0-	-5461	-0-	268	1	13642	3	Y	2031	2031	0	239
							2	4	2234	9					
08	21607	X	16039	-0-	-5568	-0-	260	1	14530	3	Y	1134	1134	0	239
							2	4	1247	9					
09	20880	X	14909	-0-	-5971	-0-	252	1	13501	3	Y	1050	1050	0	239
							1	4	1155	9					
10	21576	X	16437	-0-	-5139	-0-	275	1	14832	3	Y	1207	1207	0	239
							2	4	1328	9					
11	19590	X	16498	-0-	-3092	-0-	282	1	15019	3	Y	1085	1085	0	239
							3	4	1194	9					
*12	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	280	1	14806	3	Y	1116	1116	0	239
							1228	9							

TOTAL GAS PROD: 207,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,329

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	16149	-0-	-7814	-0-	305	1	14558	3	Y	1168	1061	0			164
							1	4	1285	9							
02	21420	X	14072	-0-	-7348	-0-	281	1	13018	3	Y	700	700	0			164
							3	4	770	9							
03	23715	X	16935	-0-	-6780	-0-	333	1	15434	3	Y	1060	1060	0			164
							2	4	1166	9							
04	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	353	1	15452	3	Y	868	868	0			164
							1	4	955	9							
05	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	359	1	16081	3	Y	874	874	0			164
							2	4	961	9							
06	15600	X	14970	-0-	-630	-0-	315	1	13814	3	Y	764	764	0			164
							1	4	840	9							
07	16120	X	10543	-0-	-5577	-0-	180	1	9143	3	Y	1108	1108	0			164
							1	4	1219	9							
08	16120	X	13385	-0-	-2735	-0-	228	1	12407	3	Y	680	680	0			164
							2	4	748	9							
09	15600	X	12996	-0-	-2604	-0-	225	1	12078	3	Y	629	629	0			164
							1	4	692	9							
10	16120	X	14213	-0-	-1907	-0-	243	1	13130	3	Y	763	763	0			164
							1	4	839	9							
11	14970	X	13744	-0-	-1226	-0-	240	1	12797	3	Y	640	640	0			164
							3	4	704	9							
12	13423	X	12017	-0-	-1406	-0-	217	1	11064	3	Y	669	669	0			164
							736	9									

TOTAL GAS PROD: 173,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,923

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	592	1	4225	3	Y	135	28	0	98	1	14
							149	9									
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	500	1	5314	3	Y	26	26	0			14
							2	4	29	9							
03	5797	X	3986	-0-	-1811	-0-	572	1	3371	3	Y	39	21	0	19	1	13
							43	9									
04	5550	X	2833	-0-	-2717	-0-	470	1	2183	3	Y	164	17	0	147	1	-0-
							180	9									
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	1498	569	0	929	1	-0-
06	6270	X	1004	-0-	-5266	-0-	3	3	1001	9	Y	910	555	0	355	1	-0-
07	6479	X	1142	-0-	-5337	-0-	10	1	1132	9	Y	1029	1019	0	10	1	-0-
08	1192	X	-0-	-0-	-1192	-0-					Y	11	11	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	0	2	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	510	1	2966	3	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
*12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	161	1	399	3	Y	604	542	0	62	1	-0-
							664	9									

TOTAL GAS PROD: 25,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,106

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5181	-0-	-2290	-0-	530	1	4560	3	Y	83	32	0	62	1	7
							91	9									
02	6888	X	6043	-0-	-845	-0-	572	1	5439	3	Y	27	27	0			7
							2	4	30	9							
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	862	1	6937	3	Y	48	36	0	10	1	9
							53	9									
04	7350	X	4457	-0-	-2893	-0-	349	1	4027	3	Y	74	29	0	45	1	-0-
							81	9									
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	1356	1	9413	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	8070	X	7217	-0-	-853	-0-	840	1	5739	3	Y	580	399	0	181	1	-0-
							638	9									
07	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	1655	1	9243	3	Y	1408	579	0	829	1	-0-
							1549	9									
08	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	1164	1	8453	3	Y	1102	1075	0			27
							2	4	1212	9							
09	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	1179	1	9420	3	Y	2111	1948	0	162	1	28
							2322	9									
10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	1165	1	8700	3	Y	2419	2419	0			28
							2661	9									
11	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	1237	1	6683	3	Y	1461	1461	0			28
							1	4	1607	9							
*12	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	1533	1	6070	3	Y	1239	1200	0	67	1	-0-
							1363	9									

TOTAL GAS PROD: 108,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,569

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	946	1	7265	3	Y	377	52	0	310	1	43
							415	9									
02	10780	X	6633	-0-	-4147	-0-	702	1	5897	3	Y	30	30	0			43
							1	4	33	9							
03	13609	X	7500	-0-	-6109	-0-	1022	1	6377	3	Y	92	34	0	59	1	42
							101	9									
04	12930	X	12652	-0-	-278	-0-	1670	1	10521	3	Y	419	28	0	391	1	-0-
							461	9									
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	1492	1	10112	3	Y	2190	961	0	1229	1	-0-
							2409	9									
06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	1513	1	8121	3	Y	1398	993	0	405	1	-0-
							1538	9									
07	13082	X	7551	-0-	-5531	-0-	800	1	4968	3	Y	1621	1440	0	181	1	-0-
							1783	9									
08	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	1612	1	11242	3	Y	1200	1164	0			36
							3	4	1320	9							
09	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	1352	1	10835	3	Y	2563	2360	0	204	1	35
							2819	9									
10	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	1368	1	10267	3	Y	2932	2932	0			35
							3225	9									
11	12930	X	11322	-0-	-1608	-0-	1454	1	7974	3	Y	1720	1720	0			35
							2	4	1892	9							
12	13361	X	6208	-0-	-7153	-0-	745	1	3933	3	Y	1391	1369	0	57	1	-0-
							1530	9									

TOTAL GAS PROD: 129,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,933

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	14612	-0-	-12451	-0-	12769	3	1843	9	N	1675	1652	0	23	1	-0-
02	19264	X	8869	-0-	-10395	-0-	7903	3	966	9	N	878	847	0			31
03	21235	X	15267	-0-	-5968	-0-	13276	3	1991	9	N	1810	1810	0			31
04	20550	X	15171	-0-	-5379	-0-	13541	3	1630	9	N	1482	1482	0			31
05	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	16722	3	1850	9	N	1682	1680	0			33
06	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	14842	3	1865	9	N	1695	1558	0	137	1	33
07	15686	X	15263	-0-	-423	-0-	12780	3	2483	9	N	2257	2257	0			33
08	18569	X	15407	-0-	-3162	-0-	13756	3	1651	9	N	1501	1501	0			33
09	17970	X	14718	-0-	-3252	-0-	13190	3	1528	9	N	1389	1389	0			33
10	18569	X	13245	-0-	-5324	-0-	11674	3	1571	9	N	1428	1428	0			33
11	16710	X	11796	-0-	-4914	-0-	10563	3	1233	9	N	1121	1121	0			33
12	15407	X	11604	-0-	-3803	-0-	10438	3	1166	9	N	1060	1060	0			33

TOTAL GAS PROD: 171,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,978

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	18360	-0-	-9509	-0-	15652	3	2708	9	N	2462	2431	0	31	1	-0-
02	20524	X	9956	-0-	-10568	-0-	8501	3	1455	9	N	1323	1283	0			40
03	22506	X	19527	-0-	-2979	-0-	16657	3	2870	9	N	2609	2609	0			40
04	21780	X	18031	-0-	-3749	-0-	15680	3	2351	9	N	2137	2137	0			40
05	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	16802	3	2510	9	N	2282	2281	0			41
06	18000	X	16200	-0-	-1800	-0-	13957	3	2243	9	N	2039	1877	0	164	1	39
07	19530	X	15865	-0-	-3665	-0-	12872	3	2993	9	N	2721	2721	0			39
08	19530	X	15906	-0-	-3624	-0-	13791	3	2115	9	N	1923	1923	0			39
09	18690	X	14163	-0-	-4527	-0-	12205	3	1958	9	N	1780	1780	0			39
10	19313	X	13253	-0-	-6060	-0-	11006	3	2247	9	N	2043	2043	0			39
11	16200	X	11527	-0-	-4673	-0-	9768	3	1759	9	N	1599	1599	0			39
12	15934	X	12673	-0-	-3261	-0-	10790	3	1883	9	N	1712	1712	0			39

TOTAL GAS PROD: 184,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,630

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45911	X	18941	-0-	-26970	-0-	17249	3	1692	9	Y	1538	1538	0			84
02	41468	X	1985	-0-	-39483	-0-	1643	3	342	9	Y	311	311	0	57	1	27
03	41478	X	6019	-0-	-35459	-0-	4658	3	1361	9	Y	1237	1220	0			44
04	30360	X	13332	-0-	-17028	-0-	12197	3	1135	9	Y	1032	999	0			77
05	18941	X	2147	-0-	-16794	-0-	537	3	1610	9	Y	1464	1464	0			77
06	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	1460	1446	0	88	1	3
07	13764	X	858	-0-	-12906	-0-	1	3	857	9	Y	779	779	0			3
08	13764	X	4453	-0-	-9311	-0-	3178	3	1275	9	Y	1159	1159	0			3
09	13320	X	11277	-0-	-2043	-0-	10098	3	1179	9	Y	1072	1072	0			3
10	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	24519	3	3292	9	Y	2993	2993	0			3
11	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	28158	3	3714	9	Y	3376	3376	0			3
*12	32178	X	32178	-0-	-0-	-0-	29086	3	3092	9	Y	2811	2811	0			3

TOTAL GAS PROD: 150,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,232

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	25892	-0-	-20949	-0-	23056	3	2836	9	Y	2578	2578	0			124
02	42308	X	18290	-0-	-24018	-0-	16350	3	1940	9	Y	1764	1764	0	84	1	40
03	40424	X	27341	-0-	-13083	-0-	24081	3	3260	9	Y	2964	2932	0			72
04	27270	X	26910	-0-	-360	-0-	24198	3	2712	9	Y	2465	2401	0			136
05	28179	X	25219	-0-	-2960	-0-	22148	3	3071	9	Y	2792	2792	0			136
06	25920	X	24463	-0-	-1457	-0-	21368	3	3095	9	Y	2814	2711	0	215	1	24
07	27807	X	24706	-0-	-3101	-0-	20383	3	4323	9	Y	3930	3930	0			24
08	27807	X	23989	-0-	-3818	-0-	21297	3	2692	9	Y	2447	2447	0			24
09	26910	X	21352	-0-	-5558	-0-	18862	3	2490	9	Y	2264	2264	0			24
10	25265	X	22281	-0-	-2984	-0-	19151	3	3130	9	Y	2845	2845	0			24
11	24450	X	22526	-0-	-1924	-0-	20076	3	2450	9	Y	2227	2227	0			24
12	24707	X	24316	-0-	-391	-0-	22016	3	2300	9	Y	2091	2091	0			24

TOTAL GAS PROD: 287,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,181

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	14049	-0-	-8333	-0-	11972	3	2077	9	Y	1888	1888	0			-0-
02	18396	X	11009	-0-	-7387	-0-	9810	3	1199	9	Y	1090	1040	0			50
03	18383	X	12289	-0-	-6094	-0-	11356	3	933	9	Y	848	848	0			50
04	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	12395	3	763	9	Y	694	694	0			50
05	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	13513	3	1162	9	Y	1056	1056	0			50
06	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	9994	3	1729	9	Y	1572	1571	0			51
07	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	9840	3	2504	9	Y	2276	2276	0			51
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	9460	3	1755	9	Y	1595	1593	0			53
09	10650	X	10648	-0-	-2	-0-	8965	3	1683	9	Y	1530	1474	0	76	1	33
10	11005	X	10524	-0-	-481	-0-	8800	3	1724	9	Y	1567	1566	0			34
11	10650	X	7010	-0-	-3640	-0-	5631	3	1379	9	Y	1254	1253	0			35
12	11005	X	6193	-0-	-4812	-0-	5359	3	834	9	Y	758	758	0			35

TOTAL GAS PROD: 134,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,128

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	23884	-0-	-12603	-0-	20657	3	3227	9	Y	2934	2898	0	36	1	-0-
02	27944	X	14215	-0-	-13729	-0-	12509	3	1706	9	Y	1551	1506	0			45
03	30938	X	25250	-0-	-5688	-0-	21952	3	3298	9	Y	2998	2998	0			45
04	26220	X	21891	-0-	-4329	-0-	19190	3	2701	9	Y	2455	2455	0			45
05	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	21346	3	2893	9	Y	2630	2628	0			47
06	23460	X	20470	-0-	-2990	-0-	18653	3	1817	9	Y	1652	1537	0	134	1	28
07	25265	X	20775	-0-	-4490	-0-	18325	3	2450	9	Y	2227	2227	0			28
08	25265	X	20836	-0-	-4429	-0-	18335	3	2501	9	Y	2274	2274	0			28
09	23460	X	18245	-0-	-5215	-0-	15931	3	2314	9	Y	2104	2104	0			28
10	24242	X	16243	-0-	-7999	-0-	13688	3	2555	9	Y	2323	2323	0			28
11	20460	X	14952	-0-	-5508	-0-	12968	3	1984	9	Y	1804	1804	0			28
12	20770	X	14540	-0-	-6230	-0-	12705	3	1835	9	Y	1668	1668	0			28

TOTAL GAS PROD: 235,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,620

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	13824	-0-	-8899	-0-	11468	3	2356	9	Y	2142	2142	0	-0-
02	20524	X	10853	-0-	-9671	-0-	9829	3	1024	9	Y	931	890	0	41
03	21762	X	12173	-0-	-9589	-0-	11597	3	576	9	Y	524	524	0	41
04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	13853	3	472	9	Y	429	429	0	41
05	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	15315	3	1316	9	Y	1196	1196	0	41
06	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	11720	3	1702	9	Y	1547	1546	0	42
07	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	13563	3	2465	9	Y	2241	2241	0	42
08	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	13349	3	1812	9	Y	1647	1646	0	43
09	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	11157	3	1737	9	Y	1579	1523	0	66 1 33
10	11718	X	11249	-0-	-469	-0-	9586	3	1663	9	Y	1512	1511	0	34
11	11340	X	8079	-0-	-3261	-0-	6808	3	1271	9	Y	1155	1154	0	35
12	11718	X	6448	-0-	-5270	-0-	5413	3	1035	9	Y	941	941	0	35

TOTAL GAS PROD: 151,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,844

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	24818	-0-	-23790	-0-	22373	3	2445	9	Y	2223	2223	0	109
02	43904	X	15269	-0-	-28635	-0-	13874	3	1395	9	Y	1268	1268	0	74 1 35
03	42005	X	13531	-0-	-28474	-0-	12105	3	1426	9	Y	1296	1283	0	48
04	25530	X	21406	-0-	-4124	-0-	20190	3	1216	9	Y	1105	1051	0	102
05	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	25348	3	2475	9	Y	2250	2250	0	102
06	24030	X	22931	-0-	-1099	-0-	20027	3	2904	9	Y	2640	2538	0	180 1 24
07	22134	X	8088	-0-	-14046	-0-	4042	3	4046	9	Y	3678	3678	0	24
08	26381	X	15261	-0-	-11120	-0-	13517	3	1744	9	Y	1585	1585	0	24
09	25530	X	14152	-0-	-11378	-0-	12538	3	1614	9	Y	1467	1467	0	24
10	26381	X	24381	-0-	-2000	-0-	22380	3	2001	9	Y	1819	1819	0	24
11	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	22701	3	2647	9	Y	2406	2406	0	24
*12	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	24297	3	2347	9	Y	2134	2134	0	24

TOTAL GAS PROD: 239,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,871

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43803	X	20582	-0-	-23221	-0-	18678	3	1904	9	Y	1731	1731	0	125
02	39564	X	16637	-0-	-22927	-0-	15097	3	1540	9	Y	1400	1399	0	85 1 41
03	32953	X	21638	-0-	-11315	-0-	19171	3	2467	9	Y	2243	2219	0	65
04	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	21404	3	2056	9	Y	1869	1817	0	117
05	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	23386	3	2490	9	Y	2264	2264	0	117
06	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	18684	3	2250	9	Y	2045	1965	0	178 1 19
07	23219	X	21592	-0-	-1627	-0-	18459	3	3133	9	Y	2848	2848	0	19
08	23219	X	19033	-0-	-4186	-0-	17229	3	1804	9	Y	1640	1640	0	19
09	22470	X	18231	-0-	-4239	-0-	16561	3	1670	9	Y	1518	1518	0	19
10	23219	X	21623	-0-	-1596	-0-	19524	3	2099	9	Y	1908	1908	0	19
11	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	19388	3	1735	9	Y	1577	1577	0	19
*12	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	21050	3	1554	9	Y	1413	1413	0	19

TOTAL GAS PROD: 253,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,456

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	24806	-0-	-21787	-0-	21671	3	3135	9	Y	2850	2850	0			139
02	42084	X	19133	-0-	-22951	-0-	17054	3	2079	9	Y	1890	1890	0	94	1	45
03	40703	X	22733	-0-	-17970	-0-	19781	3	2952	9	Y	2684	2657	0			72
04	28800	X	26405	-0-	-2395	-0-	23938	3	2467	9	Y	2243	2176	0			139
05	29760	X	27114	-0-	-2646	-0-	23876	3	3238	9	Y	2944	2944	0			139
06	24000	X	22467	-0-	-1533	-0-	20237	3	2230	9	Y	2027	1939	0	206	1	21
07	27280	X	21751	-0-	-5529	-0-	18660	3	3091	9	Y	2810	2810	0			21
08	27280	X	19732	-0-	-7548	-0-	17685	3	2047	9	Y	1861	1861	0			21
09	26400	X	19095	-0-	-7305	-0-	17201	3	1894	9	Y	1722	1722	0			21
10	27125	X	24242	-0-	-2883	-0-	21954	3	2288	9	Y	2080	2080	0			21
11	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	20882	3	2000	9	Y	1818	1818	0			21
*12	25956	X	25956	-0-	-0-	-0-	24080	3	1876	9	Y	1705	1705	0			21

TOTAL GAS PROD: 276,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,634

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185690	X	126483	-0-	-59207	-0-	2556	1	123281	3	Y	586	587	1			2
							1	4	645	9							
02	152264	X	84527	-0-	-67737	-0-	1744	1	82098	3	Y	615	534	1			83
							8	4	677	9							
03	167772	X	119268	-0-	-48504	-0-	2517	1	116016	3	Y	660	676	1			67
							9	4	726	9							
04	129090	X	99783	-0-	-29307	-0-	2204	1	97062	3	Y	467	477	1			57
							3	4	514	9							
05	133393	X	112243	-0-	-21150	-0-	2435	1	109334	3	Y	428	415	1			70
							3	4	471	9							
06	122400	X	108131	-0-	-14269	-0-	2394	1	105374	3	Y	327	365	1			32
							3	4	360	9							
07	119257	X	42213	-0-	-77044	-0-	793	1	41197	3	Y	202	187	1			47
							1	4	222	9							
08	119257	X	86669	-0-	-32588	-0-	1521	1	84710	3	Y	380	379	1			48
							20	4	418	9							
09	108630	X	75491	-0-	-33139	-0-	1373	1	73812	3	Y	278	282	1			44
							306	9									
10	112251	X	107949	-0-	-4302	-0-	1953	1	105569	3	Y	384	374	1			54
							5	4	422	9							
11	108120	X	101423	-0-	-6697	-0-	1863	1	99178	3	Y	329	342	1			41
							20	4	362	9							
*12	103694	X	103694	-0-	-0-	-0-	1914	1	101390	3	Y	354	356	1			39
							1	4	389	9							

TOTAL GAS PROD: 1,167,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,010

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153512	X	121465	-0-	-32047	-0-	2428	1	116146	3	Y	2627	2627	0	-0-
							1	4	2890	9					
02	132132	X	101772	-0-	-30360	-0-	2146	1	97855	3	Y	1587	1570	0	17
							25	4	1746	9					
03	146692	X	112656	-0-	-34036	-0-	2343	1	108009	3	Y	2087	2087	0	17
							8	4	2296	9					
04	116760	X	104588	-0-	-12172	-0-	2288	1	100417	3	Y	1709	1709	0	17
							3	4	1880	9					
05	120652	X	98018	-0-	-22634	-0-	2093	1	94004	3	Y	1743	1743	0	17
							4	4	1917	9					
06	116760	X	99275	-0-	-17485	-0-	2159	1	95385	3	Y	1571	1571	0	17
							3	4	1728	9					
07	112685	X	95090	-0-	-17595	-0-	1784	1	90799	3	Y	2277	2277	0	17
							2	4	2505	9					
08	112654	X	89011	-0-	-23643	-0-	1533	1	85922	3	Y	1404	1404	0	17
							12	4	1544	9					
09	104580	X	83663	-0-	-20917	-0-	1502	1	80732	3	Y	1299	1299	0	17
							1429	9							
10	102579	X	86388	-0-	-16191	-0-	1541	1	83294	3	Y	1408	1408	0	17
							4	4	1549	9					
11	99270	X	77624	-0-	-21646	-0-	1409	1	75000	3	Y	1091	1091	0	17
							15	4	1200	9					
12	95077	X	76882	-0-	-18195	-0-	1406	1	74316	3	Y	1054	1054	0	17
							1	4	1159	9					

TOTAL GAS PROD: 1,146,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,857

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113956	X	98873	-0-	-15083	-0-	2008	1	96597	3	Y	243	243	1	1
							1	4	267	9					
02	102928	X	75808	-0-	-27120	-0-	1604	1	73875	3	Y	292	254	1	39
							8	4	321	9					
03	118048	X	92385	-0-	-25663	-0-	1955	1	90160	3	Y	240	255	1	24
							6	4	264	9					
04	100200	X	80426	-0-	-19774	-0-	1781	1	78406	3	Y	215	213	1	26
							2	4	237	9					
05	103540	X	82943	-0-	-20597	-0-	1803	1	80916	3	Y	201	194	1	33
							3	4	221	9					
06	95670	X	74507	-0-	-21163	-0-	1655	1	72685	3	Y	150	168	1	15
							2	4	165	9					
07	92380	X	37891	-0-	-54489	-0-	715	1	37050	3	Y	114	102	1	27
							1	4	125	9					
08	92380	X	66182	-0-	-26198	-0-	1161	1	64716	3	Y	264	257	1	34
							15	4	290	9					
09	80430	X	57570	-0-	-22860	-0-	1048	1	56329	3	Y	175	181	1	28
							193	9							
10	82956	X	76537	-0-	-6419	-0-	1386	1	74932	3	Y	196	196	1	28
							3	4	216	9					
11	74520	X	70975	-0-	-3545	-0-	1305	1	69500	3	Y	142	152	1	18
							14	4	156	9					
12	66092	X	65653	-0-	-439	-0-	1218	1	64260	3	Y	158	159	1	17
							1	4	174	9					

TOTAL GAS PROD: 879,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121613	X	104552	-0-	-17061	-0-	2118	1	102105	3	Y	298	297	1			1
							1	4	328	9							
02	109844	X	88497	-0-	-21347	-0-	1882	1	86273	3	Y	292	254	1			39
							21	4	321	9							
03	124496	X	94942	-0-	-29554	-0-	2008	1	92631	3	Y	269	281	1			27
							7	4	296	9							
04	105180	X	89733	-0-	-15447	-0-	1986	1	87472	3	Y	248	245	1			30
							2	4	273	9							
05	108686	X	89935	-0-	-18751	-0-	1954	1	87739	3	Y	217	212	1			35
							3	4	239	9							
06	101190	X	81725	-0-	-19465	-0-	1813	1	79731	3	Y	162	181	1			16
							3	4	178	9							
07	97991	X	41096	-0-	-56895	-0-	775	1	40156	3	Y	149	130	1			35
							1	4	164	9							
08	94953	X	74226	-0-	-20727	-0-	1298	1	72546	3	Y	332	325	1			42
							17	4	365	9							
09	89730	X	65766	-0-	-23964	-0-	1197	1	64313	3	Y	233	238	1			37
							256	9									
10	89931	X	83364	-0-	-6567	-0-	1510	1	81606	3	Y	222	228	1			31
							4	4	244	9							
11	81720	X	75560	-0-	-6160	-0-	1390	1	73972	3	Y	166	176	1			21
							15	4	183	9							
12	74121	X	71724	-0-	-2397	-0-	1326	1	70204	3	Y	175	177	1			19
							1	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 961,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,763

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128619	X	112908	-0-	-15711	-0-	2287	1	110243	3	Y	343	342	1			1
							1	4	377	9							
02	116172	X	95666	-0-	-20506	-0-	2032	1	93201	3	Y	373	324	1			50
							23	4	410	9							
03	137020	X	103637	-0-	-33383	-0-	2193	1	101114	3	Y	294	314	1			30
							7	4	323	9							
04	114750	X	89206	-0-	-25544	-0-	1972	1	86884	3	Y	316	308	1			38
							2	4	348	9							
05	118575	X	99204	-0-	-19371	-0-	2156	1	96778	3	Y	243	241	1			40
							3	4	267	9							
06	109260	X	92749	-0-	-16511	-0-	2054	1	90499	3	Y	175	198	1			17
							3	4	193	9							
07	105927	X	34435	-0-	-71492	-0-	646	1	33497	3	Y	265	220	1			62
							292	9									
08	103633	X	67183	-0-	-36450	-0-	1172	1	65588	3	Y	371	386	1			47
							15	4	408	9							
09	96000	X	62561	-0-	-33439	-0-	1138	1	61137	3	Y	260	266	1			41
							286	9									
10	99200	X	89305	-0-	-9895	-0-	1617	1	87418	3	Y	242	249	1			34
							4	4	266	9							
11	92760	X	80792	-0-	-11968	-0-	1485	1	79104	3	Y	171	184	1			21
							15	4	188	9							
*12	72876	X	72876	-0-	-0-	-0-	1347	1	71305	3	Y	203	202	1			22
							1	4	223	9							

TOTAL GAS PROD: 1,000,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,256

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	16155	-0-	-7870	-0-	14202	3	1953	9	Y	1775	1752	0	23	1	-0-
02	19460	X	8606	-0-	-10854	-0-	7493	3	1113	9	Y	1012	984	0			28
03	21421	X	15221	-0-	-6200	-0-	13290	3	1931	9	Y	1755	1755	0			28
04	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	12072	3	1582	9	Y	1438	1438	0			28
05	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	15351	3	1739	9	Y	1581	1579	0			30
06	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	13747	3	2013	9	Y	1830	1705	0	125	1	30
07	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	11946	3	2718	9	Y	2471	2471	0			30
08	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	12722	3	2256	9	Y	2051	2051	0			30
09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	10976	3	2087	9	Y	1897	1897	0			30
10	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	10691	3	2207	9	Y	2006	2006	0			30
11	12270	X	11646	-0-	-624	-0-	10039	3	1607	9	Y	1461	1461	0			30
12	12679	X	11310	-0-	-1369	-0-	9850	3	1460	9	Y	1327	1327	0			30

TOTAL GAS PROD: 165,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,604

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

01	119226	X	98529	-0-	-20697	-0-	2000	1	96290	3	Y	216	216	1			1
							1	4	238	9							
02	107688	X	81446	-0-	-26242	-0-	1741	1	79508	3	Y	170	148	1			23
							10	4	187	9							
03	124558	X	90466	-0-	-34092	-0-	1914	1	88242	3	Y	275	270	1			28
							7	4	303	9							
04	101100	X	88521	-0-	-12579	-0-	1956	1	86154	3	Y	372	355	1			45
							2	4	409	9							
05	104470	X	89764	-0-	-14706	-0-	1948	1	87442	3	Y	337	327	1			55
							3	4	371	9							
06	95340	X	83345	-0-	-11995	-0-	1844	1	81217	3	Y	255	285	1			25
							3	4	281	9							
07	91481	X	36935	-0-	-54546	-0-	694	1	36039	3	Y	183	165	1			43
							1	4	201	9							
08	91481	X	71207	-0-	-20274	-0-	1247	1	69467	3	Y	434	422	1			55
							16	4	477	9							
09	88530	X	64774	-0-	-23756	-0-	1177	1	63253	3	Y	313	318	1			50
							344	9									
10	89776	X	84466	-0-	-5310	-0-	1528	1	82607	3	Y	297	305	1			42
							4	4	327	9							
11	83340	X	76593	-0-	-6747	-0-	1408	1	74938	3	Y	211	227	1			26
							15	4	232	9							
*12	73751	X	73751	-0-	-0-	-0-	1363	1	72135	3	Y	229	230	1			25
							1	4	252	9							

TOTAL GAS PROD: 939,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,292

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98685	X	98685	-0-	-0-	-0-	992	1	96882	3	Y	736	58	0	678	1	-0-
							1	4	810	9							
02	88956	X	77163	-0-	-11793	-0-	990	1	75588	3	Y	524	134	0	273	1	117
							9	4	576	9							
03	98487	X	87377	-0-	-11110	-0-	786	1	85745	3	Y	765	175	0	310	1	397
							4	4	842	9							
04	78946	X	78946	-0-	-0-	-0-	853	1	77407	3	Y	623	143	0	497	1	380
							1	4	685	9							
05	76114	X	76114	-0-	-0-	-0-	832	1	74643	3	Y	579	142	0	634	1	183
							2	4	637	9							
06	64212	X	64212	-0-	-0-	-0-	731	1	63251	3	Y	208	86	0	266	1	39
							1	4	229	9							
07	61375	X	61375	-0-	-0-	-0-	546	1	60533	3	Y	268	125	0	107	1	75
							1	4	295	9							
08	59017	X	59017	-0-	-0-	-0-	461	1	58347	3	Y	183	27	0	192	1	39
							8	4	201	9							
09	54050	X	54050	-0-	-0-	-0-	492	1	53422	3	Y	124	25	0	130	1	8
							136	9									
10	53971	X	44088	-0-	-9883	-0-	497	1	43476	3	Y	104	18	0	71	1	23
							1	4	114	9							
11	52230	X	37677	-0-	-14553	-0-	457	1	37096	3	Y	109	30	0	85	1	17
							4	4	120	9							
12	53971	X	44005	-0-	-9966	-0-	476	1	43377	3	Y	138	46	0	85	1	24
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 782,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,361

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167307	X	124215	-0-	-43092	-0-	2466	1	117954	3	Y	3449	3449	0			-0-
							1	4	3794	9							
02	146076	X	103075	-0-	-43001	-0-	2151	1	98449	3	Y	2227	2201	0			26
							25	4	2450	9							
03	160921	X	116732	-0-	-44189	-0-	2401	1	110661	3	Y	3329	3329	0			26
							8	4	3662	9							
04	119790	X	109904	-0-	-9886	-0-	2381	1	104520	3	Y	2727	2727	0			26
							3	4	3000	9							
05	123783	X	111129	-0-	-12654	-0-	2365	1	106125	3	Y	2395	2395	0			26
							4	4	2635	9							
06	119790	X	101635	-0-	-18155	-0-	2198	1	97131	3	Y	2094	2094	0			26
							3	4	2303	9							
07	116746	X	104012	-0-	-12734	-0-	1939	1	98732	3	Y	3035	3035	0			26
							2	4	3339	9							
08	116746	X	82599	-0-	-34147	-0-	1488	1	79060	3	Y	1853	1853	0			26
							13	4	2038	9							
09	109890	X	88973	-0-	-20917	-0-	1591	1	85495	3	Y	1715	1715	0			26
							1887	9									
10	111135	X	89769	-0-	-21366	-0-	1584	1	85608	3	Y	2339	2339	0			26
							4	4	2573	9							
11	101640	X	84323	-0-	-17317	-0-	1519	1	80829	3	Y	1780	1780	0			26
							17	4	1958	9							
12	104005	X	82858	-0-	-21147	-0-	1501	1	79461	3	Y	1723	1723	0			26
							1	4	1895	9							

TOTAL GAS PROD: 1,199,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,666

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152241	X	122944	-0-	-29297	-0-	2447	1	117108	3	Y	3080	3080	0	-0-
							1	4	3388	9					
02	133924	X	100695	-0-	-33229	-0-	2124	1	96511	3	Y	1853	1831	0	22
							22	4	2038	9					
03	146816	X	117257	-0-	-29559	-0-	2427	1	111860	3	Y	2693	2693	0	22
							8	4	2962	9					
04	117660	X	108282	-0-	-9378	-0-	2358	1	103495	3	Y	2205	2205	0	22
							3	4	2426	9					
05	121582	X	106193	-0-	-15389	-0-	2260	1	101400	3	Y	2299	2299	0	22
							4	4	2529	9					
06	117660	X	103110	-0-	-14550	-0-	2233	1	98626	3	Y	2044	2044	0	22
							3	4	2248	9					
07	117242	X	103481	-0-	-13761	-0-	1930	1	98291	3	Y	2962	2962	0	22
							2	4	3258	9					
08	117242	X	96573	-0-	-20669	-0-	1654	1	92785	3	Y	1928	1928	0	22
							13	4	2121	9					
09	108270	X	88743	-0-	-19527	-0-	1585	1	85196	3	Y	1784	1784	0	22
							1962	9							
10	106547	X	92384	-0-	-14163	-0-	1640	1	88624	3	Y	1924	1924	0	22
							4	4	2116	9					
11	103110	X	83328	-0-	-19782	-0-	1508	1	80249	3	Y	1413	1413	0	22
							17	4	1554	9					
12	103478	X	82780	-0-	-20698	-0-	1510	1	79770	3	Y	1363	1363	0	22
							1	4	1499	9					

TOTAL GAS PROD: 1,205,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,548

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148118	X	136858	-0-	-11260	-0-	2694	1	128911	3	Y	4774	4774	0	-0-
							2	4	5251	9					
02	133784	X	110056	-0-	-23728	-0-	2273	1	104683	3	Y	2793	2760	0	33
							28	4	3072	9					
03	148118	X	130995	-0-	-17123	-0-	2683	1	123673	3	Y	4209	4209	0	33
							9	4	4630	9					
04	128820	X	122455	-0-	-6365	-0-	2643	1	116018	3	Y	3446	3446	0	33
							3	4	3791	9					
05	133114	X	123822	-0-	-9292	-0-	2612	1	117190	3	Y	3650	3650	0	33
							5	4	4015	9					
06	128820	X	117971	-0-	-10849	-0-	2529	1	111754	3	Y	3349	3349	0	33
							4	4	3684	9					
07	131006	X	119526	-0-	-11480	-0-	2199	1	111986	3	Y	4854	4854	0	33
							2	4	5339	9					
08	131006	X	91676	-0-	-39330	-0-	1637	1	87049	3	Y	2706	2706	0	33
							13	4	2977	9					
09	122460	X	94664	-0-	-27796	-0-	1679	1	90231	3	Y	2504	2504	0	33
							2754	9							
10	123814	X	101632	-0-	-22182	-0-	1786	1	96514	3	Y	3025	3025	0	33
							4	4	3328	9					
11	117960	X	91664	-0-	-26296	-0-	1643	1	87431	3	Y	2338	2338	0	33
							18	4	2572	9					
12	119536	X	91735	-0-	-27801	-0-	1658	1	87653	3	Y	2203	2203	0	33
							1	4	2423	9					

TOTAL GAS PROD: 1,333,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,851

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110422	X	67626	-0-	-42796		-0-	1367	1	65730	3	Y	480	480	1			2
								1	4	528	9							
02	93380	X	56805	-0-	-36575		-0-	1200	1	55134	3	Y	417	363	1			56
								12	4	459	9							
03	95077	X	72056	-0-	-23021		-0-	1517	1	69959	3	Y	524	527	1			53
								4	4	576	9							
04	68400	X	62122	-0-	-6278		-0-	1369	1	60260	3	Y	447	446	1			54
								1	4	492	9							
05	70680	X	55424	-0-	-15256		-0-	1198	1	53758	3	Y	424	409	1			69
								2	4	466	9							
06	68400	X	47902	-0-	-20498		-0-	1074	1	46454	3	Y	339	375	1			33
								1	4	373	9							
07	70680	X	31962	-0-	-38718		-0-	604	1	31147	3	Y	191	179	1			45
								1	4	210	9							
08	70680	X	42620	-0-	-28060		-0-	739	1	41529	3	Y	309	315	1			39
								12	4	340	9							
09	65248	X	65248	-0-	-0-		-0-	1186	1	63632	3	Y	391	368	1			62
								430	9									
10	55751	X	55751	-0-	-0-		-0-	1005	1	54329	3	Y	376	385	1			53
								3	4	414	9							
11	50591	X	50591	-0-	-0-		-0-	922	1	49297	3	Y	328	340	1			41
								11	4	361	9							
12	67425	X	46960	-0-	-20465		-0-	864	1	45723	3	Y	339	343	1			37
								373	9									

TOTAL GAS PROD: 655,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,565

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167400	X	124195	-0-	-43205		-0-	2458	1	117493	3	Y	3856	3856	0			-0-
								2	4	4242	9							
02	146328	X	79667	-0-	-66661		-0-	1597	1	75967	3	Y	1905	1879	0			26
								7	4	2096	9							
03	163091	X	113354	-0-	-49737		-0-	2328	1	107252	3	Y	3424	3424	0			26
								8	4	3766	9							
04	132450	X	108512	-0-	-23938		-0-	2347	1	103078	3	Y	2804	2804	0			26
								3	4	3084	9							
05	136865	X	108690	-0-	-28175		-0-	2290	1	102724	3	Y	3338	3338	0			26
								4	4	3672	9							
06	120180	X	114253	-0-	-5927		-0-	2450	1	108264	3	Y	3214	3214	0			26
								4	4	3535	9							
07	116022	X	116022	-0-	-0-		-0-	2136	1	108760	3	Y	4658	4658	0			26
								2	4	5124	9							
08	113367	X	58443	-0-	-54924		-0-	1029	1	55000	3	Y	2194	2194	0			26
								1	4	2413	9							
09	114240	X	73756	-0-	-40484		-0-	1331	1	70191	3	Y	2031	2031	0			26
								2234	9									
10	139617	X	139617	-0-	-0-		-0-	2477	1	133857	3	Y	2979	2979	0			26
								6	4	3277	9							
11	114240	X	111914	-0-	-2326		-0-	2012	1	107059	3	Y	2564	2564	0			26
								23	4	2820	9							
12	116033	X	105974	-0-	-10059		-0-	1944	1	101651	3	Y	2162	2162	0			26
								1	4	2378	9							

TOTAL GAS PROD: 1,254,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,129

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131905	X	96205	-0-	-35700	-0-	1943	1	93527	3	Y	667	668	1			2
							1	4	734	9							
02	119140	X	60679	-0-	-58461	-0-	1250	1	58860	3	Y	513	446	1			69
							5	4	564	9							
03	115785	X	84672	-0-	-31113	-0-	1784	1	82260	3	Y	565	577	1			57
							6	4	622	9							
04	96900	X	76740	-0-	-20160	-0-	1691	1	74433	3	Y	558	547	1			68
							2	4	614	9							
05	100130	X	76404	-0-	-23726	-0-	1651	1	74098	3	Y	594	565	1			97
							2	4	653	9							
06	93090	X	70278	-0-	-22812	-0-	1551	1	68195	3	Y	482	532	1			47
							2	4	530	9							
07	84661	X	35059	-0-	-49602	-0-	660	1	34210	3	Y	171	178	1			40
							1	4	188	9							
08	84661	X	68184	-0-	-16477	-0-	1189	1	66454	3	Y	477	456	1			61
							16	4	525	9							
09	76740	X	57487	-0-	-19253	-0-	1043	1	56051	3	Y	357	361	1			57
							393	9									
10	76415	X	74373	-0-	-2042	-0-	1339	1	72387	3	Y	585	559	1			83
							3	4	644	9							
11	70290	X	67395	-0-	-2895	-0-	1233	1	65650	3	Y	454	480	1			57
							13	4	499	9							
*12	69395	X	69395	-0-	-0-	-0-	1294	1	67546	3	Y	504	506	1			55
							1	4	554	9							

TOTAL GAS PROD: 836,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,927

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60388	X	40039	-0-	-20349	-0-	719	1	34391	3	Y	4481	4481	0			-0-
							4929	9									
02	56280	X	39603	-0-	-16677	-0-	757	1	35805	3	Y	2756	2711	0			45
							9	4	3032	9							
03	58683	X	42065	-0-	-16618	-0-	781	1	35983	3	Y	4816	4816	0			45
							3	4	5298	9							
04	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	823	1	36117	3	Y	3944	3944	0			45
							1	4	4338	9							
05	40858	X	40425	-0-	-433	-0-	778	1	34890	3	Y	4324	4324	0			45
							1	4	4756	9							
06	39540	X	35622	-0-	-3918	-0-	695	1	30804	3	Y	3747	3747	0			45
							1	4	4122	9							
07	40858	X	34934	-0-	-5924	-0-	558	1	28403	3	Y	5430	5430	0			45
							5973	9									
08	40858	X	28847	-0-	-12011	-0-	444	1	24732	3	Y	3331	3331	0			45
							7	4	3664	9							
09	39540	X	31867	-0-	-7673	-0-	520	1	27956	3	Y	3083	3083	0			45
							3391	9									
10	40424	X	30659	-0-	-9765	-0-	475	1	25621	3	Y	4147	4106	0	86	1	-0-
							1	4	4562	9							
11	35610	X	30661	-0-	-4949	-0-	503	1	26812	3	Y	3036	2981	0			55
							6	4	3340	9							
12	34937	X	29336	-0-	-5601	-0-	486	1	25814	3	Y	2760	2760	0			55
							3036	9									

TOTAL GAS PROD: 425,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,855

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53072	X	35317	-0-	-17755		-0-	537	1	25682	3	Y	8271	8271	0			-0-
								9098	9									
02	51660	X	32688	-0-	-18972		-0-	547	1	25311	3	Y	6206	6104	0			102
								3	4	6827	9							
03	50778	X	44371	-0-	-6407		-0-	726	1	33417	3	Y	9296	9296	0			102
								2	4	10226	9							
04	40909	X	40909	-0-	-0-		-0-	724	1	31810	3	Y	7613	7613	0			102
								1	4	8374	9							
05	41086	X	41086	-0-	-0-		-0-	695	1	31205	3	Y	8350	8350	0			102
								1	4	9185	9							
06	36657	X	36657	-0-	-0-		-0-	614	1	27115	3	Y	8115	8115	0			102
								1	4	8927	9							
07	38045	X	38045	-0-	-0-		-0-	484	1	24624	3	Y	11761	11761	0			102
								12937	9									
08	31813	X	31813	-0-	-0-		-0-	403	1	22459	3	Y	8133	8133	0			102
								5	4	8946	9							
09	32542	X	32542	-0-	-0-		-0-	442	1	23821	3	Y	7526	7526	0			102
								8279	9									
10	32371	X	32371	-0-	-0-		-0-	413	1	22325	3	Y	8756	8652	0	206	1	-0-
								1	4	9632	9							
11	32174	X	32174	-0-	-0-		-0-	449	1	23893	3	Y	7115	7042	0			73
								5	4	7827	9							
12	28272	X	28156	-0-	-116		-0-	434	1	22999	3	Y	4294	4293	0			74
								4723	9									

TOTAL GAS PROD: 426,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,436

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201686	X	162094	-0-	-39592		-0-	3301	1	157935	3	Y	778	211	0	567	1	-0-
								2	4	856	9							
02	177632	X	132649	-0-	-44983		-0-	2806	1	129001	3	Y	747	102	0	552	1	93
								20	4	822	9							
03	196664	X	158603	-0-	-38061		-0-	3353	1	154615	3	Y	566	140	0	472	1	47
								12	4	623	9							
04	158220	X	144330	-0-	-13890		-0-	3197	1	140319	3	Y	736	213	0	487	1	83
								4	4	810	9							
05	163494	X	142244	-0-	-21250		-0-	3085	1	138439	3	Y	649	195	0	466	1	71
								6	4	714	9							
06	156870	X	130380	-0-	-26490		-0-	2874	1	126974	3	Y	480	101	0	434	1	16
								4	4	528	9							
07	158596	X	133296	-0-	-25300		-0-	2556	1	130229	3	Y	463	147	0	320	1	12
								2	4	509	9							
08	158596	X	125914	-0-	-32682		-0-	2218	1	123131	3	Y	487	202	0	265	1	32
								29	4	536	9							
09	144330	X	109685	-0-	-34645		-0-	1995	1	107196	3	Y	449	187	0	252	1	42
								494	9									
10	142259	X	104095	-0-	-38164		-0-	1881	1	101697	3	Y	466	188	0	288	1	32
								4	4	513	9							
11	130380	X	122223	-0-	-8157		-0-	2244	1	119593	3	Y	330	91	0	248	1	23
								23	4	363	9							
12	133300	X	114842	-0-	-18458		-0-	2124	1	112484	3	Y	212	53	0	163	1	19
								1	4	233	9							

TOTAL GAS PROD: 1,580,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,363

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51336	X	29337	-0-	-21999	-0-	512	1	24439	3	Y	3987	3987	0			-0-
							4386	9									
02	46312	X	24831	-0-	-21481	-0-	454	1	21482	3	Y	2628	2590	0			38
							4	4	2891	9							
03	49569	X	36457	-0-	-13112	-0-	678	1	31208	3	Y	4154	4154	0			38
							2	4	4569	9							
04	44970	X	33166	-0-	-11804	-0-	656	1	28768	3	Y	3401	3401	0			38
							1	4	3741	9							
05	36518	X	30758	-0-	-5760	-0-	585	1	26263	3	Y	3554	3554	0			38
							1	4	3909	9							
06	34650	X	30430	-0-	-4220	-0-	598	1	26399	3	Y	3120	3120	0			38
							1	4	3432	9							
07	36456	X	29295	-0-	-7161	-0-	469	1	23853	3	Y	4521	4521	0			38
							4973	9									
08	36456	X	26942	-0-	-9514	-0-	410	1	22914	3	Y	3284	3284	0			38
							6	4	3612	9							
09	33180	X	26096	-0-	-7084	-0-	415	1	22338	3	Y	3039	3039	0			38
							3343	9									
10	31434	X	26733	-0-	-4701	-0-	416	1	22496	3	Y	3473	3435	0	76	1	-0-
							1	4	3820	9							
11	30420	X	27463	-0-	-2957	-0-	449	1	23909	3	Y	2819	2762	0			57
							4	4	3101	9							
12	29295	X	25960	-0-	-3335	-0-	420	1	22294	3	Y	2951	2951	0			57
							3246	9									

TOTAL GAS PROD: 347,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,931

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83204	X	50033	-0-	-33171	-0-	2026	1	47490	3	Y	469	118	0	351	1	-0-
							1	4	516	9							
02	75152	X	47903	-0-	-27249	-0-	1661	1	45214	3	Y	924	226	0	489	1	209
							12	4	1016	9							
03	75144	X	38955	-0-	-36189	-0-	1862	1	36231	3	Y	777	390	0	336	1	260
							7	4	855	9							
04	69390	X	39587	-0-	-29803	-0-	1764	1	37384	3	Y	397	319	0	276	1	62
							2	4	437	9							
05	58373	X	39343	-0-	-19030	-0-	1664	1	37195	3	Y	437	298	0	143	1	58
							3	4	481	9							
06	51330	X	34352	-0-	-16978	-0-	1432	1	32200	3	Y	653	169	0	387	1	155
							2	4	718	9							
07	53041	X	29573	-0-	-23468	-0-	1189	1	27651	3	Y	665	245	0	354	1	221
							1	4	732	9							
08	40920	X	27047	-0-	-13873	-0-	1049	1	25574	3	Y	374	61	0	456	1	78
							13	4	411	9							
09	39600	X	27975	-0-	-11625	-0-	994	1	26419	3	Y	511	57	0	495	1	37
							562	9									
10	39339	X	28219	-0-	-11120	-0-	806	1	26873	3	Y	489	38	0	369	1	119
							2	4	538	9							
11	34350	X	25582	-0-	-8768	-0-	695	1	24353	3	Y	479	49	0	459	1	90
							7	4	527	9							
12	29574	X	26433	-0-	-3141	-0-	820	1	25031	3	Y	529	70	0	430	1	119
							582	9									

TOTAL GAS PROD: 415,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,704

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216101	X	179016	-0-	-37085		-0-		3627	1	173511	3	Y	1705	234	0	1471	1	-0-
									2	4	1876	9							
02	197064	X	152126	-0-	-44938		-0-		3206	1	146990	3	Y	1730	115	0	1381	1	234
									27	4	1903	9							
03	218178	X	172420	-0-	-45758		-0-		3628	1	167340	3	Y	1308	158	0	1258	1	126
									13	4	1439	9							
04	174450	X	151532	-0-	-22918		-0-		3333	1	146271	3	Y	1749	231	0	1404	1	240
									4	4	1924	9							
05	180265	X	156882	-0-	-23383		-0-		3384	1	151759	3	Y	1575	204	0	1396	1	215
									6	4	1733	9							
06	173250	X	149232	-0-	-24018		-0-		3271	1	144500	3	Y	1324	114	0	1375	1	50
									5	4	1456	9							
07	172422	X	137378	-0-	-35044		-0-		2618	1	133280	3	Y	1344	165	0	1186	1	43
									2	4	1478	9							
08	172422	X	129753	-0-	-42669		-0-		2253	1	125931	3	Y	1400	207	0	1104	1	132
									29	4	1540	9							
09	151830	X	121694	-0-	-30136		-0-		2197	1	118087	3	Y	1282	191	0	1048	1	175
									1410	9									
10	156891	X	126920	-0-	-29971		-0-		2278	1	123215	3	Y	1293	205	0	1139	1	124
									5	4	1422	9							
11	149220	X	141063	-0-	-8157		-0-		2573	1	137129	3	Y	1213	108	0	1121	1	108
									27	4	1334	9							
12	137392	X	36818	-0-	-100574		-0-		665	1	35340	3	Y	739	61	0	705	1	81
									813	9									

TOTAL GAS PROD: 1,654,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,662

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198183	X	176666	-0-	-21517		-0-		3599	1	172233	3	Y	756	227	0	529	1	-0-
									2	4	832	9							
02	179480	X	119942	-0-	-59538		-0-		2526	1	116734	3	Y	613	96	0	442	1	75
									8	4	674	9							
03	193967	X	160931	-0-	-33036		-0-		3403	1	156885	3	Y	576	132	0	470	1	49
									9	4	634	9							
04	169350	X	164551	-0-	-4799		-0-		3644	1	160009	3	Y	813	214	0	553	1	95
									4	4	894	9							
05	177031	X	177031	-0-	-0-		-0-		3841	1	172399	3	Y	713	219	0	512	1	77
									7	4	784	9							
06	169350	X	164478	-0-	-4872		-0-		3626	1	160250	3	Y	542	127	0	475	1	17
									6	4	596	9							
07	170035	X	163194	-0-	-6841		-0-		3131	1	159443	3	Y	561	184	0	380	1	14
									3	4	617	9							
08	174995	X	160785	-0-	-14210		-0-		2818	1	157256	3	Y	613	258	0	330	1	39
									37	4	674	9							
09	169350	X	160592	-0-	-8758		-0-		2924	1	157069	3	Y	544	238	0	296	1	49
									1	4	598	9							
10	174995	X	146232	-0-	-28763		-0-		2644	1	142941	3	Y	583	271	0	325	1	36
									6	4	641	9							
11	164490	X	156945	-0-	-7545		-0-		2883	1	153518	3	Y	466	129	0	340	1	33
									31	4	513	9							
12	165943	X	156432	-0-	-9511		-0-		2907	1	153189	3	Y	304	69	0	240	1	28
									2	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 1,907,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,084

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202058	X	189104	-0-	-12954		-0-		3851	1	184064	3	Y	1079	246	0	833	1	-0-
									2	4	1187	9							
02	182476	X	137947	-0-	-44529		-0-		2931	1	134198	3	Y	731	108	0	533	1	90
									14	4	804	9							
03	202027	X	155867	-0-	-46160		-0-		3286	1	151517	3	Y	957	149	0	810	1	88
									11	4	1053	9							
04	184050	X	148054	-0-	-35996		-0-		3278	1	143881	3	Y	810	210	0	593	1	95
									4	4	891	9							
05	190185	X	155322	-0-	-34863		-0-		3370	1	151154	3	Y	720	199	0	534	1	82
									6	4	792	9							
06	183000	X	158063	-0-	-24937		-0-		3489	1	153975	3	Y	540	120	0	485	1	17
									5	4	594	9							
07	155868	X	145687	-0-	-10181		-0-		2794	1	142282	3	Y	554	173	0	384	1	14
									2	4	609	9							
08	155868	X	136593	-0-	-19275		-0-		2394	1	133502	3	Y	606	219	0	358	1	43
									30	4	667	9							
09	157980	X	127420	-0-	-30560		-0-		2317	1	124520	3	Y	529	203	0	317	1	52
									1	4	582	9							
10	163339	X	113508	-0-	-49831		-0-		2051	1	110859	3	Y	539	216	0	338	1	37
									5	4	593	9							
11	158070	X	135308	-0-	-22762		-0-		2483	1	132301	3	Y	453	101	0	355	1	34
									26	4	498	9							
12	145700	X	141709	-0-	-3991		-0-		2624	1	138767	3	Y	287	59	0	235	1	27
									2	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 1,744,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,805

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64263	X	19807	-0-	-44456		-0-		351	1	16449	3	Y	2734	2734	0			-0-
									3007	9									
02	62440	X	23854	-0-	-38586		-0-		434	1	20924	3	Y	2269	2231	0	18	1	20
									2496	9									
03	64914	X	34271	-0-	-30643		-0-		610	1	28196	3	Y	4966	4966	0			20
									2	4	5463	9							
04	37080	X	32475	-0-	-4605		-0-		626	1	27374	3	Y	4067	4067	0			20
									1	4	4474	9							
05	35929	X	31271	-0-	-4658		-0-		594	1	26608	3	Y	3698	3698	0			20
									1	4	4068	9							
06	31140	X	30438	-0-	-702		-0-		585	1	25834	3	Y	3653	3650	0			23
									1	4	4018	9							
07	34286	X	31788	-0-	-2498		-0-		501	1	25468	3	Y	5290	5290	0			23
									5819	9									
08	34286	X	25120	-0-	-9166		-0-		382	1	21230	3	Y	3184	3184	0			23
									6	4	3502	9							
09	32490	X	22932	-0-	-9558		-0-		360	1	19331	3	Y	2946	2946	0			23
									3241	9									
10	31775	X	25799	-0-	-5976		-0-		404	1	21832	3	Y	3238	3238	0			23
									1	4	3562	9							
11	30750	X	30489	-0-	-261		-0-		508	1	27090	3	Y	2624	2624	0			23
									5	4	2886	9							
12	31775	X	24599	-0-	-7176		-0-		402	1	21487	3	Y	2464	2372	0	104	1	11
									2710	9									

TOTAL GAS PROD: 332,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50902	X	21940	-0-	-28962	-0-	348	1	16700	3	Y	4447	4447	0			-0-
							4892	9									
02	45976	X	25967	-0-	-20009	-0-	447	1	21570	3	Y	3590	3530	0	28	1	32
							1	4	3949	9							
03	37045	X	27025	-0-	-10020	-0-	435	1	20122	3	Y	5878	5878	0			32
							2	4	6466	9							
04	29905	X	29905	-0-	-0-	-0-	550	1	24059	3	Y	4814	4814	0			32
							1	4	5295	9							
05	35623	X	35623	-0-	-0-	-0-	679	1	30487	3	Y	4051	4051	0			32
							1	4	4456	9							
06	27090	X	23548	-0-	-3542	-0-	434	1	19213	3	Y	3545	3543	0			34
							1	4	3900	9							
07	27993	X	24685	-0-	-3308	-0-	367	1	18669	3	Y	5135	5135	0			34
							5649	9									
08	27993	X	20214	-0-	-7779	-0-	290	1	16187	3	Y	3394	3394	0			34
							4	4	3733	9							
09	27090	X	19118	-0-	-7972	-0-	287	1	15376	3	Y	3141	3141	0			34
							3455	9									
10	27993	X	22157	-0-	-5836	-0-	332	1	17946	3	Y	3525	3525	0			34
							1	4	3878	9							
11	25024	X	25024	-0-	-0-	-0-	401	1	21423	3	Y	2905	2905	0			34
							4	4	3196	9							
12	24676	X	21113	-0-	-3563	-0-	332	1	17744	3	Y	2761	2655	0	127	1	13
							3037	9									

TOTAL GAS PROD: 296,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,186

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54188	X	20583	-0-	-33605	-0-	348	1	16681	3	Y	3231	3231	0			-0-
							3554	9									
02	48944	X	23891	-0-	-25053	-0-	431	1	20205	3	Y	2957	2901	0	26	1	30
							2	4	3253	9							
03	44485	X	25499	-0-	-18986	-0-	430	1	19797	3	Y	4792	4792	0			30
							1	4	5271	9							
04	29253	X	29253	-0-	-0-	-0-	557	1	24380	3	Y	3924	3924	0			30
							4316	9									
05	35721	X	35721	-0-	-0-	-0-	686	1	30803	3	Y	3846	3846	0			30
							1	4	4231	9							
06	25590	X	24803	-0-	-787	-0-	456	1	20189	3	Y	3779	3777	0			32
							1	4	4157	9							
07	29543	X	24321	-0-	-5222	-0-	355	1	17945	3	Y	5474	5474	0			32
							6021	9									
08	29543	X	25762	-0-	-3781	-0-	381	1	21132	3	Y	3859	3859	0			32
							4	4	4245	9							
09	28590	X	21514	-0-	-7076	-0-	321	1	17265	3	Y	3571	3571	0			32
							3928	9									
10	29543	X	23493	-0-	-6050	-0-	353	1	19090	3	Y	3681	3681	0			32
							1	4	4049	9							
11	25142	X	25142	-0-	-0-	-0-	412	1	21939	3	Y	2534	2534	0			32
							4	4	2787	9							
12	25544	X	23893	-0-	-1651	-0-	392	1	20817	3	Y	2440	2338	0	122	1	12
							2684	9									

TOTAL GAS PROD: 303,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,088

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43679	X	16978	-0-	-26701	-0-	291	1	13941	3	Y	2496	2496	0			-0-
							2746	9									
02	37716	X	19239	-0-	-18477	-0-	341	1	16511	3	Y	2170	2134	0	17	1	19
							2387	9									
03	33449	X	23640	-0-	-9809	-0-	406	1	18749	3	Y	4076	4076	0			19
							1	4	4484	9							
04	26527	X	26527	-0-	-0-	-0-	510	1	22344	3	Y	3338	3338	0			19
							1	4	3672	9							
05	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	652	1	29299	3	Y	3420	3420	0			19
							1	4	3762	9							
06	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	409	1	18111	3	Y	2874	2872	0			21
							1	4	3161	9							
07	27280	X	21280	-0-	-6000	-0-	322	1	16379	3	Y	4163	4163	0			21
							4579	9									
08	27280	X	18008	-0-	-9272	-0-	268	1	14788	3	Y	2681	2681	0			21
							3	4	2949	9							
09	26400	X	15174	-0-	-11226	-0-	228	1	12217	3	Y	2481	2481	0			21
							2729	9									
10	27280	X	18446	-0-	-8834	-0-	281	1	15223	3	Y	2674	2674	0			21
							1	4	2941	9							
11	22535	X	22535	-0-	-0-	-0-	372	1	19766	3	Y	2175	2175	0			21
							4	4	2393	9							
12	21266	X	19854	-0-	-1412	-0-	322	1	17143	3	Y	2172	2085	0	98	1	10
							2389	9									

TOTAL GAS PROD: 257,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,720

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217093	X	148950	-0-	-68143	-0-	3036	1	145691	3	Y	201	201	1			-0-
							2	4	221	9							
02	172424	X	103686	-0-	-68738	-0-	2193	1	101118	3	Y	332	301	1			31
							10	4	365	9							
03	189534	X	132145	-0-	-57389	-0-	2800	1	129053	3	Y	257	163	1			125
							9	4	283	9							
04	145770	X	71392	-0-	-74378	-0-	1576	1	69711	3	Y	93	175	1			43
							3	4	102	9							
05	148955	X	113958	-0-	-34997	-0-	2476	1	111255	3	Y	203	147	1			99
							4	4	223	9							
06	144150	X	116557	-0-	-27593	-0-	2577	1	113727	3	Y	226	264	1			61
							4	4	249	9							
07	132153	X	110814	-0-	-21339	-0-	2131	1	108449	3	Y	211	158	1			114
							2	4	232	9							
08	132153	X	91621	-0-	-40532	-0-	1610	1	89806	3	Y	165	153	1			126
							23	4	182	9							
09	116580	X	86754	-0-	-29826	-0-	1584	1	85007	3	Y	148	132	1			142
							163	9									
10	120435	X	94895	-0-	-25540	-0-	1720	1	92959	3	Y	193	133	1			202
							4	4	212	9							
11	116550	X	94945	-0-	-21605	-0-	1747	1	93075	3	Y	95	152	1			145
							18	4	105	9							
12	110825	X	91058	-0-	-19767	-0-	1685	1	89223	3	Y	135	195	1			85
							1	4	149	9							

TOTAL GAS PROD: 1,256,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207266	X	137211	-0-	-70055	-0-	2789	1	134102	3	Y	290	290	1			-0-
							1	4	319	9							
02	161644	X	102157	-0-	-59487	-0-	2170	1	99639	3	Y	307	278	1			29
							10	4	338	9							
03	177816	X	123625	-0-	-54191	-0-	2616	1	120562	3	Y	398	233	1			194
							9	4	438	9							
04	135150	X	67095	-0-	-68055	-0-	1474	1	65191	3	Y	388	403	1			179
							3	4	427	9							
05	137206	X	113643	-0-	-23563	-0-	2466	1	110800	3	Y	339	353	1			165
							4	4	373	9							
06	132780	X	108328	-0-	-24452	-0-	2397	1	105748	3	Y	163	284	1			44
							4	4	179	9							
07	123628	X	102887	-0-	-20741	-0-	1979	1	100743	3	Y	148	112	1			80
							2	4	163	9							
08	123628	X	99626	-0-	-24002	-0-	1747	1	97684	3	Y	158	118	1			120
							21	4	174	9							
09	109980	X	91563	-0-	-18417	-0-	1670	1	89752	3	Y	128	126	1			122
							141	9									
10	113646	X	81563	-0-	-32083	-0-	1482	1	79939	3	Y	126	114	1			134
							3	4	139	9							
11	108330	X	84663	-0-	-23667	-0-	1557	1	82971	3	Y	108	101	1			141
							16	4	119	9							
12	102889	X	83675	-0-	-19214	-0-	1549	1	81985	3	Y	127	189	1			79
							1	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 1,196,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211606	X	136465	-0-	-75141	-0-	2768	1	133485	3	Y	192	192	1			-0-
							1	4	211	9							
02	163912	X	96565	-0-	-67347	-0-	2043	1	94161	3	Y	320	290	1			30
							9	4	352	9							
03	177506	X	125484	-0-	-52022	-0-	2659	1	122521	3	Y	268	168	1			130
							9	4	295	9							
04	135510	X	66077	-0-	-69433	-0-	1454	1	64342	3	Y	253	267	1			116
							3	4	278	9							
05	136462	X	111043	-0-	-25419	-0-	2412	1	108397	3	Y	210	224	1			102
							3	4	231	9							
06	132060	X	102891	-0-	-29169	-0-	2274	1	100470	3	Y	130	197	1			35
							4	4	143	9							
07	125488	X	102667	-0-	-22821	-0-	1975	1	100547	3	Y	130	95	1			70
							2	4	143	9							
08	125488	X	98279	-0-	-27209	-0-	1723	1	96382	3	Y	140	103	1			107
							20	4	154	9							
09	107460	X	93952	-0-	-13508	-0-	1715	1	92092	3	Y	132	112	1			127
							145	9									
10	111042	X	91645	-0-	-19397	-0-	1663	1	89812	3	Y	151	119	1			159
							4	4	166	9							
11	102900	X	86095	-0-	-16805	-0-	1584	1	84381	3	Y	103	120	1			142
							17	4	113	9							
12	102672	X	68677	-0-	-33995	-0-	1254	1	67313	3	Y	99	179	1			62
							1	4	109	9							

TOTAL GAS PROD: 1,179,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197160	X	135304	-0-	-61856	-0-	2749	1	132553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
02	162288	X	80967	-0-	-81321	-0-	1672	1	79232	3	Y	49	42	1			7
							9	4	54	9							
03	166873	X	109310	-0-	-57563	-0-	2320	1	106957	3	Y	22	26	1			3
							9	4	24	9							
04	135120	X	90364	-0-	-44756	-0-	2006	1	88350	3	Y	5	7	1			1
							2	4	6	9							
05	135377	X	94327	-0-	-41050	-0-	2055	1	92261	3	Y	7	7	1			1
							3	4	8	9							
06	131010	X	87585	-0-	-43425	-0-	1947	1	85618	3	Y	15	12	1			4
							3	4	17	9							
07	109306	X	68718	-0-	-40588	-0-	1312	1	67388	3	Y	15	14	1			5
							1	4	17	9							
08	109306	X	93877	-0-	-15429	-0-	1646	1	92188	3	Y	20	19	1			6
							21	4	22	9							
09	91290	X	89545	-0-	-1745	-0-	1636	1	87888	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
10	94333	X	86768	-0-	-7565	-0-	1577	1	85184	3	Y	3	8	1			1
							4	4	3	9							
11	90720	X	80590	-0-	-10130	-0-	1485	1	79089	3	Y	-0-	1	1			-0-
							16	4									
12	93744	X	79814	-0-	-13930	-0-	1483	1	78330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,097,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208072	X	133852	-0-	-74220	-0-	2714	1	130814	3	Y	294	294	1			-0-
							1	4	323	9							
02	171108	X	93058	-0-	-78050	-0-	1936	1	90769	3	Y	313	270	1			43
							9	4	344	9							
03	173662	X	122758	-0-	-50904	-0-	2600	1	119846	3	Y	275	283	1			35
							9	4	303	9							
04	133620	X	107530	-0-	-26090	-0-	2381	1	104931	3	Y	195	184	1			46
							3	4	215	9							
05	133858	X	109462	-0-	-24396	-0-	2379	1	106805	3	Y	250	250	1			46
							3	4	275	9							
06	129540	X	102497	-0-	-27043	-0-	2269	1	100058	3	Y	152	154	1			44
							3	4	167	9							
07	122760	X	84602	-0-	-38158	-0-	1620	1	82794	3	Y	170	154	1			60
							1	4	187	9							
08	122760	X	103775	-0-	-18985	-0-	1817	1	101658	3	Y	251	230	1			81
							24	4	276	9							
09	107520	X	92679	-0-	-14841	-0-	1691	1	90853	3	Y	123	164	1			40
							135	9									
10	109461	X	92873	-0-	-16588	-0-	1685	1	90996	3	Y	171	163	1			48
							4	4	188	9							
11	102510	X	86787	-0-	-15723	-0-	1595	1	84973	3	Y	184	197	1			35
							17	4	202	9							
12	103633	X	86293	-0-	-17340	-0-	1595	1	84430	3	Y	243	208	1			70
							1	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 1,216,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,621

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185659	X	126214	-0-	-59445	-0-	2563	1	123211	3	Y	399	399	1			-0-
							1	4	439	9							
02	153356	X	87348	-0-	-66008	-0-	1835	1	85089	3	Y	372	321	1			51
							15	4	409	9							
03	154442	X	107386	-0-	-47056	-0-	2271	1	104677	3	Y	391	393	1			49
							8	4	430	9							
04	121530	X	87096	-0-	-34434	-0-	1926	1	84810	3	Y	325	298	1			76
							2	4	358	9							
05	125581	X	100118	-0-	-25463	-0-	2172	1	97448	3	Y	450	444	1			82
							3	4	495	9							
06	121530	X	97178	-0-	-24352	-0-	2143	1	94607	3	Y	386	358	1			110
							3	4	425	9							
07	107384	X	79331	-0-	-28053	-0-	1522	1	77617	3	Y	174	223	1			61
							1	4	191	9							
08	107384	X	92365	-0-	-15019	-0-	1616	1	90460	3	Y	244	226	1			79
							21	4	268	9							
09	97200	X	84146	-0-	-13054	-0-	1534	1	82412	3	Y	182	201	1			60
							200	9									
10	100409	X	84904	-0-	-15505	-0-	1538	1	83116	3	Y	224	221	1			63
							4	4	246	9							
11	97170	X	78672	-0-	-18498	-0-	1446	1	77027	3	Y	167	198	1			32
							15	4	184	9							
12	92256	X	77070	-0-	-15186	-0-	1424	1	75403	3	Y	220	189	1			63
							1	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 1,101,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,534

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210304	X	137597	-0-	-72707	-0-	2795	1	134111	3	Y	626	626	1			-0-
							2	4	689	9							
02	172872	X	95762	-0-	-77110	-0-	1990	1	92951	3	Y	737	636	1			101
							10	4	811	9							
03	166625	X	120338	-0-	-46287	-0-	2532	1	116720	3	Y	979	957	1			123
							9	4	1077	9							
04	134130	X	102884	-0-	-31246	-0-	2257	1	99399	3	Y	1114	976	1			261
							3	4	1225	9							
05	137609	X	108249	-0-	-29360	-0-	2343	1	105195	3	Y	643	787	1			117
							4	4	707	9							
06	133170	X	104192	-0-	-28978	-0-	2293	1	101241	3	Y	595	542	1			170
							3	4	655	9							
07	120342	X	88680	-0-	-31662	-0-	1692	1	86237	3	Y	682	612	1			240
							1	4	750	9							
08	120342	X	102505	-0-	-17837	-0-	1788	1	100036	3	Y	598	645	1			193
							23	4	658	9							
09	104760	X	95605	-0-	-9155	-0-	1737	1	93322	3	Y	496	526	1			163
							546	9									
10	108252	X	95866	-0-	-12386	-0-	1732	1	93543	3	Y	534	547	1			150
							4	4	587	9							
11	104190	X	90106	-0-	-14084	-0-	1650	1	87885	3	Y	504	558	1			96
							17	4	554	9							
12	102362	X	89305	-0-	-13057	-0-	1643	1	86980	3	Y	619	537	1			178
							1	4	681	9							

TOTAL GAS PROD: 1,231,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220100	X	165908	-0-	-54192		-0-	3376	1	161567	3	Y	875	217	0	658	1	-0-
								2	4	963	9							
02	199360	X	142004	-0-	-57356		-0-	3008	1	138005	3	Y	881	108	0	661	1	112
								22	4	969	9							
03	204507	X	173183	-0-	-31324		-0-	3660	1	168717	3	Y	721	148	0	622	1	63
								13	4	793	9							
04	163858	X	163858	-0-	-0-		-0-	3626	1	159165	3	Y	966	232	0	681	1	116
								4	4	1063	9							
05	170202	X	170202	-0-	-0-		-0-	3689	1	165532	3	Y	885	220	0	677	1	104
								7	4	974	9							
06	163046	X	163046	-0-	-0-		-0-	3589	1	158683	3	Y	698	125	0	653	1	24
								6	4	768	9							
07	178168	X	178168	-0-	-0-		-0-	3415	1	173995	3	Y	686	181	0	510	1	19
								3	4	755	9							
08	169092	X	169092	-0-	-0-		-0-	2943	1	165308	3	Y	742	271	0	438	1	52
								25	4	816	9							
09	161190	X	138976	-0-	-22214		-0-	2527	1	135642	3	Y	733	251	0	457	1	77
								1	4	806	9							
10	166563	X	148732	-0-	-17831		-0-	2686	1	145263	3	Y	706	239	0	491	1	53
								6	4	777	9							
11	171650	X	171650	-0-	-0-		-0-	3151	1	167781	3	Y	622	127	0	500	1	48
								34	4	684	9							
*12	185371	X	185371	-0-	-0-		-0-	3457	1	181463	3	Y	408	75	0	341	1	40
								2	4	449	9							

TOTAL GAS PROD: 1,970,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,923

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72137	X	28568	-0-	-43569		-0-	506	1	24226	3	Y	3487	3487	0			-0-
								3836	9									
02	50232	X	25087	-0-	-25145		-0-	487	1	22372	3	Y	2024	1974	0			50
								2	4	2226	9							
03	45043	X	27615	-0-	-17428		-0-	515	1	23744	3	Y	3049	3049	0			50
								2	4	3354	9							
04	27660	X	24407	-0-	-3253		-0-	483	1	21176	3	Y	2497	2497	0			50
								1	4	2747	9							
05	28582	X	25810	-0-	-2772		-0-	501	1	22417	3	Y	2628	2628	0			50
								1	4	2891	9							
06	27660	X	23754	-0-	-3906		-0-	465	1	20624	3	Y	2422	2422	0			50
								1	4	2664	9							
07	27776	X	21640	-0-	-6136		-0-	344	1	17435	3	Y	3510	3510	0			50
								3861	9									
08	27621	X	18894	-0-	-8727		-0-	292	1	16220	3	Y	2162	2162	0			50
								4	4	2378	9							
09	24990	X	16750	-0-	-8240		-0-	267	1	14282	3	Y	2001	2001	0			50
								2201	9									
10	25823	X	19105	-0-	-6718		-0-	304	1	16432	3	Y	2153	2061	0	142	1	-0-
								1	4	2368	9							
11	23760	X	19251	-0-	-4509		-0-	321	1	17060	3	Y	1696	1696	0			-0-
								4	4	1866	9							
12	21638	X	17840	-0-	-3798		-0-	297	1	15731	3	Y	1647	1647	0			-0-
								1812	9									

TOTAL GAS PROD: 268,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,276

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73656	X	27518	-0-	-46138	-0-	506	1	24226	3	Y	2533	2533	0			-0-
							2786	9									
02	51100	X	25043	-0-	-26057	-0-	497	1	22910	3	Y	1485	1457	0			28
							2	4	1634	9							
03	46469	X	25847	-0-	-20622	-0-	497	1	22906	3	Y	2220	2220	0			28
							2	4	2442	9							
04	28530	X	24495	-0-	-4035	-0-	501	1	21993	3	Y	1818	1818	0			28
							1	4	2000	9							
05	29481	X	25139	-0-	-4342	-0-	501	1	22448	3	Y	1990	1990	0			28
							1	4	2189	9							
06	26820	X	22615	-0-	-4205	-0-	459	1	20194	3	Y	1783	1783	0			28
							1	4	1961	9							
07	27714	X	18496	-0-	-9218	-0-	301	1	15351	3	Y	2585	2585	0			28
							2844	9									
08	25854	X	19710	-0-	-6144	-0-	315	1	17468	3	Y	1748	1748	0			28
							4	4	1923	9							
09	24510	X	17731	-0-	-6779	-0-	291	1	15661	3	Y	1617	1617	0			28
							1779	9									
10	25141	X	18200	-0-	-6941	-0-	295	1	15968	3	Y	1760	1684	0	104	1	-0-
							1	4	1936	9							
11	22620	X	19435	-0-	-3185	-0-	330	1	17565	3	Y	1396	1396	0			-0-
							4	4	1536	9							
12	19406	X	18119	-0-	-1287	-0-	308	1	16292	3	Y	1381	1381	0			-0-
							1519	9									

TOTAL GAS PROD: 262,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,316

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54312	X	23906	-0-	-30406	-0-	429	1	20531	3	Y	2678	2678	0			-0-
							2946	9									
02	37576	X	17433	-0-	-20143	-0-	334	1	15450	3	Y	1498	1479	0			19
							1	4	1648	9							
03	34596	X	20098	-0-	-14498	-0-	373	1	17184	3	Y	2309	2309	0			19
							1	4	2540	9							
04	21810	X	18900	-0-	-2910	-0-	375	1	16445	3	Y	1891	1891	0			19
							2080	9									
05	22537	X	17659	-0-	-4878	-0-	337	1	15119	3	Y	2002	2002	0			19
							1	4	2202	9							
06	21810	X	15311	-0-	-6499	-0-	295	1	12961	3	Y	1868	1868	0			19
							2055	9									
07	20088	X	16339	-0-	-3749	-0-	258	1	13103	3	Y	2707	2707	0			19
							2978	9									
08	20088	X	14714	-0-	-5374	-0-	228	1	12625	3	Y	1689	1689	0			19
							3	4	1858	9							
09	18900	X	13217	-0-	-5683	-0-	210	1	11288	3	Y	1563	1563	0			19
							1719	9									
10	17670	X	12450	-0-	-5220	-0-	194	1	10453	3	Y	1639	1568	0	90	1	-0-
							1803	9									
11	15810	X	14239	-0-	-1571	-0-	237	1	12581	3	Y	1289	1289	0			-0-
							3	4	1418	9							
12	16337	X	12815	-0-	-3522	-0-	209	1	11053	3	Y	1412	1412	0			-0-
							1553	9									

TOTAL GAS PROD: 197,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,545

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111631	X	36347	-0-	-75284		-0-		654	1	31248	3	Y	4041	4041	0			-0-
									4445	9									
02	78680	X	32473	-0-	-46207		-0-		631	1	29109	3	Y	2481	2442	0			39
									4	4	2729	9							
03	71331	X	38040	-0-	-33291		-0-		721	1	33224	3	Y	3720	3720	0			39
									3	4	4092	9							
04	38070	X	34297	-0-	-3773		-0-		690	1	30254	3	Y	3047	3047	0			39
									1	4	3352	9							
05	39339	X	33343	-0-	-5996		-0-		650	1	29187	3	Y	3186	3186	0			39
									1	4	3505	9							
06	36420	X	29297	-0-	-7123		-0-		584	1	25718	3	Y	2722	2722	0			39
									1	4	2994	9							
07	38037	X	25364	-0-	-12673		-0-		406	1	20618	3	Y	3945	3945	0			39
									4340	9									
08	38037	X	22961	-0-	-15076		-0-		358	1	19822	3	Y	2524	2524	0			39
									5	4	2776	9							
09	34290	X	20531	-0-	-13759		-0-		328	1	17633	3	Y	2336	2336	0			39
									2570	9									
10	33356	X	22904	-0-	-10452		-0-		364	1	19692	3	Y	2588	2484	0	143	1	-0-
									1	4	2847	9							
11	29310	X	23768	-0-	-5542		-0-		397	1	21135	3	Y	2029	2029	0			-0-
									4	4	2232	9							
12	25358	X	22551	-0-	-2807		-0-		379	1	20090	3	Y	1893	1893	0			-0-
									2082	9									

TOTAL GAS PROD: 341,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,512

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114421	X	82498	-0-	-31923		-0-		1465	1	70095	3	Y	9943	9943	0			-0-
									1	4	10937	9							
02	102088	X	51254	-0-	-50834		-0-		954	1	44203	3	Y	5537	5451	0			86
									6	4	6091	9							
03	63953	X	58523	-0-	-5430		-0-		1067	1	49112	3	Y	7582	7582	0			86
									4	4	8340	9							
04	64620	X	50068	-0-	-14552		-0-		963	1	42274	3	Y	6209	6209	0			86
									1	4	6830	9							
05	66774	X	49489	-0-	-17285		-0-		929	1	41662	3	Y	6269	6269	0			86
									2	4	6896	9							
06	64620	X	45030	-0-	-19590		-0-		868	1	38313	3	Y	5316	5316	0			86
									1	4	5848	9							
07	58528	X	46643	-0-	-11885		-0-		735	1	37375	3	Y	7756	7704	0			138
									1	4	8532	9							
08	58528	X	43070	-0-	-15458		-0-		666	1	36959	3	Y	4943	4943	0			138
									8	4	5437	9							
09	50070	X	44569	-0-	-5501		-0-		723	1	38813	3	Y	4575	4574	0	63	1	76
									5033	9									
10	49476	X	42857	-0-	-6619		-0-		673	1	36354	3	Y	5298	5232	0	123	1	19
									2	4	5828	9							
11	45150	X	37226	-0-	-7924		-0-		604	1	32190	3	Y	4023	4022	0			20
									7	4	4425	9							
12	46655	X	34809	-0-	-11846		-0-		563	1	29779	3	Y	4061	4041	0	17	1	23
									4467	9									

TOTAL GAS PROD: 586,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,512

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121706	X	80235	-0-	-41471	-0-	1382	1	66083	3	Y	11608	11608	0			-0-
							1	4	12769	9							
02	99316	X	50183	-0-	-49133	-0-	889	1	41601	3	Y	6990	6891	0			99
							4	4	7689	9							
03	63728	X	63728	-0-	-0-	-0-	1104	1	50854	3	Y	10696	10696	0			99
							4	4	11766	9							
04	62490	X	55185	-0-	-7305	-0-	1015	1	44533	3	Y	8760	8760	0			99
							1	4	9636	9							
05	64573	X	56338	-0-	-8235	-0-	1028	1	46073	3	Y	8395	8395	0			99
							2	4	9235	9							
06	62490	X	43875	-0-	-18615	-0-	831	1	36692	3	Y	5774	5774	0			99
							1	4	6351	9							
07	63736	X	42691	-0-	-21045	-0-	645	1	32782	3	Y	8421	8369	0			151
							1	4	9263	9							
08	63736	X	38808	-0-	-24928	-0-	583	1	32263	3	Y	5413	5413	0			151
							8	4	5954	9							
09	55200	X	35288	-0-	-19912	-0-	544	1	29234	3	Y	5009	5009	0	68	1	83
							5510	9									
10	56327	X	36780	-0-	-19547	-0-	564	1	30477	3	Y	5216	5149	0	130	1	20
							1	4	5738	9							
11	43890	X	32279	-0-	-11611	-0-	513	1	27374	3	Y	3987	3987	0			20
							6	4	4386	9							
12	42687	X	30048	-0-	-12639	-0-	486	1	25657	3	Y	3550	3533	0	17	1	20
							3905	9									

TOTAL GAS PROD: 565,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,819

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125023	X	96783	-0-	-28240	-0-	1678	1	80279	3	Y	13477	13477	0			-0-
							1	4	14825	9							
02	112924	X	51554	-0-	-61370	-0-	902	1	42812	3	Y	7124	7034	0			90
							4	4	7836	9							
03	70866	X	68068	-0-	-2798	-0-	1163	1	53549	3	Y	12138	12138	0			90
							4	4	13352	9							
04	72270	X	60678	-0-	-11592	-0-	1108	1	48635	3	Y	9940	9940	0			90
							1	4	10934	9							
05	74679	X	58416	-0-	-16263	-0-	1035	1	46445	3	Y	9940	9940	0			90
							2	4	10934	9							
06	72270	X	50316	-0-	-21954	-0-	933	1	41202	3	Y	7436	7436	0			90
							1	4	8180	9							
07	68076	X	51711	-0-	-16365	-0-	767	1	39031	3	Y	10829	10777	0			142
							1	4	11912	9							
08	68076	X	47902	-0-	-20174	-0-	707	1	39223	3	Y	7239	7239	0			142
							9	4	7963	9							
09	60690	X	45167	-0-	-15523	-0-	690	1	37108	3	Y	6699	6699	0	64	1	78
							7369	9									
10	58404	X	41942	-0-	-16462	-0-	621	1	33559	3	Y	7055	6966	0	141	1	26
							1	4	7761	9							
11	50310	X	43764	-0-	-6546	-0-	700	1	37303	3	Y	5230	5229	0			27
							8	4	5753	9							
12	51708	X	41561	-0-	-10147	-0-	669	1	35380	3	Y	5011	4988	0	23	1	27
							5512	9									

TOTAL GAS PROD: 657,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110298	X	62804	-0-	-47494	-0-	1071	1	51269	3	Y	9512	9512	0			-0-
							1	4	10463	9							
02	99624	X	40558	-0-	-59066	-0-	729	1	34042	3	Y	5257	5185	0			72
							4	4	5783	9							
03	86800	X	50903	-0-	-35897	-0-	911	1	41941	3	Y	7316	7316	0			72
							3	4	8048	9							
04	47730	X	47138	-0-	-592	-0-	904	1	39643	3	Y	5991	5991	0			72
							1	4	6590	9							
05	49321	X	46777	-0-	-2544	-0-	870	1	39050	3	Y	6232	6232	0			72
							2	4	6855	9							
06	47730	X	41825	-0-	-5905	-0-	792	1	34917	3	Y	5559	5559	0			72
							1	4	6115	9							
07	49321	X	39196	-0-	-10125	-0-	584	1	29691	3	Y	8109	8057	0			124
							1	4	8920	9							
08	49321	X	35405	-0-	-13916	-0-	531	1	29199	3	Y	5152	5152	0			124
							8	4	5667	9							
09	47130	X	36374	-0-	-10756	-0-	568	1	30562	3	Y	4767	4767	0	56	1	68
							5244	9									
10	46779	X	38613	-0-	-8166	-0-	597	1	32242	3	Y	5248	5183	0	114	1	19
							1	4	5773	9							
11	41820	X	33880	-0-	-7940	-0-	546	1	29102	3	Y	3842	3841	0			20
							6	4	4226	9							
12	39184	X	31965	-0-	-7219	-0-	522	1	27601	3	Y	3493	3476	0	17	1	20
							3842	9									

TOTAL GAS PROD: 505,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,478

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115165	X	64031	-0-	-51134	-0-	1150	1	55057	3	Y	7112	7112	0			-0-
							1	4	7823	9							
02	104020	X	47682	-0-	-56338	-0-	907	1	41915	3	Y	4413	4347	0			66
							6	4	4854	9							
03	91450	X	54885	-0-	-36565	-0-	988	1	45491	3	Y	7638	7638	0			66
							4	4	8402	9							
04	52590	X	49289	-0-	-3301	-0-	945	1	41462	3	Y	6255	6255	0			66
							1	4	6881	9							
05	54343	X	50030	-0-	-4313	-0-	957	1	42947	3	Y	5567	5567	0			66
							2	4	6124	9							
06	52590	X	44573	-0-	-8017	-0-	854	1	37650	3	Y	5516	5516	0			66
							1	4	6068	9							
07	54343	X	43155	-0-	-11188	-0-	661	1	33642	3	Y	8046	7994	0			118
							1	4	8851	9							
08	54343	X	38149	-0-	-16194	-0-	581	1	31974	3	Y	5077	5077	0			118
							9	4	5585	9							
09	49290	X	39567	-0-	-9723	-0-	628	1	33770	3	Y	4699	4698	0	54	1	65
							5169	9									
10	50034	X	40089	-0-	-9945	-0-	619	1	33441	3	Y	5480	5416	0	110	1	19
							1	4	6028	9							
11	44580	X	34465	-0-	-10115	-0-	556	1	29637	3	Y	3878	3878	0			19
							6	4	4266	9							
12	43152	X	32708	-0-	-10444	-0-	534	1	28250	3	Y	3567	3548	0	17	1	21
							3924	9									

TOTAL GAS PROD: 538,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103974	X	63081	-0-	-40893	-0-	1132	1	54035	3	Y	7194	7194	0			-0-
							1	4	7913	9							
02	93912	X	45076	-0-	-48836	-0-	850	1	39730	3	Y	4080	3991	0			89
							8	4	4488	9							
03	91884	X	48956	-0-	-42928	-0-	887	1	40852	3	Y	6558	6558	0			89
							3	4	7214	9							
04	51900	X	42358	-0-	-9542	-0-	812	1	35637	3	Y	5371	5371	0			89
							1	4	5908	9							
05	53630	X	42580	-0-	-11050	-0-	797	1	35790	3	Y	5446	5446	0			89
							2	4	5991	9							
06	51900	X	36917	-0-	-14983	-0-	703	1	30947	3	Y	4787	4787	0			89
							1	4	5266	9							
07	49910	X	32026	-0-	-17884	-0-	470	1	23867	3	Y	6990	6938	0			141
							7689	9									
08	48949	X	28969	-0-	-19980	-0-	431	1	23610	3	Y	4474	4474	0			141
							7	4	4921	9							
09	42360	X	30591	-0-	-11769	-0-	474	1	25563	3	Y	4140	4140	0	64	1	77
							4554	9									
10	42594	X	34288	-0-	-8306	-0-	532	1	28732	3	Y	4566	4505	0	120	1	18
							1	4	5023	9							
11	36930	X	27170	-0-	-9760	-0-	426	1	22674	3	Y	3697	3697	0			18
							3	4	4067	9							
12	32023	X	25289	-0-	-6734	-0-	411	1	21763	3	Y	2832	2817	0	16	1	17
							3115	9									

TOTAL GAS PROD: 457,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,135

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		33858	-0-	33858	33858	679	1	33167	3	Y	7	3	1			4
							4	4	8	9							
07	0		553612	-0-	553612	587470	10657	1	542936	3	Y	9					13
							9	4	10	9							
08	909500	X	322030	-0-	-587470	-0-	5850	1	316163	3	Y	-0-					13
							17	4									
09	525420	X	464010	-0-	-61410	-0-	8472	1	455524	3	Y	11					24
							2	4	12	9							
10	542934	X	402221	-0-	-140713	-0-	7311	1	394893	3	Y	-0-					24
							17	4									
11	525420	X	339876	-0-	-185544	-0-	6262	1	333549	3	Y	-0-					24
							65	4									
12	542934	X	310115	-0-	-232819	-0-	5745	1	304367	3	Y	-0-					24
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,425,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		95534	-0-	95534	95534	1966	1	93516	3	Y	40	19	1			21
							8	4	44	9							
07	0		548885	-0-	548885	644419	10562	1	538306	3	Y	9					30
							7	4	10	9							
08	981692	X	337273	-0-	-644419	-0-	6125	1	331132	3	Y	-0-					30
							16	4									
09	540540	X	491660	-0-	-48880	-0-	8976	1	482669	3	Y	12					42
							2	4	13	9							
10	558558	X	395254	-0-	-163304	-0-	7178	1	388060	3	Y	-0-					42
							16	4									
11	540540	X	357098	-0-	-183442	-0-	6576	1	350452	3	Y	-0-					42
							70	4									
12	558558	X	338449	-0-	-220109	-0-	6276	1	332170	3	Y	-0-					42
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,564,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		164575	-0-	164575	164575	3469	1	161069	3	Y	23	11	1			12
							12	4	25	9							
07	0		568051	-0-	568051	732626	10935	1	557097	3	Y	9					21
							9	4	10	9							
08	1067709	X	335083	-0-	-732626	-0-	6085	1	328986	3	Y	-0-					21
							12	4									
09	531270	X	528613	-0-	-2657	-0-	9652	1	518946	3	Y	12					33
							2	4	13	9							
10	548979	X	461708	-0-	-87271	-0-	8394	1	453294	3	Y	-0-					33
							20	4									
11	531270	X	396144	-0-	-135126	-0-	7298	1	388770	3	Y	-0-					33
							76	4									
12	548979	X	359340	-0-	-189639	-0-	6659	1	352677	3	Y	-0-					33
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 2,813,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		69883	-0-	69883	69883	1431	1	68346	3	Y	92	44	1			48
							5	4	101	9							
07	0		512524	-0-	512524	582407	9882	1	502623	3	Y	9					57
							9	4	10	9							
08	864263	X	281856	-0-	-582407	-0-	5113	1	276730	3	Y	-0-					57
							13	4									
09	466890	X	409396	-0-	-57494	-0-	7472	1	401910	3	Y	11					68
							2	4	12	9							
10	482453	X	350214	-0-	-132239	-0-	6366	1	343833	3	Y	-0-					68
							15	4									
11	466890	X	295403	-0-	-171487	-0-	5442	1	289905	3	Y	-0-					68
							56	4									
12	482453	X	269897	-0-	-212556	-0-	5007	1	264887	3	Y	-0-					68
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,189,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		35183	-0-	35183	35183	705	1	34470	3	Y	4	2	1			2
							4	4	4	9							
07	0		545388	-0-	545388	580571	10486	1	534882	3	Y	9					11
							10	4	10	9							
08	907653	X	327082	-0-	-580571	-0-	5939	1	321132	3	Y	-0-					11
							11	4									
09	539190	X	501579	-0-	-37611	-0-	9159	1	492405	3	Y	12					23
							2	4	13	9							
10	557163	X	440781	-0-	-116382	-0-	8011	1	432751	3	Y	-0-					23
							19	4									
11	539190	X	361624	-0-	-177566	-0-	6657	1	354897	3	Y	-0-					23
							70	4									
12	557163	X	333396	-0-	-223767	-0-	6184	1	327209	3	Y	-0-					23
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,545,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		132082	-0-	132082	132082	2752	1	129094	3	Y	205	98	1			107
							10	4	226	9							
07	0		519239	-0-	519239	651321	10006	1	509214	3	Y	9					116
							9	4	10	9							
08	DELQ PR		290754	-0-	290754	942075	5277	1	285464	3	Y	-0-					116
							13	4									
09	1354986	X	412911	-0-	-942075	-0-	7537	1	405359	3	Y	12					128
							2	4	13	9							
10	501239	X	360703	-0-	-140536	-0-	6557	1	354131	3	Y	-0-					128
							15	4									
11	485070	X	306068	-0-	-179002	-0-	5637	1	300375	3	Y	-0-					128
							56	4									
12	501239	X	280345	-0-	-220894	-0-	5195	1	275147	3	Y	-0-					128
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,302,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		89440	-0-	89440	89440	1728	1	80552	3	N	6504	6503	0			1
							6	4	7154	9							
*07	0		372659	-0-	372659	462099	6581	1	335250	3	N	28020	28020	0			1
							6	4	30822	9							
*08	785762	X	323663	-0-	-462099	-0-	5158	1	289713	3	N	26122	26122	0			1
							58	4	28734	9							
*09	995130	X	262906	-0-	-732224	-0-	4403	1	236802	3	N	19727	19727	0			1
							1	4	21700	9							
*10	1028301	X	231389	-0-	-796912	-0-	3814	1	206019	3	N	19588	19588	0			1
							9	4	21547	9							
*11	995130	X	205690	-0-	-789440	-0-	3495	1	186076	3	N	14618	14618	0			1
							39	4	16080	9							
12	1028301	X	190792	-0-	-837509	-0-	3278	1	173296	3	N	12924	12924	0			1
							2	4	14216	9							

TOTAL GAS PROD: 1,676,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,503

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		65101	-0-	65101	65101	1242	1	58543	3	N	4828	4828	0			-0-
							5	4	5311	9							
*07	0		375824	-0-	375824	440925	6612	1	337120	3	N	29169	29168	0			1
							6	4	32086	9							
*08	771445	X	330520	-0-	-440925	-0-	5237	1	294230	3	N	28175	28175	0			1
							60	4	30993	9							
*09	345090	X	261592	-0-	-83498	-0-	4360	1	234540	3	N	20628	20628	0			1
							1	4	22691	9							
*10	356593	X	228391	-0-	-128202	-0-	3771	1	203792	3	N	18926	18926	0			1
							9	4	20819	9							
*11	345090	X	193220	-0-	-151870	-0-	3262	1	173714	3	N	14734	14734	0			1
							37	4	16207	9							
12	356593	X	188546	-0-	-168047	-0-	3225	1	170990	3	N	13026	13026	0			1
							2	4	14329	9							

TOTAL GAS PROD: 1,643,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,486

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			53
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			53
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	3		N	-0-			53
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3		N	-0-			53
05	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	3		N	-0-			53
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			53
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			53
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			53
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			53
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			53
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			53
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

01	173569	X	127704	-0-	-45865	-0-	127704	2		N	-0-			-0-
02	146720	X	109431	-0-	-37289	-0-	109431	2		N	-0-			-0-
03	154659	X	119296	-0-	-35363	-0-	119296	2		N	-0-			-0-
04	141660	X	110902	-0-	-30758	-0-	110902	2		N	-0-			-0-
05	138291	X	108871	-0-	-29420	-0-	108871	2		N	-0-			-0-
06	123570	X	102006	-0-	-21564	-0-	102006	2		N	-0-			-0-
07	121148	X	101259	-0-	-19889	-0-	101259	2		N	-0-			-0-
08	119288	X	96069	-0-	-23219	-0-	96069	2		N	-0-			-0-
09	110910	X	90356	-0-	-20554	-0-	90356	2		N	-0-			-0-
10	108872	X	89985	-0-	-18887	-0-	89985	2		N	-0-			-0-
11	102000	X	83219	-0-	-18781	-0-	83219	2		N	-0-			-0-
12	101246	X	84302	-0-	-16944	-0-	84302	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217403	X	162727	-0-	-54676	-0-	162727	2			N	-0-					-0-
02	185024	X	143243	-0-	-41781	-0-	143243	2			N	-0-					-0-
03	193967	X	144884	-0-	-49083	-0-	144884	2			N	-0-					-0-
04	178200	X	148657	-0-	-29543	-0-	148657	2			N	-0-					-0-
05	174220	X	146983	-0-	-27237	-0-	146983	2			N	-0-					-0-
06	157470	X	145040	-0-	-12430	-0-	145040	2			N	-0-					-0-
07	158596	X	128210	-0-	-30386	-0-	128210	2			N	-0-					-0-
08	153605	X	127850	-0-	-25755	-0-	127850	2			N	-0-					-0-
09	148650	X	119963	-0-	-28687	-0-	119963	2			N	-0-					-0-
10	149885	X	119228	-0-	-30657	-0-	119228	2			N	-0-					-0-
11	145050	X	111948	-0-	-33102	-0-	111948	2			N	-0-					-0-
12	128216	X	111978	-0-	-16238	-0-	111978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201531	X	144047	-0-	-57484	-0-	144047	2			N	-0-					-0-
02	169176	X	124017	-0-	-45159	-0-	124017	2			N	-0-					-0-
03	176111	X	130795	-0-	-45316	-0-	130795	2			N	-0-					-0-
04	160410	X	126554	-0-	-33856	-0-	126554	2			N	-0-					-0-
05	155930	X	117844	-0-	-38086	-0-	117844	2			N	-0-					-0-
06	139410	X	110239	-0-	-29171	-0-	110239	2			N	-0-					-0-
07	137299	X	110633	-0-	-26666	-0-	110633	2			N	-0-					-0-
08	130789	X	105699	-0-	-25090	-0-	105699	2			N	-0-					-0-
09	126540	X	100014	-0-	-26526	-0-	100014	2			N	-0-					-0-
10	117831	X	99720	-0-	-18111	-0-	99720	2			N	-0-					-0-
11	110250	X	93388	-0-	-16862	-0-	93388	2			N	-0-					-0-
12	110639	X	94187	-0-	-16452	-0-	94187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145979	X	88443	-0-	-57536	-0-	88443	2			N	-0-					-0-
02	119280	X	71936	-0-	-47344	-0-	71936	2			N	-0-					-0-
03	119443	X	79603	-0-	-39840	-0-	79603	2			N	-0-					-0-
04	105090	X	68859	-0-	-36231	-0-	68859	2			N	-0-					-0-
05	99107	X	51432	-0-	-47675	-0-	51432	2			N	-0-					-0-
06	85590	X	49513	-0-	-36077	-0-	49513	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	58094	-0-	-21545	-0-	58094	2			N	-0-					-0-
08	81276	X	81276	-0-	-0-	-0-	81276	2			N	-0-					-0-
09	72768	X	72768	-0-	-0-	-0-	72768	2			N	-0-					-0-
10	70927	X	70927	-0-	-0-	-0-	70927	2			N	-0-					-0-
11	78660	X	65135	-0-	-13525	-0-	65135	2			N	-0-					-0-
12	81282	X	65800	-0-	-15482	-0-	65800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207793	X	143049	-0-	-64744	-0-	143049	2			N	-0-					-0-
02	173432	X	118786	-0-	-54646	-0-	118786	2			N	-0-					-0-
03	178591	X	130943	-0-	-47648	-0-	130943	2			N	-0-					-0-
04	161880	X	121418	-0-	-40462	-0-	121418	2			N	-0-					-0-
05	156643	X	117163	-0-	-39480	-0-	117163	2			N	-0-					-0-
06	138420	X	109021	-0-	-29399	-0-	109021	2			N	-0-					-0-
07	131502	X	100709	-0-	-30793	-0-	100709	2			N	-0-					-0-
08	130944	X	110371	-0-	-20573	-0-	110371	2			N	-0-					-0-
09	121410	X	101516	-0-	-19894	-0-	101516	2			N	-0-					-0-
10	117149	X	99896	-0-	-17253	-0-	99896	2			N	-0-					-0-
11	109020	X	93042	-0-	-15978	-0-	93042	2			N	-0-					-0-
12	110360	X	89441	-0-	-20919	-0-	89441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146196	X	92633	-0-	-53563	-0-	92633	2			N	-0-					-0-
02	120400	X	76005	-0-	-44395	-0-	76005	2			N	-0-					-0-
03	119877	X	87977	-0-	-31900	-0-	87977	2			N	-0-					-0-
04	106020	X	79392	-0-	-26628	-0-	79392	2			N	-0-					-0-
05	102796	X	76891	-0-	-25905	-0-	76891	2			N	-0-					-0-
06	89640	X	71261	-0-	-18379	-0-	71261	2			N	-0-					-0-
07	87978	X	68313	-0-	-19665	-0-	68313	2			N	-0-					-0-
08	87978	X	82765	-0-	-5213	-0-	82765	2			N	-0-					-0-
09	79380	X	73260	-0-	-6120	-0-	73260	2			N	-0-					-0-
10	76880	X	71116	-0-	-5764	-0-	71116	2			N	-0-					-0-
11	80100	X	67170	-0-	-12930	-0-	67170	2			N	-0-					-0-
12	82770	X	66756	-0-	-16014	-0-	66756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9134	-0-	-972	-0-	306	1	8828	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	7536	-0-	-1592	-0-	202	1	7334	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	7756	-0-	-2102	-0-	248	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7664	-0-	-1726	-0-	238	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7804	-0-	-1682	-0-	248	1	7556	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7467	-0-	-1383	-0-	247	1	7220	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6926	-0-	-1413	-0-	99	1	6827	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7062	-0-	-843	-0-	163	1	6899	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7163	-0-	-487	-0-	223	1	6940	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7421	-0-	-391	-0-	259	1	7162	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7006	-0-	-464	-0-	226	1	6780	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7217	-0-	-192	-0-	258	1	6959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4958	-0-	-1273	-0-	166	1	4792	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5129	-0-	-499	-0-	137	1	4992	2	N	-0-			-0-
03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	223	1	6759	2	N	-0-			-0-
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	242	1	7569	2	N	-0-			-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	237	1	7216	2	N	-0-			-0-
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	231	1	6752	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	6196	-0-	-35	-0-	88	1	6108	2	N	-0-			-0-
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	148	1	6253	2	N	-0-			-0-
09	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	199	1	6198	2	N	-0-			-0-
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	237	1	6550	2	N	-0-			-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	204	1	6095	2	N	-0-			-0-
*12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	238	1	6421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	299	1	1960	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1594	-0-	-394	-0-	156	1	1438	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	113	1	2000	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	284	1	1740	2	N	-0-			-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	433	1	1911	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	409	1	1611	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1637	-0-	-440	-0-	100	1	1537	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	1976	-0-	-380	-0-	376	1	1600	2	N	-0-			-0-
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	454	1	1636	2	N	-0-			-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	451	1	1515	2	N	-0-			-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	428	1	1625	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1867	-0-	-303	-0-	484	1	1383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4860	-0-	-658	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
02	4648	X	4307	-0-	-341	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4251	-0-	-895	-0-	4251	2			N	-0-			-0-
04	4980	X	3915	-0-	-1065	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
05	4991	X	4023	-0-	-968	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
06	4710	X	4373	-0-	-337	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	4041	-0-	-759	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
12	4960	X	3631	-0-	-1329	-0-	3631	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3947	-0-	-29	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
07	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3313	-0-	-947	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
*12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5605	-0-	-936	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5014	-0-	-894	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5882	-0-	-659	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5197	-0-	-503	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6260	-0-	-157	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5813	-0-	-604	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5268	-0-	-942	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5213	-0-	-1049	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4959	-0-	-1101	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	224	-0-	-9045	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	1097	-0-	-6799	-0-	66	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7373	-0-	-1028	-0-	52	1	7321	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6870	-0-	-720	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6731	-0-	-409	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6546	-0-	-832	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	4642	-0-	-3201	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	52	-0-	-7538	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5157	-0-	-2686	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	112	1	6801	2	N	-0-					-0-
*12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	120	1	6625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3446	-0-		-832	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-		-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-		-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	12205	X	12205	-0-		-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
07	16596	X	16596	-0-		-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
08	13303	X	13303	-0-		-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
09	9751	X	9751	-0-		-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
10	10606	X	10606	-0-		-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
11	10126	X	10126	-0-		-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
*12	9830	X	9830	-0-		-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30281	X	30281	-0-		-0-	-0-	30281	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	23251	-0-		-885	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	24071	-0-		-2124	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
04	29310	X	22545	-0-		-6765	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	24501	-0-		-5786	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	22572	-0-		-6738	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	23121	-0-		-2609	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	22567	-0-		-1923	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	21558	-0-		-2142	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	21841	-0-		-2649	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	20912	-0-		-1648	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	20970	-0-		-2156	-0-	20970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12247	-0-		-2075	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11158	-0-		-1218	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11868	-0-		-1679	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	13261	X	13261	-0-		-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	13324	-0-		-192	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11829	-0-		-141	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	10700	-0-		-3002	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11256	-0-		-2446	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12511	-0-		-749	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10677	-0-		-2653	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11295	-0-		-525	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11253	-0-		-1674	-0-	11253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38533	X	34169	-0-	-4364	-0-	34169	2			N	-0-			-0-
02	33880	X	29920	-0-	-3960	-0-	126	1	29794	2	N	-0-			-0-
03	36518	X	31864	-0-	-4654	-0-	59	1	31805	2	N	-0-			-0-
04	34650	X	30296	-0-	-4354	-0-	30296	2			N	-0-			-0-
05	35030	X	31106	-0-	-3924	-0-	31106	2			N	-0-			-0-
06	33060	X	29557	-0-	-3503	-0-	29557	2			N	-0-			-0-
07	33139	X	29225	-0-	-3914	-0-	29225	2			N	-0-			-0-
08	31868	X	22256	-0-	-9612	-0-	22256	2			N	-0-			-0-
09	30300	X	26854	-0-	-3446	-0-	26854	2			N	-0-			-0-
10	31093	X	10703	-0-	-20390	-0-	10703	2			N	-0-			-0-
11	29550	X	26387	-0-	-3163	-0-	131	1	26256	2	N	-0-			-0-
*12	31248	X	31248	-0-	-0-	-0-	140	1	31108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	33435	-0-	-4788	-0-	33435	2			N	-0-			-0-
02	32648	X	29414	-0-	-3234	-0-	76	1	29338	2	N	-0-			-0-
03	35216	X	31715	-0-	-3501	-0-	52	1	31663	2	N	-0-			-0-
04	32700	X	29905	-0-	-2795	-0-	29905	2			N	-0-			-0-
05	33790	X	31124	-0-	-2666	-0-	31124	2			N	-0-			-0-
06	32370	X	29296	-0-	-3074	-0-	29296	2			N	-0-			-0-
07	32581	X	29298	-0-	-3283	-0-	29298	2			N	-0-			-0-
08	31713	X	29190	-0-	-2523	-0-	29190	2			N	-0-			-0-
09	30120	X	27486	-0-	-2634	-0-	27486	2			N	-0-			-0-
10	31124	X	28319	-0-	-2805	-0-	28319	2			N	-0-			-0-
11	29310	X	25976	-0-	-3334	-0-	112	1	25864	2	N	-0-			-0-
12	29295	X	25909	-0-	-3386	-0-	124	1	25785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 351,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78337	X	66607	-0-	-11730	-0-	66607	2			N	-0-			-0-
02	67704	X	58218	-0-	-9486	-0-	122	1	58096	2	N	-0-			-0-
03	72974	X	63581	-0-	-9393	-0-	59	1	63522	2	N	-0-			-0-
04	68520	X	59280	-0-	-9240	-0-	59280	2			N	-0-			-0-
05	68603	X	60407	-0-	-8196	-0-	60407	2			N	-0-			-0-
06	64470	X	57407	-0-	-7063	-0-	57407	2			N	-0-			-0-
07	64449	X	56898	-0-	-7551	-0-	56898	2			N	-0-			-0-
08	63581	X	56379	-0-	-7202	-0-	56379	2			N	-0-			-0-
09	59280	X	47920	-0-	-11360	-0-	47920	2			N	-0-			-0-
10	60419	X	39579	-0-	-20840	-0-	39579	2			N	-0-			-0-
11	57420	X	27025	-0-	-30395	-0-	130	1	26895	2	N	-0-			-0-
12	56885	X	7892	-0-	-48993	-0-	54	1	7838	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 601,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27174	X	27174	-0-	-0-	-0-	27174	2			N	-0-			-0-
02	26124	X	23557	-0-	-2567	-0-	23557	2			N	-0-			-0-
03	28923	X	25483	-0-	-3440	-0-	25483	2			N	-0-			-0-
04	27990	X	23999	-0-	-3991	-0-	23999	2			N	-0-			-0-
05	27962	X	24077	-0-	-3885	-0-	24077	2			N	-0-			-0-
06	26310	X	22608	-0-	-3702	-0-	22608	2			N	-0-			-0-
07	26071	X	20647	-0-	-5424	-0-	20647	2			N	-0-			-0-
08	25482	X	23082	-0-	-2400	-0-	23082	2			N	-0-			-0-
09	24000	X	21035	-0-	-2965	-0-	21035	2			N	-0-			-0-
10	24087	X	20715	-0-	-3372	-0-	20715	2			N	-0-			-0-
11	22620	X	19387	-0-	-3233	-0-	19387	2			N	-0-			-0-
12	23095	X	17275	-0-	-5820	-0-	17275	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61070	X	52655	-0-	-8415	-0-	52655	2			N	-0-			-0-
02	53172	X	45205	-0-	-7967	-0-	123	1	45082	2	N	-0-			-0-
03	57505	X	50774	-0-	-6731	-0-	59	1	50715	2	N	-0-			-0-
04	54180	X	47375	-0-	-6805	-0-	47375	2			N	-0-			-0-
05	54436	X	47384	-0-	-7052	-0-	47384	2			N	-0-			-0-
06	50970	X	44964	-0-	-6006	-0-	44964	2			N	-0-			-0-
07	50778	X	44970	-0-	-5808	-0-	44970	2			N	-0-			-0-
08	50778	X	44248	-0-	-6530	-0-	44248	2			N	-0-			-0-
09	47370	X	41912	-0-	-5458	-0-	41912	2			N	-0-			-0-
10	47399	X	42755	-0-	-4644	-0-	42755	2			N	-0-			-0-
11	44970	X	40604	-0-	-4366	-0-	131	1	40473	2	N	-0-			-0-
12	44981	X	36666	-0-	-8315	-0-	127	1	36539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 539,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51615	X	44656	-0-	-6959	-0-	44656	2			N	-0-			-0-
02	45052	X	39559	-0-	-5493	-0-	126	1	39433	2	N	-0-			-0-
03	48887	X	42231	-0-	-6656	-0-	59	1	42172	2	N	-0-			-0-
04	45960	X	39674	-0-	-6286	-0-	39674	2			N	-0-			-0-
05	46035	X	41816	-0-	-4219	-0-	41816	2			N	-0-			-0-
06	43230	X	38899	-0-	-4331	-0-	38899	2			N	-0-			-0-
07	43803	X	38765	-0-	-5038	-0-	38765	2			N	-0-			-0-
08	42222	X	38983	-0-	-3239	-0-	38983	2			N	-0-			-0-
09	40470	X	36421	-0-	-4049	-0-	36421	2			N	-0-			-0-
10	41819	X	37144	-0-	-4675	-0-	37144	2			N	-0-			-0-
11	38910	X	34471	-0-	-4439	-0-	126	1	34345	2	N	-0-			-0-
12	38998	X	33454	-0-	-5544	-0-	140	1	33314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 466,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	32362	-0-	-4869	-0-	32362	2			N	-0-			-0-
02	32424	X	28788	-0-	-3636	-0-	81	1	28707	2	N	-0-			-0-
03	34968	X	30838	-0-	-4130	-0-	59	1	30779	2	N	-0-			-0-
04	32760	X	29267	-0-	-3493	-0-	29267	2			N	-0-			-0-
05	32984	X	29617	-0-	-3367	-0-	29617	2			N	-0-			-0-
06	31320	X	28051	-0-	-3269	-0-	28051	2			N	-0-			-0-
07	31868	X	28068	-0-	-3800	-0-	28068	2			N	-0-			-0-
08	30845	X	27350	-0-	-3495	-0-	27350	2			N	-0-			-0-
09	29280	X	25771	-0-	-3509	-0-	25771	2			N	-0-			-0-
10	29605	X	25905	-0-	-3700	-0-	25905	2			N	-0-			-0-
11	28050	X	25718	-0-	-2332	-0-	14	1	25704	2	N	-0-			-0-
12	28055	X	25329	-0-	-2726	-0-	25329	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24053	X	24053	-0-	-0-	-0-	24053	2			N	-0-			-0-
02	23688	X	19798	-0-	-3890	-0-	44	1	19754	2	N	-0-			-0-
03	26319	X	21765	-0-	-4554	-0-	21765	2			N	-0-			-0-
04	25470	X	19836	-0-	-5634	-0-	19836	2			N	-0-			-0-
05	26319	X	16034	-0-	-10285	-0-	16034	2			N	-0-			-0-
06	23280	X	19399	-0-	-3881	-0-	19399	2			N	-0-			-0-
07	21917	X	14736	-0-	-7181	-0-	14736	2			N	-0-			-0-
08	21762	X	11026	-0-	-10736	-0-	4	1	11022	2	N	-0-			-0-
09	19830	X	7298	-0-	-12532	-0-	7298	2			N	-0-			-0-
10	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	22529	2			N	-0-			-0-
11	19410	X	11413	-0-	-7997	-0-	11413	2			N	-0-			-0-
12	14725	X	8153	-0-	-6572	-0-	8153	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30306	X	30306	-0-	-0-	-0-	30306	2			N	-0-			-0-
02	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	28	1	27547	2	N	-0-			-0-
03	29419	X	28837	-0-	-582	-0-	3	1	28834	2	N	-0-			-0-
04	28470	X	26799	-0-	-1671	-0-	26799	2			N	-0-			-0-
05	29419	X	27140	-0-	-2279	-0-	27140	2			N	-0-			-0-
06	28470	X	23991	-0-	-4479	-0-	23991	2			N	-0-			-0-
07	29419	X	21425	-0-	-7994	-0-	21425	2			N	-0-			-0-
08	28830	X	26140	-0-	-2690	-0-	26140	2			N	-0-			-0-
09	26790	X	24250	-0-	-2540	-0-	24250	2			N	-0-			-0-
10	27125	X	23067	-0-	-4058	-0-	23067	2			N	-0-			-0-
11	25290	X	19678	-0-	-5612	-0-	19678	2			N	-0-			-0-
12	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	38747	-0-	-4653	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
02	37688	X	33812	-0-	-3876	-0-	76	1	33736	2	N	-0-					-0-
03	41261	X	36826	-0-	-4435	-0-	52	1	36774	2	N	-0-					-0-
04	39720	X	35375	-0-	-4345	-0-	35375	2			N	-0-					-0-
05	39370	X	36066	-0-	-3304	-0-	36066	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	34157	-0-	-3343	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	34249	-0-	-3199	-0-	34249	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	33532	-0-	-3296	-0-	33532	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	32248	-0-	-3122	-0-	32248	2			N	-0-					-0-
10	36053	X	34130	-0-	-1923	-0-	34130	2			N	-0-					-0-
11	34170	X	31647	-0-	-2523	-0-	90	1	31557	2	N	-0-					-0-
12	34255	X	32640	-0-	-1615	-0-	124	1	32516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	26126	-0-	-2828	-0-	26126	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	22996	-0-	-2260	-0-	73	1	22923	2	N	-0-					-0-
03	27063	X	25545	-0-	-1518	-0-	52	1	25493	2	N	-0-					-0-
04	26190	X	23933	-0-	-2257	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	23261	-0-	-3802	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	22395	-0-	-2895	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	22550	-0-	-2994	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	22366	-0-	-3178	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	21703	-0-	-2237	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	22382	-0-	-868	-0-	22382	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	21302	-0-	-1108	-0-	91	1	21211	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	21921	-0-	-616	-0-	124	1	21797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37975	X	33507	-0-	-4468	-0-	1676	1	31831	2	N	-0-			-0-
02	34300	X	30160	-0-	-4140	-0-	1257	1	28903	2	N	-0-			-0-
03	37975	X	30673	-0-	-7302	-0-	1524	1	29149	2	N	-0-			-0-
04	33720	X	28954	-0-	-4766	-0-	1437	1	27517	2	N	-0-			-0-
05	33511	X	29560	-0-	-3951	-0-	1519	1	28041	2	N	-0-			-0-
06	32430	X	26693	-0-	-5737	-0-	1574	1	25119	2	N	-0-			-0-
07	33387	X	28778	-0-	-4609	-0-	1719	1	27059	2	N	-0-			-0-
08	30659	X	18063	-0-	-12596	-0-	877	1	17186	2	N	-0-			-0-
09	34897	X	34897	-0-	-0-	-0-	1631	1	33266	2	N	-0-			-0-
10	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	1560	1	28986	2	N	-0-			-0-
11	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	1438	1	29904	2	N	-0-			-0-
12	36053	X	28338	-0-	-7715	-0-	1488	1	26850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 351,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	31720	-0-	-3527	-0-	1486	1	30234	2	N	-0-			-0-
02	31304	X	27442	-0-	-3862	-0-	951	1	26491	2	N	-0-			-0-
03	33263	X	30962	-0-	-2301	-0-	1287	1	29675	2	N	-0-			-0-
04	31680	X	29356	-0-	-2324	-0-	1261	1	28095	2	N	-0-			-0-
05	31713	X	29569	-0-	-2144	-0-	1298	1	28271	2	N	-0-			-0-
06	30690	X	28523	-0-	-2167	-0-	1278	1	27245	2	N	-0-			-0-
07	30969	X	28816	-0-	-2153	-0-	1322	1	27494	2	N	-0-			-0-
08	30969	X	28054	-0-	-2915	-0-	1308	1	26746	2	N	-0-			-0-
09	29370	X	26756	-0-	-2614	-0-	1175	1	25581	2	N	-0-			-0-
10	29574	X	25884	-0-	-3690	-0-	1353	1	24531	2	N	-0-			-0-
11	28530	X	24988	-0-	-3542	-0-	1174	1	23814	2	N	-0-			-0-
12	28830	X	26217	-0-	-2613	-0-	1259	1	24958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48484	X	42204	-0-	-6280	-0-	1625	1	40579	2	N	-0-			-0-
02	42560	X	35376	-0-	-7184	-0-	959	1	34417	2	N	-0-			-0-
03	45849	X	40103	-0-	-5746	-0-	989	1	39114	2	N	-0-			-0-
04	42690	X	37095	-0-	-5595	-0-	1123	1	35972	2	N	-0-			-0-
05	44113	X	36552	-0-	-7561	-0-	1137	1	35415	2	N	-0-			-0-
06	40830	X	39038	-0-	-1792	-0-	1463	1	37575	2	N	-0-			-0-
07	40114	X	13459	-0-	-26655	-0-	518	1	12941	2	N	-0-			-0-
08	40114	X	-0-	-0-	-40114	-0-					N	-0-			-0-
09	39030	X	-0-	-0-	-39030	-0-					N	-0-			-0-
10	40331	X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-			-0-
11	39030	X	-0-	-0-	-39030	-0-					N	-0-			-0-
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46698	X	46698	-0-	-0-	-0-	2132	1	44566	2	N	-0-			-0-
02	40336	X	40336	-0-	-0-	-0-	1509	1	38827	2	N	-0-			-0-
03	52235	X	44205	-0-	-8030	-0-	1988	1	42217	2	N	-0-			-0-
04	50550	X	44311	-0-	-6239	-0-	2013	1	42298	2	N	-0-			-0-
05	52235	X	42998	-0-	-9237	-0-	1884	1	41114	2	N	-0-			-0-
06	46151	X	46151	-0-	-0-	-0-	1851	1	44300	2	N	-0-			-0-
07	45787	X	44690	-0-	-1097	-0-	1956	1	42734	2	N	-0-			-0-
08	45787	X	40749	-0-	-5038	-0-	1914	1	38835	2	N	-0-			-0-
09	46140	X	41141	-0-	-4999	-0-	1900	1	39241	2	N	-0-			-0-
10	47678	X	40316	-0-	-7362	-0-	1992	1	38324	2	N	-0-			-0-
11	46140	X	39019	-0-	-7121	-0-	1897	1	37122	2	N	-0-			-0-
12	44702	X	34324	-0-	-10378	-0-	1649	1	32675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 504,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	29141	2			N	-0-			-0-
02	28196	X	26216	-0-	-1980	-0-	32	1	26184	2	N	-0-			-0-
03	31217	X	27325	-0-	-3892	-0-	27325	2			N	-0-			-0-
04	30210	X	24561	-0-	-5649	-0-	24561	2			N	-0-			-0-
05	29481	X	24988	-0-	-4493	-0-	24988	2			N	-0-			-0-
06	28200	X	24491	-0-	-3709	-0-	24491	2			N	-0-			-0-
07	29016	X	20683	-0-	-8333	-0-	20683	2			N	-0-			-0-
08	27311	X	23446	-0-	-3865	-0-	23446	2			N	-0-			-0-
09	24570	X	19942	-0-	-4628	-0-	19942	2			N	-0-			-0-
10	25296	X	23328	-0-	-1968	-0-	23328	2			N	-0-			-0-
11	24480	X	20367	-0-	-4113	-0-	20367	2			N	-0-			-0-
12	23436	X	20564	-0-	-2872	-0-	20564	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-	32885	2			N	-0-			-0-
02	31472	X	27964	-0-	-3508	-0-	49	1	27915	2	N	-0-			-0-
03	34844	X	28837	-0-	-6007	-0-	3	1	28834	2	N	-0-			-0-
04	33720	X	27677	-0-	-6043	-0-	27677	2			N	-0-			-0-
05	32891	X	27780	-0-	-5111	-0-	27780	2			N	-0-			-0-
06	31830	X	26553	-0-	-5277	-0-	26553	2			N	-0-			-0-
07	30969	X	22376	-0-	-8593	-0-	22376	2			N	-0-			-0-
08	28830	X	24994	-0-	-3836	-0-	24994	2			N	-0-			-0-
09	27690	X	24266	-0-	-3424	-0-	24266	2			N	-0-			-0-
10	27776	X	24290	-0-	-3486	-0-	24290	2			N	-0-			-0-
11	26550	X	22251	-0-	-4299	-0-	22251	2			N	-0-			-0-
12	25079	X	24235	-0-	-844	-0-	24235	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59334	X	45885	-0-	-13449	-0-	45885	2			N	-0-			-0-
02	49700	X	42907	-0-	-6793	-0-	95	1	42812	2	N	-0-			-0-
03	55025	X	46663	-0-	-8362	-0-	46663	2			N	-0-			-0-
04	53250	X	43825	-0-	-9425	-0-	43825	2			N	-0-			-0-
05	47957	X	39895	-0-	-8062	-0-	39895	2			N	-0-			-0-
06	45960	X	41140	-0-	-4820	-0-	41140	2			N	-0-			-0-
07	47492	X	34728	-0-	-12764	-0-	34728	2			N	-0-			-0-
08	46655	X	41008	-0-	-5647	-0-	41008	2			N	-0-			-0-
09	43830	X	37566	-0-	-6264	-0-	37566	2			N	-0-			-0-
10	42501	X	35827	-0-	-6674	-0-	35827	2			N	-0-			-0-
11	41130	X	25306	-0-	-15824	-0-	25306	2			N	-0-			-0-
12	41013	X	31809	-0-	-9204	-0-	5	1	31804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 466,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	23533	-0-	-1236	-0-	23533	2			N	-0-			-0-
02	25088	X	25060	-0-	-28	-0-	95	1	24965	2	N	-0-			-0-
03	27776	X	26840	-0-	-936	-0-	26840	2			N	-0-			-0-
04	26880	X	15209	-0-	-11671	-0-	15209	2			N	-0-			-0-
05	27745	X	27211	-0-	-534	-0-	27211	2			N	-0-			-0-
06	26850	X	22898	-0-	-3952	-0-	3	1	22895	2	N	-0-			-0-
07	27745	X	17724	-0-	-10021	-0-	17724	2			N	-0-			-0-
08	27218	X	21956	-0-	-5262	-0-	21956	2			N	-0-			-0-
09	26340	X	19975	-0-	-6365	-0-	19975	2			N	-0-			-0-
10	27218	X	15024	-0-	-12194	-0-	15024	2			N	-0-			-0-
11	22890	X	8315	-0-	-14575	-0-	8315	2			N	-0-			-0-
12	21948	X	6290	-0-	-15658	-0-	6290	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	31108	2			N	-0-			-0-
02	32676	X	26947	-0-	-5729	-0-	95	1	26852	2	N	-0-			-0-
03	36177	X	27805	-0-	-8372	-0-	27805	2			N	-0-			-0-
04	35010	X	27167	-0-	-7843	-0-	27167	2			N	-0-			-0-
05	34410	X	25705	-0-	-8705	-0-	25705	2			N	-0-			-0-
06	30090	X	27611	-0-	-2479	-0-	27611	2			N	-0-			-0-
07	29822	X	21422	-0-	-8400	-0-	21422	2			N	-0-			-0-
08	28086	X	28034	-0-	-52	-0-	28034	2			N	-0-			-0-
09	27600	X	25049	-0-	-2551	-0-	25049	2			N	-0-			-0-
10	28520	X	24176	-0-	-4344	-0-	24176	2			N	-0-			-0-
11	27600	X	22542	-0-	-5058	-0-	22542	2			N	-0-			-0-
12	28024	X	25117	-0-	-2907	-0-	5	1	25112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31018	X	31018	-0-	-0-	-0-	31018	2			N	-0-			-0-
02	29624	X	25939	-0-	-3685	-0-	95	1	25844	2	N	-0-			-0-
03	32798	X	26845	-0-	-5953	-0-	26845	2			N	-0-			-0-
04	31740	X	24958	-0-	-6782	-0-	24958	2			N	-0-			-0-
05	32023	X	24160	-0-	-7863	-0-	24160	2			N	-0-			-0-
06	30030	X	25309	-0-	-4721	-0-	25309	2			N	-0-			-0-
07	28706	X	20249	-0-	-8457	-0-	20249	2			N	-0-			-0-
08	26846	X	24638	-0-	-2208	-0-	24638	2			N	-0-			-0-
09	25320	X	20704	-0-	-4616	-0-	20704	2			N	-0-			-0-
10	26164	X	22795	-0-	-3369	-0-	22795	2			N	-0-			-0-
11	25320	X	19286	-0-	-6034	-0-	19286	2			N	-0-			-0-
*12	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	5	1	25058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72850	X	70728	-0-	-2122	-0-	70728	2			N	-0-			-0-
02	68096	X	62130	-0-	-5966	-0-	62130	2			N	-0-			-0-
03	75392	X	66667	-0-	-8725	-0-	66667	2			N	-0-			-0-
04	72960	X	63134	-0-	-9826	-0-	63134	2			N	-0-			-0-
05	73687	X	63228	-0-	-10459	-0-	63228	2			N	-0-			-0-
06	68460	X	59868	-0-	-8592	-0-	59868	2			N	-0-			-0-
07	68789	X	54310	-0-	-14479	-0-	54310	2			N	-0-			-0-
08	66681	X	61247	-0-	-5434	-0-	61247	2			N	-0-			-0-
09	63120	X	55878	-0-	-7242	-0-	55878	2			N	-0-			-0-
10	63240	X	55495	-0-	-7745	-0-	55495	2			N	-0-			-0-
11	59880	X	51664	-0-	-8216	-0-	51664	2			N	-0-			-0-
12	61256	X	54423	-0-	-6833	-0-	54423	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 718,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	18260	-0-	-805	-0-	993	1	17267	2	Y	-0-			-0-
02	16604	X	15836	-0-	-768	-0-	978	1	14858	2	Y	-0-			-0-
03	19065	X	16659	-0-	-2406	-0-	1027	1	15632	2	Y	-0-			-0-
04	18450	X	15139	-0-	-3311	-0-	880	1	14259	2	Y	-0-			-0-
05	18259	X	16321	-0-	-1938	-0-	1074	1	15247	2	Y	-0-			-0-
06	17670	X	14328	-0-	-3342	-0-	988	1	13340	2	Y	-0-			-0-
07	17546	X	13325	-0-	-4221	-0-	964	1	12361	2	Y	-0-			-0-
08	16647	X	14778	-0-	-1869	-0-	1109	1	13669	2	Y	-0-			-0-
09	15780	X	12556	-0-	-3224	-0-	1019	1	11537	2	Y	-0-			-0-
10	12338	X	12276	-0-	-62	-0-	1713	1	10563	2	Y	-0-			-0-
11	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	2230	1	10677	2	Y	-0-			-0-
*12	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	2243	1	13383	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	35781	2			N	-0-			-0-
02	36288	X	30050	-0-	-6238	-0-	30050	2			N	-0-			-0-
03	40176	X	32405	-0-	-7771	-0-	32405	2			N	-0-			-0-
04	38880	X	29300	-0-	-9580	-0-	29300	2			N	-0-			-0-
05	38998	X	29721	-0-	-9277	-0-	29721	2			N	-0-			-0-
06	34620	X	27650	-0-	-6970	-0-	27650	2			N	-0-			-0-
07	33263	X	21718	-0-	-11545	-0-	21718	2			N	-0-			-0-
08	32395	X	24705	-0-	-7690	-0-	24705	2			N	-0-			-0-
09	29310	X	23708	-0-	-5602	-0-	23708	2			N	-0-			-0-
10	29729	X	23114	-0-	-6615	-0-	23114	2			N	-0-			-0-
11	27660	X	17261	-0-	-10399	-0-	17261	2			N	-0-			-0-
12	24707	X	23060	-0-	-1647	-0-	23060	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30714	X	30714	-0-	-0-	-0-	30714	2			N	-0-			-0-
02	29540	X	26742	-0-	-2798	-0-	26742	2			N	-0-			-0-
03	32705	X	28674	-0-	-4031	-0-	28674	2			N	-0-			-0-
04	31650	X	27142	-0-	-4508	-0-	27142	2			N	-0-			-0-
05	32240	X	26867	-0-	-5373	-0-	26867	2			N	-0-			-0-
06	29730	X	24611	-0-	-5119	-0-	24611	2			N	-0-			-0-
07	29605	X	22138	-0-	-7467	-0-	22138	2			N	-0-			-0-
08	28675	X	26971	-0-	-1704	-0-	26971	2			N	-0-			-0-
09	27150	X	23126	-0-	-4024	-0-	23126	2			N	-0-			-0-
10	26877	X	23583	-0-	-3294	-0-	23583	2			N	-0-			-0-
11	26100	X	21379	-0-	-4721	-0-	21379	2			N	-0-			-0-
12	26970	X	23484	-0-	-3486	-0-	23484	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	25580	-0-	-1607	-0-	25580	2			N	-0-			-0-
02	25648	X	22140	-0-	-3508	-0-	22140	2			N	-0-			-0-
03	28396	X	23138	-0-	-5258	-0-	23138	2			N	-0-			-0-
04	27480	X	17195	-0-	-10285	-0-	17195	2			N	-0-			-0-
05	27125	X	25607	-0-	-1518	-0-	25607	2			N	-0-			-0-
06	24750	X	19127	-0-	-5623	-0-	19127	2			N	-0-			-0-
07	24521	X	5188	-0-	-19333	-0-	5188	2			N	-0-			-0-
08	25606	X	2324	-0-	-23282	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
09	30061	X	30061	-0-	-0-	-0-	30061	2			N	-0-			-0-
10	25606	X	24225	-0-	-1381	-0-	24225	2			N	-0-			-0-
11	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-			-0-
12	31062	X	20723	-0-	-10339	-0-	20723	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	30175	-0-	-5661	-0-	30175	2			N	-0-			-0-
02	30968	X	26964	-0-	-4004	-0-	72	1	26892	2	N	-0-			-0-
03	33666	X	29457	-0-	-4209	-0-	52	1	29405	2	N	-0-			-0-
04	31800	X	27451	-0-	-4349	-0-	27451	2			N	-0-			-0-
05	31403	X	28118	-0-	-3285	-0-	28118	2			N	-0-			-0-
06	29190	X	25870	-0-	-3320	-0-	25870	2			N	-0-			-0-
07	29853	X	26499	-0-	-3354	-0-	26499	2			N	-0-			-0-
08	29450	X	25664	-0-	-3786	-0-	25664	2			N	-0-			-0-
09	27450	X	25172	-0-	-2278	-0-	25172	2			N	-0-			-0-
10	28117	X	25440	-0-	-2677	-0-	25440	2			N	-0-			-0-
11	25860	X	24638	-0-	-1222	-0-	91	1	24547	2	N	-0-			-0-
12	26505	X	24926	-0-	-1579	-0-	124	1	24802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46035	X	39361	-0-	-6674	-0-	39361	2			N	-0-			-0-
02	40292	X	34251	-0-	-6041	-0-	76	1	34175	2	N	-0-			-0-
03	43586	X	37345	-0-	-6241	-0-	52	1	37293	2	N	-0-			-0-
04	40680	X	34705	-0-	-5975	-0-	34705	2			N	-0-			-0-
05	40734	X	35932	-0-	-4802	-0-	35932	2			N	-0-			-0-
06	38100	X	32930	-0-	-5170	-0-	32930	2			N	-0-			-0-
07	37913	X	33696	-0-	-4217	-0-	33696	2			N	-0-			-0-
08	37355	X	32463	-0-	-4892	-0-	32463	2			N	-0-			-0-
09	34770	X	31674	-0-	-3096	-0-	31674	2			N	-0-			-0-
10	35929	X	32370	-0-	-3559	-0-	32370	2			N	-0-			-0-
11	32940	X	28279	-0-	-4661	-0-	91	1	28188	2	N	-0-			-0-
12	33697	X	30446	-0-	-3251	-0-	124	1	30322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34669	X	34669	-0-	-0-	-0-	34669	2			N	-0-			-0-
02	33908	X	29941	-0-	-3967	-0-	29941	2			N	-0-			-0-
03	37541	X	31944	-0-	-5597	-0-	31944	2			N	-0-			-0-
04	36330	X	29988	-0-	-6342	-0-	29988	2			N	-0-			-0-
05	36425	X	30104	-0-	-6321	-0-	30104	2			N	-0-			-0-
06	33540	X	28173	-0-	-5367	-0-	28173	2			N	-0-			-0-
07	33139	X	22707	-0-	-10432	-0-	22707	2			N	-0-			-0-
08	31930	X	28603	-0-	-3327	-0-	28603	2			N	-0-			-0-
09	30000	X	25778	-0-	-4222	-0-	25778	2			N	-0-			-0-
10	30101	X	24488	-0-	-5613	-0-	24488	2			N	-0-			-0-
11	28170	X	23094	-0-	-5076	-0-	23094	2			N	-0-			-0-
12	28613	X	18147	-0-	-10466	-0-	18147	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	1240	1	21549	2	Y	-0-			-0-
02	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	1217	1	18474	2	Y	-0-			-0-
03	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	1284	1	19791	2	Y	-0-			-0-
04	24540	X	19079	-0-	-5461	-0-	1108	1	17971	2	Y	-0-			-0-
05	22785	X	20796	-0-	-1989	-0-	1369	1	19427	2	Y	-0-			-0-
06	22050	X	19383	-0-	-2667	-0-	1337	1	18046	2	Y	-0-			-0-
07	21793	X	16095	-0-	-5698	-0-	1165	1	14930	2	Y	-0-			-0-
08	21080	X	15492	-0-	-5588	-0-	1163	1	14329	2	Y	-0-			-0-
09	20130	X	14895	-0-	-5235	-0-	1208	1	13687	2	Y	-0-			-0-
10	19685	X	3440	-0-	-16245	-0-	480	1	2960	2	Y	-0-			-0-
11	19050	X	164	-0-	-18886	-0-	27	1	137	2	Y	-0-			-0-
12	16089	X	1110	-0-	-14979	-0-	179	1	931	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39200	X	39200	-0-	-0-	-0-	39200	2			N	-0-			-0-
02	35020	X	35020	-0-	-0-	-0-	35020	2			N	-0-			-0-
03	36725	X	36725	-0-	-0-	-0-	36725	2			N	-0-			-0-
04	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-	34276	2			N	-0-			-0-
05	34437	X	34437	-0-	-0-	-0-	34437	2			N	-0-			-0-
06	32668	X	32668	-0-	-0-	-0-	32668	2			N	-0-			-0-
07	31558	X	28441	-0-	-3117	-0-	28441	2			N	-0-			-0-
08	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	32945	2			N	-0-			-0-
09	30540	X	30410	-0-	-130	-0-	30410	2			N	-0-			-0-
10	31558	X	30094	-0-	-1464	-0-	30094	2			N	-0-			-0-
11	30540	X	27213	-0-	-3327	-0-	27213	2			N	-0-			-0-
12	31558	X	29655	-0-	-1903	-0-	29655	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 391,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35094	X	35094	-0-	-0-	-0-	35094	2			N	-0-			-0-
02	30163	X	30163	-0-	-0-	-0-	30163	2			N	-0-			-0-
03	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	32069	2			N	-0-			-0-
04	30750	X	29831	-0-	-919	-0-	29831	2			N	-0-			-0-
05	31775	X	29535	-0-	-2240	-0-	29535	2			N	-0-			-0-
06	30750	X	27750	-0-	-3000	-0-	27750	2			N	-0-			-0-
07	31775	X	22810	-0-	-8965	-0-	22810	2			N	-0-			-0-
08	31775	X	28134	-0-	-3641	-0-	28134	2			N	-0-			-0-
09	29820	X	24245	-0-	-5575	-0-	24245	2			N	-0-			-0-
10	29543	X	24385	-0-	-5158	-0-	24385	2			N	-0-			-0-
11	27750	X	21518	-0-	-6232	-0-	21518	2			N	-0-			-0-
12	28148	X	25459	-0-	-2689	-0-	25459	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77500	X	76440	-0-	-1060	-0-	1541	1	74899	2	N	-0-			-0-
02	65506	X	65506	-0-	-0-	-0-	1662	1	63844	2	N	-0-			-0-
03	73243	X	73243	-0-	-0-	-0-	1969	1	71274	2	N	-0-			-0-
04	73980	X	64579	-0-	-9401	-0-	1795	1	62784	2	N	-0-			-0-
05	76446	X	62730	-0-	-13716	-0-	1737	1	60993	2	N	-0-			-0-
06	73980	X	58965	-0-	-15015	-0-	1678	1	57287	2	N	-0-			-0-
07	73253	X	58295	-0-	-14958	-0-	1718	1	56577	2	N	-0-			-0-
08	73253	X	56400	-0-	-16853	-0-	1728	1	54672	2	N	-0-			-0-
09	64590	X	53050	-0-	-11540	-0-	1710	1	51340	2	N	-0-			-0-
10	62744	X	50688	-0-	-12056	-0-	1937	1	48751	2	N	-0-			-0-
11	58980	X	47656	-0-	-11324	-0-	1659	1	45997	2	N	-0-			-0-
12	58280	X	48508	-0-	-9772	-0-	1579	1	46929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 716,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119443	X	93307	-0-	-26136	-0-	86	1	93221	2	N	-0-			-0-
02	107828	X	72483	-0-	-35345	-0-	60	1	72423	2	N	-0-			-0-
03	119381	X	93204	-0-	-26177	-0-	998	1	92206	2	N	-0-			-0-
04	109470	X	74902	-0-	-34568	-0-	2888	1	72014	2	N	-0-			-0-
05	105772	X	39458	-0-	-66314	-0-	1336	1	38122	2	N	-0-			-0-
06	90300	X	33267	-0-	-57033	-0-	2814	1	30453	2	N	-0-			-0-
07	93217	X	-0-	-0-	-93217	-0-					N	-0-			-0-
08	93217	X	70610	-0-	-22607	-0-	53	1	70557	2	N	-0-			-0-
09	87075	X	87075	-0-	-0-	-0-	87075	2			N	-0-			-0-
10	88276	X	88276	-0-	-0-	-0-	1371	1	86905	2	N	-0-			-0-
11	75880	X	75880	-0-	-0-	-0-	3027	1	72853	2	N	-0-			-0-
12	89993	X	76868	-0-	-13125	-0-	3582	1	73286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 805,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144832	X	109346	-0-	-35486	-0-	2	1	109344	2	N	-0-			-0-
02	122920	X	94762	-0-	-28158	-0-	1	1	94761	2	N	-0-			-0-
03	128557	X	99558	-0-	-28999	-0-	9	1	99549	2	N	-0-			-0-
04	117840	X	92781	-0-	-25059	-0-	39	1	92742	2	N	-0-			-0-
05	114638	X	88350	-0-	-26288	-0-	46	1	88304	2	N	-0-			-0-
06	105810	X	87275	-0-	-18535	-0-	61	1	87214	2	N	-0-			-0-
07	104904	X	85090	-0-	-19814	-0-	91	1	84999	2	N	-0-			-0-
08	99572	X	81911	-0-	-17661	-0-	77	1	81834	2	N	-0-			-0-
09	92790	X	10326	-0-	-82464	-0-	8	1	10318	2	N	-0-			-0-
10	90179	X	46107	-0-	-44072	-0-	30	1	46077	2	N	-0-			-0-
11	87270	X	47781	-0-	-39489	-0-	42	1	47739	2	N	-0-			-0-
12	85095	X	48273	-0-	-36822	-0-	36	1	48237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 891,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116343	X	89012	-0-	-27331	-0-	1	1	89011	2	N	-0-			-0-
02	98700	X	75972	-0-	-22728	-0-	75972	2			N	-0-			-0-
03	109275	X	81226	-0-	-28049	-0-	7	1	81219	2	N	-0-			-0-
04	96990	X	74030	-0-	-22960	-0-	31	1	73999	2	N	-0-			-0-
05	93713	X	73990	-0-	-19723	-0-	38	1	73952	2	N	-0-			-0-
06	86130	X	68452	-0-	-17678	-0-	48	1	68404	2	N	-0-			-0-
07	84103	X	66909	-0-	-17194	-0-	72	1	66837	2	N	-0-			-0-
08	81220	X	63932	-0-	-17288	-0-	60	1	63872	2	N	-0-			-0-
09	74040	X	8093	-0-	-65947	-0-	6	1	8087	2	N	-0-			-0-
10	73997	X	49271	-0-	-24726	-0-	32	1	49239	2	N	-0-			-0-
11	68460	X	48845	-0-	-19615	-0-	42	1	48803	2	N	-0-			-0-
12	66898	X	49892	-0-	-17006	-0-	37	1	49855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 749,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117614	X	89303	-0-	-28311	-0-	1	1	89302	2	N	-0-			-0-
02	99484	X	76094	-0-	-23390	-0-	76094	2			N	-0-			-0-
03	104532	X	81546	-0-	-22986	-0-	7	1	81539	2	N	-0-			-0-
04	95850	X	75571	-0-	-20279	-0-	32	1	75539	2	N	-0-			-0-
05	92783	X	75877	-0-	-16906	-0-	39	1	75838	2	N	-0-			-0-
06	86430	X	70350	-0-	-16080	-0-	49	1	70301	2	N	-0-			-0-
07	84258	X	69043	-0-	-15215	-0-	74	1	68969	2	N	-0-			-0-
08	81561	X	66385	-0-	-15176	-0-	62	1	66323	2	N	-0-			-0-
09	75570	X	24789	-0-	-50781	-0-	4940	1	19849	2	N	-0-			-0-
10	75888	X	66310	-0-	-9578	-0-	44	1	66266	2	N	-0-			-0-
11	70350	X	57142	-0-	-13208	-0-	50	1	57092	2	N	-0-			-0-
12	69037	X	57635	-0-	-11402	-0-	43	1	57592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 810,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130262	X	97052	-0-	-33210	-0-	14	1	97038	2	N	-0-			-0-
02	109732	X	83984	-0-	-25748	-0-	10	1	83974	2	N	-0-			-0-
03	114235	X	90373	-0-	-23862	-0-	2	1	90371	2	N	-0-			-0-
04	105150	X	82820	-0-	-22330	-0-	82820	2			N	-0-			-0-
05	102083	X	80056	-0-	-22027	-0-	1	1	80055	2	N	-0-			-0-
06	93930	X	80340	-0-	-13590	-0-	22	1	80318	2	N	-0-			-0-
07	92969	X	75319	-0-	-17650	-0-	98	1	75221	2	N	-0-			-0-
08	90365	X	49828	-0-	-40537	-0-	49	1	49779	2	N	-0-			-0-
09	82830	X	78076	-0-	-4754	-0-	78076	2			N	-0-			-0-
10	83018	X	67686	-0-	-15332	-0-	67686	2			N	-0-			-0-
11	80340	X	64687	-0-	-15653	-0-	64687	2			N	-0-			-0-
12	80693	X	64472	-0-	-16221	-0-	64472	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 914,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120745	X	92894	-0-	-27851	-0-	14	1	92880	2	N	-0-			-0-
02	103880	X	80680	-0-	-23200	-0-	10	1	80670	2	N	-0-			-0-
03	108376	X	87120	-0-	-21256	-0-	2	1	87118	2	N	-0-			-0-
04	100080	X	80345	-0-	-19735	-0-	80345	2			N	-0-			-0-
05	97464	X	77141	-0-	-20323	-0-	1	1	77140	2	N	-0-			-0-
06	89910	X	79080	-0-	-10830	-0-	22	1	79058	2	N	-0-			-0-
07	89311	X	32267	-0-	-57044	-0-	42	1	32225	2	N	-0-			-0-
08	87110	X	-0-	-0-	-87110	-0-					N	-0-			-0-
09	80340	X	-0-	-0-	-80340	-0-					N	-0-			-0-
10	81716	X	71070	-0-	-10646	-0-	71070	2			N	-0-			-0-
11	79080	X	73718	-0-	-5362	-0-	73718	2			N	-0-			-0-
*12	71508	X	71508	-0-	-0-	-0-	71508	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 745,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	121148	X	92657	-0-	-28491	-0-	14	1	92643	2	N	-0-			-0-
02	101948	X	80327	-0-	-21621	-0-	10	1	80317	2	N	-0-			-0-
03	107663	X	86915	-0-	-20748	-0-	2	1	86913	2	N	-0-			-0-
04	99570	X	80082	-0-	-19488	-0-	80082	2			N	-0-			-0-
05	96968	X	76597	-0-	-20371	-0-	1	1	76596	2	N	-0-			-0-
06	89670	X	76795	-0-	-12875	-0-	21	1	76774	2	N	-0-			-0-
07	88939	X	46307	-0-	-42632	-0-	60	1	46247	2	N	-0-			-0-
08	86924	X	-0-	-0-	-86924	-0-					N	-0-			-0-
09	80070	X	47778	-0-	-32292	-0-	47778	2			N	-0-			-0-
10	81059	X	81059	-0-	-0-	-0-	81059	2			N	-0-			-0-
11	76800	X	68358	-0-	-8442	-0-	68358	2			N	-0-			-0-
*12	65955	X	65955	-0-	-0-	-0-	65955	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 802,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178436	X	117929	-0-	-60507	-0-	31	1	117898	2	N	-0-			-0-
02	148624	X	100331	-0-	-48293	-0-	26	1	100305	2	N	-0-			-0-
03	150350	X	106480	-0-	-43870	-0-	54	1	106426	2	N	-0-			-0-
04	135630	X	98645	-0-	-36985	-0-	91	1	98554	2	N	-0-			-0-
05	129828	X	94131	-0-	-35697	-0-	76	1	94055	2	N	-0-			-0-
06	114120	X	88610	-0-	-25510	-0-	80	1	88530	2	N	-0-			-0-
07	111073	X	86939	-0-	-24134	-0-	91	1	86848	2	N	-0-			-0-
08	106485	X	83161	-0-	-23324	-0-	91	1	83070	2	N	-0-			-0-
09	98640	X	79195	-0-	-19445	-0-	3	1	79192	2	N	-0-			-0-
10	94116	X	75764	-0-	-18352	-0-	75764	2			N	-0-			-0-
11	88620	X	73118	-0-	-15502	-0-	73118	2			N	-0-			-0-
12	86924	X	73236	-0-	-13688	-0-	73236	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123659	X	95599	-0-	-28060	-0-	2	1	95597	2	N	-0-			-0-
02	104272	X	81252	-0-	-23020	-0-	81252	2			N	-0-			-0-
03	108934	X	87513	-0-	-21421	-0-	8	1	87505	2	N	-0-			-0-
04	99900	X	81003	-0-	-18897	-0-	34	1	80969	2	N	-0-			-0-
05	99882	X	81026	-0-	-18856	-0-	42	1	80984	2	N	-0-			-0-
06	92520	X	72900	-0-	-19620	-0-	51	1	72849	2	N	-0-			-0-
07	89962	X	72651	-0-	-17311	-0-	78	1	72573	2	N	-0-			-0-
08	87513	X	68770	-0-	-18743	-0-	64	1	68706	2	N	-0-			-0-
09	81000	X	23548	-0-	-57452	-0-	5780	1	17768	2	N	-0-			-0-
10	81034	X	73971	-0-	-7063	-0-	48	1	73923	2	N	-0-			-0-
11	72900	X	62969	-0-	-9931	-0-	54	1	62915	2	N	-0-			-0-
12	72664	X	48286	-0-	-24378	-0-	36	1	48250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 849,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134292	X	98434	-0-	-35858	-0-	2	1	98432	2	N	-0-			-0-
02	113904	X	84399	-0-	-29505	-0-	84399	2			N	-0-			-0-
03	119474	X	89580	-0-	-29894	-0-	89580	2			N	-0-			-0-
04	108930	X	82427	-0-	-26503	-0-	82427	2			N	-0-			-0-
05	104842	X	81718	-0-	-23124	-0-	6	1	81712	2	N	-0-			-0-
06	95250	X	76074	-0-	-19176	-0-	69	1	76005	2	N	-0-			-0-
07	93434	X	74396	-0-	-19038	-0-	119	1	74277	2	N	-0-			-0-
08	89590	X	70967	-0-	-18623	-0-	150	1	70817	2	N	-0-			-0-
09	82440	X	68406	-0-	-14034	-0-	121	1	68285	2	N	-0-			-0-
10	81716	X	64933	-0-	-16783	-0-	79	1	64854	2	N	-0-			-0-
11	76080	X	37078	-0-	-39002	-0-	37078	2			N	-0-			-0-
12	74400	X	29294	-0-	-45106	-0-	29294	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 857,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169725	X	125022	-0-	-44703	-0-	2	1	125020	2	N	-0-					-0-
02	144704	X	106673	-0-	-38031	-0-	106673	2			N	-0-					-0-
03	151156	X	113440	-0-	-37716	-0-	113440	2			N	-0-					-0-
04	137970	X	104252	-0-	-33718	-0-	104252	2			N	-0-					-0-
05	133548	X	102760	-0-	-30788	-0-	8	1	102752	2	N	-0-					-0-
06	120990	X	95391	-0-	-25599	-0-	87	1	95304	2	N	-0-					-0-
07	118110	X	93137	-0-	-24973	-0-	148	1	92989	2	N	-0-					-0-
08	113429	X	88930	-0-	-24499	-0-	188	1	88742	2	N	-0-					-0-
09	104250	X	85433	-0-	-18817	-0-	150	1	85283	2	N	-0-					-0-
10	102765	X	81628	-0-	-21137	-0-	99	1	81529	2	N	-0-					-0-
11	95400	X	45105	-0-	-50295	-0-	45105	2			N	-0-					-0-
12	93124	X	37552	-0-	-55572	-0-	37552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	79	1	1077	2	Y	31	31	1			3
							12	4	34	9							
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	Y	24	25	1			2
							5	4	26	9							
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	100	1	925	2	Y	186	177	1			11
							4	4	205	9							
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	81	86	1			6
							13	4	89	9							
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	2	Y	166	150	1			22
							24	4	183	9							
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1366	2	Y	271	267	1			26
							23	4	298	9							
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	Y	168	175	1			19
							17	4	185	9							
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	898	2	Y	146	148	1			17
							10	4	161	9							
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					17
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					17
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 10,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	Y	45	45	1			5
							7	4	50	9							
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	46	1	488	2	Y	42	40	1			7
							3	4	46	9							
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	139	1	1284	2	Y	216	196	1			27
							5	4	238	9							
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	679	2	Y	331	341	1			17
							9	4	364	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	838	2	Y	177	176	1			18
							17	4	195	9							
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	Y	141	136	1			23
							16	4	155	9							
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	194	190	1			27
							15	4	213	9							
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	208	208	1			27
							9	4	229	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					27
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					27
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	367	1	26724	2	N	-0-					-0-
02		13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	182	1	13320	2	N	-0-					-0-
03		16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	70	1	16226	2	N	5					5
								6	9									
04		17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	124	1	17451	2	N	2					7
								2	9									
05		15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	128	1	15859	2	N	-0-					7
06		14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	245	1	14356	2	N	5					12
								6	9									
07		13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	295	1	13369	2	N	-0-	5	1			7
08		11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	272	1	11638	2	N	-0-					7
09		11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	198	1	11782	2	N	-0-					7
10		11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	188	1	11491	2	N	1					8
								1	9									
11		10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	188	1	10567	2	N	2	2	1			8
								2	9									
*12		10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	202	1	10549	2	N	1	1	1			8
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 175,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	6			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

01	5704	X	5377	-0-	-327	-0-	324	1	5053	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3778	-0-	-1374	-0-	212	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	298	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5258	-0-	-652	-0-	323	1	4935	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	328	1	4924	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	315	1	4398	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	349	1	4983	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	337	1	4804	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4800	-0-	-450	-0-	306	1	4494	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	327	1	4640	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4663	-0-	-497	-0-	319	1	4344	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4645	-0-	-687	-0-	324	1	4321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	6			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	209	1	9649	2	N	5	78	1			23
							6	9									
02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	140	1	7794	2	N	-0-					23
03	12245	X	9498	-0-	-2747	-0-	211	1	9284	2	N	3					26
							3	9									
04	11850	X	8404	-0-	-3446	-0-	212	1	8181	2	N	10					36
							11	9									
05	10013	X	8259	-0-	-1754	-0-	222	1	8037	2	N	-0-	34	1			2
06	9540	X	7897	-0-	-1643	-0-	209	1	7688	2	N	-0-					2
07	9486	X	7773	-0-	-1713	-0-	230	1	7543	2	N	-0-	1	1			1
08	9486	X	7612	-0-	-1874	-0-	233	1	7379	2	N	-0-	1	1			-0-
09	8400	X	7078	-0-	-1322	-0-	231	1	6847	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7124	-0-	-1122	-0-	43	1	7081	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6708	-0-	-1182	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6413	-0-	-1368	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	3229	-0-	-11930	-0-	80	1	3149	2	Y	-0-					-0-
02	12852	X	2190	-0-	-10662	-0-	18	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	14229	X	3784	-0-	-10445	-0-	56	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	3716	-0-	-4114	-0-	97	1	3619	2	Y	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	136	1	4769	2	Y	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	154	1	4909	2	Y	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	128	1	4142	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	24	-0-	-4874	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	785	1	22834	2	N	-0-					-0-
02	20916	X	17922	-0-	-2994	-0-	521	1	17401	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	22909	-0-	-248	-0-	683	1	22226	2	N	-0-					-0-
04	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	755	1	20370	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	22840	-0-	-782	-0-	962	1	21878	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	20584	-0-	-2276	-0-	528	1	20056	2	N	-0-					-0-
07	22909	X	17452	-0-	-5457	-0-	467	1	16985	2	N	-0-					-0-
08	22909	X	17743	-0-	-5166	-0-	439	1	17304	2	N	-0-					-0-
09	22110	X	12141	-0-	-9969	-0-	288	1	11853	2	N	-0-					-0-
10	22847	X	11591	-0-	-11256	-0-	249	1	11342	2	N	-0-					-0-
11	20580	X	10241	-0-	-10339	-0-	219	1	10022	2	N	-0-					-0-
12	17732	X	9907	-0-	-7825	-0-	220	1	9687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	15305	-0-	-1373	-0-	915	1	14390	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	11908	-0-	-2932	-0-	677	1	11231	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	12804	-0-	-4246	-0-	959	1	11845	2	N	-0-			-0-
04	16500	X	14560	-0-	-1940	-0-	896	1	13664	2	N	-0-			-0-
05	15686	X	14640	-0-	-1046	-0-	914	1	13726	2	N	-0-			-0-
06	14820	X	12765	-0-	-2055	-0-	768	1	11997	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	13046	-0-	-129	-0-	851	1	12195	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13566	-0-	-1469	-0-	880	1	12686	2	N	-0-			-0-
09	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	927	1	13708	2	N	-0-			-0-
10	14632	X	14383	-0-	-249	-0-	947	1	13436	2	N	-0-			-0-
11	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	936	1	12758	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	13045	-0-	-2083	-0-	907	1	12138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8984	-0-	-1308	-0-	540	1	8444	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	7162	-0-	-2134	-0-	544	1	6618	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	7143	-0-	-2560	-0-	536	1	6607	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8452	-0-	-278	-0-	520	1	7932	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8847	-0-	-143	-0-	552	1	8295	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	7821	-0-	-879	-0-	503	1	7318	2	N	-0-			-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	581	1	8297	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	8634	-0-	-201	-0-	567	1	8067	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	7910	-0-	-640	-0-	519	1	7391	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	7809	-0-	-1057	-0-	514	1	7295	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-			-0-
12	8866	X	8023	-0-	-843	-0-	571	1	7452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	21751	-0-	-2398	-0-	541	1	21210	2	Y	-0-			-0-
02	20496	X	17638	-0-	-2858	-0-	165	1	17473	2	Y	-0-			-0-
03	22692	X	21577	-0-	-1115	-0-	319	1	21258	2	Y	-0-			-0-
04	21780	X	20071	-0-	-1709	-0-	523	1	19548	2	Y	-0-			-0-
05	22134	X	20934	-0-	-1200	-0-	576	1	20358	2	Y	-0-			-0-
06	21060	X	19500	-0-	-1560	-0-	595	1	18905	2	Y	-0-			-0-
07	21576	X	20972	-0-	-604	-0-	907	1	20065	2	Y	-0-			-0-
08	21576	X	20387	-0-	-1189	-0-	657	1	19730	2	Y	-0-			-0-
09	20250	X	19356	-0-	-894	-0-	570	1	18786	2	Y	-0-			-0-
10	20987	X	19149	-0-	-1838	-0-	550	1	18599	2	Y	-0-			-0-
11	20310	X	17136	-0-	-3174	-0-	676	1	16460	2	Y	-0-			-0-
12	20987	X	16796	-0-	-4191	-0-	560	1	16236	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	22413	-0-	-2480	-0-	557	1	21856	2	Y	-0-			-0-
02	21448	X	18439	-0-	-3009	-0-	173	1	18266	2	Y	-0-			-0-
03	23746	X	22621	-0-	-1125	-0-	335	1	22286	2	Y	-0-			-0-
04	22590	X	20972	-0-	-1618	-0-	546	1	20426	2	Y	-0-			-0-
05	22754	X	21777	-0-	-977	-0-	600	1	21177	2	Y	-0-			-0-
06	21690	X	20828	-0-	-862	-0-	635	1	20193	2	Y	-0-			-0-
07	22630	X	21765	-0-	-865	-0-	941	1	20824	2	Y	-0-			-0-
08	22630	X	21159	-0-	-1471	-0-	681	1	20478	2	Y	-0-			-0-
09	21060	X	20374	-0-	-686	-0-	600	1	19774	2	Y	-0-			-0-
10	21762	X	20760	-0-	-1002	-0-	596	1	20164	2	Y	-0-			-0-
11	21060	X	20429	-0-	-631	-0-	809	1	19620	2	Y	-0-			-0-
12	21762	X	21756	-0-	-6	-0-	726	1	21030	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	22085	-0-	-2405	-0-	1322	1	20763	2	N	-0-			-0-
02	18760	X	16990	-0-	-1770	-0-	1025	1	15965	2	N	-0-			-0-
03	24211	X	17372	-0-	-6839	-0-	1302	1	16070	2	N	-0-			-0-
04	23430	X	20496	-0-	-2934	-0-	1261	1	19235	2	N	-0-			-0-
05	23188	X	20897	-0-	-2291	-0-	1305	1	19592	2	N	-0-			-0-
06	21360	X	19367	-0-	-1993	-0-	1215	1	18152	2	N	-0-			-0-
07	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	1320	1	18840	2	N	-0-			-0-
08	21173	X	20064	-0-	-1109	-0-	1315	1	18749	2	N	-0-			-0-
09	20490	X	18429	-0-	-2061	-0-	1248	1	17181	2	N	-0-			-0-
10	20894	X	18951	-0-	-1943	-0-	1246	1	17705	2	N	-0-			-0-
11	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					N	-0-			-0-
12	20150	X	18379	-0-	-1771	-0-	1298	1	17081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	16484	-0-	-4441	-0-	409	1	16075	2	Y	-0-			-0-
02	17920	X	12510	-0-	-5410	-0-	122	1	12388	2	Y	-0-			-0-
03	19499	X	16316	-0-	-3183	-0-	242	1	16074	2	Y	-0-			-0-
04	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	397	1	14826	2	Y	-0-			-0-
05	16492	X	15141	-0-	-1351	-0-	418	1	14723	2	Y	-0-			-0-
06	15960	X	14714	-0-	-1246	-0-	448	1	14266	2	Y	-0-			-0-
07	16306	X	15061	-0-	-1245	-0-	648	1	14413	2	Y	-0-			-0-
08	16306	X	12968	-0-	-3338	-0-	404	1	12564	2	Y	-0-			-0-
09	15210	X	14589	-0-	-621	-0-	430	1	14159	2	Y	-0-			-0-
10	15190	X	14794	-0-	-396	-0-	425	1	14369	2	Y	-0-			-0-
11	14700	X	14317	-0-	-383	-0-	568	1	13749	2	Y	-0-			-0-
12	15066	X	14240	-0-	-826	-0-	475	1	13765	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	366	1	12721	2	Y	1					8
							1	9									
02	9996	X	7847	-0-	-2149	-0-	217	1	7630	2	Y	-0-					8
03	16275	X	9940	-0-	-6335	-0-	271	1	9669	2	Y	-0-					8
04	15750	X	8750	-0-	-7000	-0-	256	1	8494	2	Y	-0-					8
05	13299	X	9355	-0-	-3944	-0-	294	1	9041	2	Y	18	9	1			17
							20	9									
06	12660	X	8570	-0-	-4090	-0-	416	1	8154	2	Y	-0-					17
07	9951	X	7693	-0-	-2258	-0-	250	1	7429	2	Y	13	14	1			16
							14	9									
08	9951	X	7095	-0-	-2856	-0-	246	1	6849	2	Y	-0-					16
09	9060	X	7512	-0-	-1548	-0-	268	1	7244	2	Y	-0-					16
10	9362	X	7533	-0-	-1829	-0-	306	1	7227	2	Y	-0-	1	1			15
11	8580	X	6860	-0-	-1720	-0-	286	1	6574	2	Y	-0-					15
12	7750	X	5625	-0-	-2125	-0-	240	1	5385	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 99,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	23243	-0-	-2115	-0-	576	1	22667	2	Y	-0-					-0-
02	22120	X	19053	-0-	-3067	-0-	185	1	18868	2	Y	-0-					-0-
03	23715	X	23377	-0-	-338	-0-	346	1	23031	2	Y	-0-					-0-
04	22440	X	20088	-0-	-2352	-0-	523	1	19565	2	Y	-0-					-0-
05	23250	X	18758	-0-	-4492	-0-	515	1	18243	2	Y	-0-					-0-
06	22500	X	12915	-0-	-9585	-0-	393	1	12522	2	Y	-0-					-0-
07	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	1031	1	24302	2	Y	-0-					-0-
08	23374	X	11641	-0-	-11733	-0-	368	1	11273	2	Y	-0-					-0-
09	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-					-0-
10	25327	X	3916	-0-	-21411	-0-	109	1	3807	2	Y	-0-					-0-
11	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	1043	1	25993	2	Y	-0-					-0-
12	25327	X	21946	-0-	-3381	-0-	733	1	21213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9833	-0-	-676	-0-	216	1	9598	2	N	17	16	1			63
							19	9									
02	9184	X	6343	-0-	-2841	-0-	113	1	6221	2	N	8	35	1			36
							9	9									
03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	252	1	11201	2	N	11					47
							12	9									
04	9810	X	9626	-0-	-184	-0-	242	1	9377	2	N	6					53
							7	9									
05	9827	X	9796	-0-	-31	-0-	263	1	9533	2	N	-0-	5	1			48
06	9510	X	9483	-0-	-27	-0-	250	1	9232	2	N	1					49
							1	9									
07	10881	X	9639	-0-	-1242	-0-	285	1	9348	2	N	5	1	1			53
							6	9									
08	10881	X	9556	-0-	-1325	-0-	293	1	9263	2	N	-0-	50	1			3
09	9630	X	8756	-0-	-874	-0-	266	1	8490	2	N	-0-					3
10	9796	X	9393	-0-	-403	-0-	55	1	9338	2	N	-0-					3
11	9480	X	8808	-0-	-672	-0-	8808	2			N	-0-					3
12	9641	X	8504	-0-	-1137	-0-	8504	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 111,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14017	-0-	-1948	-0-	306	1	13687	2	N	22	24	1			91
							24	9									
02	14420	X	11684	-0-	-2736	-0-	214	1	11457	2	N	12	54	1			49
							13	9									
03	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	377	1	16766	2	N	16					65
							18	9									
04	15540	X	14600	-0-	-940	-0-	366	1	14223	2	N	10					75
							11	9									
05	15035	X	13971	-0-	-1064	-0-	364	1	13607	2	N	-0-	6	1			69
06	13560	X	13298	-0-	-262	-0-	348	1	12949	2	N	1					70
							1	9									
07	17174	X	11431	-0-	-5743	-0-	335	1	11092	2	N	4	1	1			73
							4	9									
08	17174	X	10754	-0-	-6420	-0-	330	1	10424	2	N	-0-	71	1			2
09	14610	X	9941	-0-	-4669	-0-	294	1	9647	2	N	-0-					2
10	13981	X	9346	-0-	-4635	-0-	59	1	9287	2	N	-0-					2
11	13290	X	9455	-0-	-3835	-0-	9455	2			N	-0-					2
*12	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 152,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	18713	-0-	-16255	-0-	446	1	18267	2	Y	-0-					-0-
02	28420	X	22666	-0-	-5754	-0-	225	1	22441	2	Y	-0-					-0-
03	28179	X	27352	-0-	-827	-0-	405	1	26947	2	Y	-0-					-0-
04	26250	X	24622	-0-	-1628	-0-	641	1	23981	2	Y	-0-					-0-
05	26009	X	25391	-0-	-618	-0-	700	1	24691	2	Y	-0-					-0-
06	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	741	1	23570	2	Y	-0-					-0-
07	27342	X	25104	-0-	-2238	-0-	1127	1	23977	2	Y	-0-					-0-
08	27342	X	15073	-0-	-12269	-0-	495	1	14578	2	Y	-0-					-0-
09	24630	X	2988	-0-	-21642	-0-	85	1	2903	2	Y	-0-					-0-
10	31117	X	31117	-0-	-0-	-0-	893	1	30224	2	Y	-0-					-0-
11	24300	X	12298	-0-	-12002	-0-	417	1	11881	2	Y	-0-					-0-
12	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	13639	-0-	-12773	-0-	346	1	13293	2	Y	-0-					-0-
02	22512	X	16409	-0-	-6103	-0-	156	1	16253	2	Y	-0-					-0-
03	24645	X	20374	-0-	-4271	-0-	69	1	20305	2	Y	-0-					-0-
04	21300	X	17578	-0-	-3722	-0-	458	1	17120	2	Y	-0-					-0-
05	22010	X	16679	-0-	-5331	-0-	460	1	16219	2	Y	-0-					-0-
06	17580	X	16433	-0-	-1147	-0-	500	1	15933	2	Y	-0-					-0-
07	20367	X	16897	-0-	-3470	-0-	730	1	16167	2	Y	-0-					-0-
08	20367	X	16159	-0-	-4208	-0-	521	1	15638	2	Y	-0-					-0-
09	17580	X	14577	-0-	-3003	-0-	429	1	14148	2	Y	-0-					-0-
10	16988	X	15415	-0-	-1573	-0-	443	1	14972	2	Y	-0-					-0-
11	16440	X	15887	-0-	-553	-0-	630	1	15257	2	Y	-0-					-0-
12	16895	X	16809	-0-	-86	-0-	560	1	16249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76637	X	6897	-0-	-69740	-0-	177	1	6720	2	Y	-0-			-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	164	1	5668	2	Y	-0-			-0-
03	7409	X	6758	-0-	-651	-0-	182	1	6576	2	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	196	1	6454	2	Y	-0-			-0-
05	7006	X	6610	-0-	-396	-0-	205	1	6405	2	Y	-0-			-0-
06	6660	X	6332	-0-	-328	-0-	177	1	6155	2	Y	-0-			-0-
07	6758	X	6481	-0-	-277	-0-	265	1	6216	2	Y	-0-			-0-
08	6882	X	6677	-0-	-205	-0-	191	1	6486	2	Y	-0-			-0-
09	6660	X	6492	-0-	-168	-0-	201	1	6291	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		6729	-0-	6729	6729	212	1	6517	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		6218	-0-	6218	12947	207	1	6011	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5851	-0-	5851	18798	198	1	5653	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	204970	X	15710	-0-	-189260	-0-	404	1	15306	2	Y	-0-			-0-
02	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	341	1	12092	2	Y	-0-			-0-
03	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	523	1	19074	2	Y	-0-			-0-
04	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	659	1	21671	2	Y	-0-			-0-
05	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	673	1	21070	2	Y	-0-			-0-
06	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	563	1	19585	2	Y	-0-			-0-
07	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	830	1	19612	2	Y	-0-			-0-
08	23064	X	17764	-0-	-5300	-0-	505	1	17259	2	Y	-0-			-0-
09	22320	X	18903	-0-	-3417	-0-	580	1	18323	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		20302	-0-	20302	20302	639	1	19663	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		15284	-0-	15284	35586	505	1	14779	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		14259	-0-	14259	49845	478	1	13781	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106536	X	106536	-0-	-0-	-0-	2963	1	103573	2	N	-0-			-0-
02	75992	X	75529	-0-	-463	-0-	2065	1	73464	2	N	-0-			-0-
03	112685	X	103560	-0-	-9125	-0-	2817	1	100743	2	N	-0-			-0-
04	109080	X	94138	-0-	-14942	-0-	2764	1	91374	2	N	-0-			-0-
05	112716	X	104224	-0-	-8492	-0-	3322	1	100902	2	N	-0-			-0-
06	105387	X	105387	-0-	-0-	-0-	5119	1	100268	2	N	-0-			-0-
07	103571	X	96378	-0-	-7193	-0-	3153	1	93225	2	N	-0-			-0-
08	104222	X	92788	-0-	-11434	-0-	3237	1	89551	2	N	-0-			-0-
09	100860	X	87917	-0-	-12943	-0-	3134	1	84783	2	N	-0-			-0-
10	108903	X	89977	-0-	-18926	-0-	3650	1	86327	2	N	-0-			-0-
11	105390	X	92951	-0-	-12439	-0-	3871	1	89080	2	N	-0-			-0-
12	96379	X	95637	-0-	-742	-0-	4072	1	91565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123039	X	70895	-0-	-52144	-0-	1969	1	68926	2	N	-0-					-0-
02	99148	X	56088	-0-	-43060	-0-	1533	1	54555	2	N	-0-					-0-
03	90830	X	73251	-0-	-17579	-0-	1991	1	71260	2	N	-0-					-0-
04	87900	X	65467	-0-	-22433	-0-	1921	1	63546	2	N	-0-					-0-
05	88226	X	27554	-0-	-60672	-0-	871	1	26683	2	N	-0-					-0-
06	68610	X	26016	-0-	-42594	-0-	861	1	25155	2	N	-0-					-0-
07	73253	X	51060	-0-	-22193	-0-	1669	1	49391	2	N	-0-					-0-
08	73253	X	47110	-0-	-26143	-0-	1642	1	45468	2	N	-0-					-0-
09	65460	X	43393	-0-	-22067	-0-	1546	1	41847	2	N	-0-					-0-
10	51057	X	32298	-0-	-18759	-0-	1297	1	31001	2	N	-0-					-0-
11	49410	X	14689	-0-	-34721	-0-	612	1	14077	2	N	-0-					-0-
12	51057	X	12320	-0-	-38737	-0-	530	1	11790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203980	X	150359	-0-	-53621	-0-	4179	1	145962	2	N	198	261	1			93
							218	9									
02	174580	X	108490	-0-	-66090	-0-	2971	1	105391	2	N	116	62	1			147
							128	9									
03	193254	X	143480	-0-	-49774	-0-	3902	1	139539	2	N	35	111	1			71
							39	9									
04	152040	X	131156	-0-	-20884	-0-	3844	1	127260	2	N	47					118
							52	9									
05	157108	X	131553	-0-	-25555	-0-	4189	1	127299	2	N	59	78	1			99
							65	9									
06	145500	X	75380	-0-	-70120	-0-	2384	1	72987	2	N	8					107
							9	9									
07	143468	X	123649	-0-	-19819	-0-	4046	1	119592	2	N	10	108	1			9
							11	9									
08	143468	X	117605	-0-	-25863	-0-	4100	1	113468	2	N	34	1	1			42
							37	9									
09	131160	X	111531	-0-	-19629	-0-	3974	1	107513	2	N	40					82
							44	9									
10	131564	X	110521	-0-	-21043	-0-	4479	1	105980	2	N	56	63	1			75
							62	9									
11	119670	X	-0-	-0-	-119670	-0-					N	-0-					75
12	123659	X	NO RPT	-0-	-123659	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,203,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166811	X	136014	-0-	-30797	-0-	3769	1	132134	2	N	101	167	1			90
							111	9									
02	148036	X	108879	-0-	-39157	-0-	3230	1	105536	2	N	103	57	1			136
							113	9									
03	163897	X	136028	-0-	-27869	-0-	3699	1	132297	2	N	29	51	1			114
							32	9									
04	146190	X	122797	-0-	-23393	-0-	3606	1	119159	2	N	29					143
							32	9									
05	151063	X	121338	-0-	-29725	-0-	3864	1	117416	2	N	53	166	1			30
							58	9									
06	131640	X	64319	-0-	-67321	-0-	2010	1	62307	2	N	2					32
							2	9									
07	136028	X	111670	-0-	-24358	-0-	3654	1	108003	2	N	12	31	1			13
							13	9									
08	136028	X	107574	-0-	-28454	-0-	3752	1	103788	2	N	31	1	1			43
							34	9									
09	122790	X	102240	-0-	-20550	-0-	3644	1	98582	2	N	13					56
							14	9									
10	121334	X	101802	-0-	-19532	-0-	4127	1	97634	2	N	37	54	1			39
							41	9									
11	108060	X	-0-	-0-	-108060	-0-					N	-0-					39
12	111662	X	NO RPT	-0-	-111662	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,112,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218767	X	208672	-0-	-10095	-0-	208672	2			N	-0-					-0-
02	183288	X	117064	-0-	-66224	-0-	117064	2			N	-0-					-0-
03	179025	X	150579	-0-	-28446	-0-	150579	2			N	-0-					-0-
04	155490	X	143564	-0-	-11926	-0-	878	1	142686	2	N	-0-					-0-
05	208661	X	162161	-0-	-46500	-0-	1685	1	160476	2	N	-0-					-0-
06	201930	X	153712	-0-	-48218	-0-	1629	1	152083	2	N	-0-					-0-
07	153013	X	153013	-0-	-0-	-0-	1744	1	151269	2	N	-0-					-0-
08	162161	X	146640	-0-	-15521	-0-	1745	1	144895	2	N	-0-					-0-
09	156930	X	138271	-0-	-18659	-0-	1920	1	136351	2	N	-0-					-0-
10	162161	X	133471	-0-	-28690	-0-	3705	1	129766	2	N	-0-					-0-
11	153720	X	-0-	-0-	-153720	-0-					N	-0-					-0-
12	153016	X	NO RPT	-0-	-153016	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186062	X	36590	-0-	-149472	-0-	701	1	35889	2	N	-0-					-0-
02	147644	X	72834	-0-	-74810	-0-	710	1	72124	2	N	-0-					-0-
03	151652	X	52932	-0-	-98720	-0-	553	1	52379	2	N	-0-					-0-
04	137790	X	75008	-0-	-62782	-0-	791	1	74217	2	N	-0-					-0-
05	72046	X	72046	-0-	-0-	-0-	749	1	71297	2	N	-0-					-0-
06	78030	X	67431	-0-	-10599	-0-	714	1	66717	2	N	-0-					-0-
07	80631	X	65092	-0-	-15539	-0-	743	1	64349	2	N	-0-					-0-
08	77500	X	61486	-0-	-16014	-0-	732	1	60754	2	N	-0-					-0-
09	75000	X	56788	-0-	-18212	-0-	789	1	55999	2	N	-0-					-0-
10	72044	X	54732	-0-	-17312	-0-	1519	1	53213	2	N	-0-					-0-
11	67440	X	-0-	-0-	-67440	-0-					N	-0-					-0-
12	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 614,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	340137	-0-	340137	877130	340137	2			N	-0-					-0-
02	0	W	279623	-0-	279623	1156753	279623	2			N	-0-					-0-
03	1531708	X	374955	-0-	-1156753	-0-	374955	2			N	-0-					-0-
04	325050	X	325050	-0-	-0-	-0-	325050	2			N	-0-					-0-
05	287138	X	287138	-0-	-0-	-0-	287138	2			N	-0-					-0-
06	329160	X	287138	-0-	-42022	-0-	287138	2			N	-0-					-0-
07	374945	X	261613	-0-	-113332	-0-	2774	1	258839	2	N	-0-					-0-
08	374945	X	241971	-0-	-132974	-0-	241971	2			N	-0-					-0-
09	325050	X	228590	-0-	-96460	-0-	228590	2			N	-0-					-0-
10	296701	X	215027	-0-	-81674	-0-	215027	2			N	-0-					-0-
11	287130	X	191034	-0-	-96096	-0-	191034	2			N	-0-					-0-
12	261609	X	188521	-0-	-73088	-0-	188521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433484	X	167334	-0-	-266150	-0-	167334	2			N	-0-					-0-
02	231364	X	127419	-0-	-103945	-0-	127419	2			N	-0-					-0-
03	256153	X	137071	-0-	-119082	-0-	137071	2			N	-0-					-0-
04	113467	X	113467	-0-	-0-	-0-	113467	2			N	-0-					-0-
05	106666	X	106666	-0-	-0-	-0-	106666	2			N	-0-					-0-
06	97437	X	97437	-0-	-0-	-0-	97437	2			N	-0-					-0-
07	98597	X	98597	-0-	-0-	-0-	98597	2			N	-0-					-0-
08	91687	X	91687	-0-	-0-	-0-	3210	1	88477	2	N	-0-					-0-
09	80618	X	80618	-0-	-0-	-0-	3111	1	77507	2	N	-0-					-0-
10	76666	X	76666	-0-	-0-	-0-	3187	1	73479	2	N	-0-					-0-
11	55200	X	-0-	-0-	-55200	-0-					N	-0-					-0-
12	57040	X	NO RPT	-0-	-57040	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	217014	-0-	217014	621550	217014	2			N	-0-					-0-
02	0	W	174967	-0-	174967	796517	174967	2			N	-0-					-0-
03	0	W	203563	-0-	203563	1000080	203563	2			N	-0-					-0-
04	0	W	166330	-0-	166330	1166410	166330	2			N	-0-					-0-
05	0	W	147513	-0-	147513	1313923	147513	2			N	-0-					-0-
06	1447733	X	133810	-0-	-1313923	-0-	133810	2			N	-0-					-0-
07	203577	X	130746	-0-	-72831	-0-	1476	1	129270	2	N	-0-					-0-
08	203577	X	130590	-0-	-72987	-0-	4540	1	126050	2	N	-0-					-0-
09	166320	X	114585	-0-	-51735	-0-	4389	1	110196	2	N	-0-					-0-
10	147498	X	108592	-0-	-38906	-0-	4480	1	104112	2	N	-0-					-0-
11	133800	X	-0-	-0-	-133800	-0-					N	-0-					-0-
12	130758	X	NO RPT	-0-	-130758	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	75600	X	NO RPT	-0-	-75600	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38254	X	26353	-0-	-11901	-0-	397	1	25956	2	N	-0-			-0-
02	34552	X	26302	-0-	-8250	-0-	487	1	25815	2	N	-0-			-0-
03	38254	X	17558	-0-	-20696	-0-	302	1	17256	2	N	-0-			-0-
04	33030	X	9876	-0-	-23154	-0-	9876	2			N	-0-			-0-
05	29109	X	16723	-0-	-12386	-0-	165	1	16558	2	N	-0-			-0-
06	28170	X	18104	-0-	-10066	-0-	3	1	18101	2	N	-0-			-0-
07	29109	X	19885	-0-	-9224	-0-	19885	2			N	-0-			-0-
08	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-			-0-
09	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-			-0-
10	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19957	2			N	-0-			-0-
11	19230	X	17940	-0-	-1290	-0-	17940	2			N	-0-			-0-
12	19871	X	17850	-0-	-2021	-0-	17850	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	17599	-0-	-6023	-0-	264	1	17335	2	N	-0-			-0-
02	21336	X	17007	-0-	-4329	-0-	314	1	16693	2	N	-0-			-0-
03	23622	X	12191	-0-	-11431	-0-	209	1	11982	2	N	-0-			-0-
04	20160	X	5762	-0-	-14398	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
05	18817	X	11443	-0-	-7374	-0-	112	1	11331	2	N	-0-			-0-
06	18210	X	10180	-0-	-8030	-0-	2	1	10178	2	N	-0-			-0-
07	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	25224	2			N	-0-			-0-
08	12183	X	11393	-0-	-790	-0-	11393	2			N	-0-			-0-
09	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-			-0-
10	24459	X	12311	-0-	-12148	-0-	12311	2			N	-0-			-0-
11	23670	X	10086	-0-	-13584	-0-	10086	2			N	-0-			-0-
12	24459	X	10266	-0-	-14193	-0-	10266	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	32817	-0-	-2182	-0-	493	1	32324	2	N	-0-			-0-
02	32504	X	32504	-0-	-0-	-0-	600	1	31904	2	N	-0-			-0-
03	34999	X	22532	-0-	-12467	-0-	386	1	22146	2	N	-0-			-0-
04	31770	X	14021	-0-	-17749	-0-	14021	2			N	-0-			-0-
05	35991	X	15914	-0-	-20077	-0-	156	1	15758	2	N	-0-			-0-
06	34830	X	23013	-0-	-11817	-0-	4	1	23009	2	N	-0-			-0-
07	35991	X	20351	-0-	-15640	-0-	20351	2			N	-0-			-0-
08	22537	X	19965	-0-	-2572	-0-	19965	2			N	-0-			-0-
09	23010	X	22210	-0-	-800	-0-	22210	2			N	-0-			-0-
10	23777	X	22278	-0-	-1499	-0-	22278	2			N	-0-			-0-
11	23010	X	20782	-0-	-2228	-0-	20782	2			N	-0-			-0-
12	22940	X	18863	-0-	-4077	-0-	18863	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					47
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	3073	3	N	68					115
							75	9									
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	447	1	6984	3	N	42					157
							46	9									
04	3000	N	5968	-0-	2968	2968	341	1	5511	3	N	105	42	1			220
							116	9									
05	7077	X	4109	-0-	-2968	-0-	176	1	3876	3	N	52	192	1	3	8	77
							57	9									
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	924	1	5681	3	N	100	14	1	1	8	162
							110	9									
07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	798	1	6357	3	N	78	183	1			57
							86	9									
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	5663	3	893	4	N	82	9	1			130
							90	9									
09	2820	X	1934	-0-	-886	-0-	848	3	55	9	N	50	8	1			172
*10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4928	3	75	9	N	68	173	1	2	8	65
*11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	7897	3	120	9	N	109	34	1			140
*12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4506	3	70	9	N	64	4	1			200

TOTAL GAS PROD: 61,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					172
02	1652	X	1587	-0-	-65	-0-	1587	3			Y	-0-	99	1			73
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	53	1	1847	3	Y	128	42	1			159
							141	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	118	1	1580	3	Y	195	260	1			94
							215	9									
05	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	98	1	1520	3	Y	36	53	1	1	8	76
							40	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	219	1	2018	3	Y	40	53	1	2	8	61
							44	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	299	1	2204	3	Y	3	25	1	2	8	37
							3	9									
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	1951	3	908	4	Y	4	23	1			18
							4	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	291	1	643	3	Y	32	8	1			42
							35	9									
10	2418	N	1482	-0-	-936	-0-	1361	3	18	9	Y	16	31	1	1	8	26
*11	3000	N	3544	-0-	544	544	3316	3	87	9	Y	79	26	1			79
*12	1368	N	824	-0-	-544	-0-	792	3	32	9	Y	29	22	1			86

TOTAL GAS PROD: 21,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					208
02	1372	N	9	-0-	-1363	-0-	8	1	1	9	Y	1	93	1	1	8	115
03	527	N	158	-0-	-369	-0-	8	1	136	3	Y	13					128
							14	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					128
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	177	1	1225	3	Y	45	85	1	1	8	87
							50	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	155	1	1031	3	Y	46	77	1	1	8	55
							51	9									
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	3	47	9	Y	43	1	8			97
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					97
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	1	8			97
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

01	2046	X	1671	-0-	-375	-0-	56	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	1848	X	1466	-0-	-382	-0-	45	1	1421	3	N	-0-					-0-
03	2046	X	1545	-0-	-501	-0-	50	1	1495	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1226	-0-	-394	-0-	39	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	55	1	1204	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	51	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	931	-0-	-340	-0-	55	1	876	3	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	836	-0-	-304	-0-	34	1	802	3	N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1288	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	42	1	1245	3	N	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	466	1	5272	3	N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	423	1	4398	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	13	-0-	-4389	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	419	1	5230	3	N	-0-					-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	489	1	5709	3	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	464	1	5275	3	N	-0-					-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	416	1	4833	3	N	-0-					-0-
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	413	1	4487	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	354	1	3788	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	2643	-0-	-1759	-0-	227	1	2416	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3190	-0-	-1070	-0-	275	1	2915	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	2987	-0-	-1415	-0-	260	1	2727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	94	1	2706	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	833	-0-	-623	-0-	26	1	807	3	N	-0-			-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	62	1	1828	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	1232	-0-	-1318	-0-	40	1	1192	3	N	-0-			-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	39	1	861	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	970	-0-	-860	-0-	43	1	927	3	N	-0-			-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	3	N	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-			-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	876	-0-	-953	-0-	32	1	844	3	N	-0-			-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	68	1	1995	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	40	1	1274	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2008	-0-	-1092	-0-	121	1	1887	3	N	-0-			-0-
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	121	1	2103	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	1090	-0-	-1266	-0-	34	1	1056	3	N	-0-			-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	123	1	2700	3	N	-0-			-0-
05	2449	N	1751	-0-	-698	-0-	94	1	1657	3	N	-0-			-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1256	3	N	-0-			-0-
07	2914	N	2699	-0-	-215	-0-	154	1	2545	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	717	-0-	-1019	-0-	44	1	673	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	66	1	965	3	N	-0-			-0-
10	2697	N	1169	-0-	-1528	-0-	74	1	1095	3	N	-0-			-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	43	1	645	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	472	-0-	-582	-0-	30	1	442	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	3	N	-0-			-0-
02	2380	X	2010	-0-	-370	-0-	62	1	1948	3	N	-0-			-0-
03	2635	X	2060	-0-	-575	-0-	67	1	1993	3	N	-0-			-0-
04	2910	N	2000	-0-	-910	-0-	64	1	1936	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	79	1	1734	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	83	1	1808	3	N	-0-			-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	3	N	-0-			-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	3	N	-0-			-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	90	1	2113	3	N	-0-			-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	81	1	2164	3	N	-0-			-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	2218	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	51	1	1641	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	231	1	7197	3	N	-0-			-0-
02	5796	X	5562	-0-	-234	-0-	166	1	5396	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	7170	-0-	-456	-0-	210	1	6960	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	6531	-0-	-849	-0-	173	1	6358	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	6905	-0-	-721	-0-	195	1	6710	3	N	-0-			-0-
06	7200	X	6482	-0-	-718	-0-	207	1	6275	3	N	-0-			-0-
07	7161	X	5999	-0-	-1162	-0-	182	1	5817	3	N	-0-			-0-
08	7161	X	6776	-0-	-385	-0-	227	1	6549	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	5926	-0-	-764	-0-	205	1	5721	3	N	-0-			-0-
10	6913	X	6294	-0-	-619	-0-	206	1	6088	3	N	-0-			-0-
11	6570	X	5987	-0-	-583	-0-	188	1	5799	3	N	-0-			-0-
12	6789	X	6157	-0-	-632	-0-	189	1	5968	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	148	1	1958	3	N	-0-			-0-
02	2296	N	1859	-0-	-437	-0-	120	1	1739	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	14	-0-	-1753	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1508	-0-	-532	-0-	91	1	1417	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1730	-0-	-316	-0-	122	1	1608	3	N	-0-			-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	129	1	1598	3	N	-0-			-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	120	1	1550	3	N	-0-			-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	161	1	2026	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	104	1	1204	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	126	1	1525	3	N	-0-			-0-
11	2130	N	721	-0-	-1409	-0-	61	1	660	3	N	-0-			-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	116	1	1411	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2655	-0-	-848	-0-	160	1	2495	3	N	-0-			-0-
02	3164	X	1705	-0-	-1459	-0-	94	1	1611	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	181	-0-	-3074	-0-	5	1	176	3	N	-0-			-0-
04	3150	X	999	-0-	-2151	-0-	51	1	948	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2077	-0-	-868	-0-	122	1	1955	3	N	-0-			-0-
06	2580	X	341	-0-	-2239	-0-	21	1	320	3	N	-0-			-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	120	1	1843	3	N	-0-			-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	172	1	2550	3	N	-0-			-0-
09	2010	X	418	-0-	-1592	-0-	28	1	390	3	N	-0-			-0-
10	2077	X	1083	-0-	-994	-0-	73	1	1010	3	N	-0-			-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	205	1	2991	3	N	-0-			-0-
12	2728	X	343	-0-	-2385	-0-	22	1	321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1197	-0-	-1655	-0-	37	1	1160	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	1129	-0-	-1755	-0-	34	1	1095	3	N	-0-			-0-
03	3286	X	2061	-0-	-1225	-0-	60	1	2001	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	1873	-0-	-1307	-0-	50	1	1823	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	1901	-0-	-1385	-0-	54	1	1847	3	N	-0-			-0-
06	1980	X	1518	-0-	-462	-0-	49	1	1469	3	N	-0-			-0-
07	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	57	1	1814	3	N	-0-			-0-
08	2046	X	1667	-0-	-379	-0-	56	1	1611	3	N	-0-			-0-
09	1860	X	1760	-0-	-100	-0-	61	1	1699	3	N	-0-			-0-
10	1891	X	1546	-0-	-345	-0-	51	1	1495	3	N	-0-			-0-
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	60	1	1862	3	N	-0-			-0-
12	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	52	1	1633	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	192	1	5995	3	N	-0-			-0-
02	5712	X	3378	-0-	-2334	-0-	101	1	3277	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5761	-0-	-501	-0-	169	1	5592	3	N	-0-			-0-
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	166	1	6095	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	6072	-0-	-190	-0-	172	1	5900	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	2369	-0-	-3631	-0-	76	1	2293	3	N	-0-			-0-
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	204	1	6520	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	5509	-0-	-970	-0-	184	1	5325	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	4775	-0-	-1495	-0-	165	1	4610	3	N	-0-			-0-
10	6727	X	4738	-0-	-1989	-0-	155	1	4583	3	N	-0-			-0-
11	6510	X	3171	-0-	-3339	-0-	99	1	3072	3	N	-0-			-0-
12	6727	X	4864	-0-	-1863	-0-	149	1	4715	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	198	1	5727	3	N	-0-			-0-
02	5544	X	2906	-0-	-2638	-0-	91	1	2815	3	N	-0-			-0-
03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	229	1	6958	3	N	-0-			-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	171	1	5713	3	N	-0-			-0-
05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	249	1	5674	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	5755	-0-	-665	-0-	251	1	5504	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	5785	-0-	-849	-0-	333	1	5452	3	N	-0-			-0-
08	6634	X	5730	-0-	-904	-0-	235	1	5495	3	N	-0-			-0-
09	5880	X	5469	-0-	-411	-0-	219	1	5250	3	N	-0-			-0-
10	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	194	1	5237	3	N	-0-			-0-
11	5760	X	5153	-0-	-607	-0-	157	1	4996	3	N	-0-			-0-
12	5797	X	5460	-0-	-337	-0-	157	1	5303	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	408	1	5656	3	N	-0-			-0-
02	5824	X	5301	-0-	-523	-0-	334	1	4967	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	43	-0-	-6405	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	307	1	5703	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	362	1	5586	3	N	-0-			-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	430	1	6053	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5126	-0-	-1074	-0-	372	1	4754	3	N	-0-			-0-
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	478	1	5750	3	N	-0-			-0-
09	6240	X	4938	-0-	-1302	-0-	373	1	4565	3	N	-0-			-0-
10	6448	X	4524	-0-	-1924	-0-	311	1	4213	3	N	-0-			-0-
11	6240	X	4729	-0-	-1511	-0-	331	1	4398	3	N	-0-			-0-
12	6231	X	3706	-0-	-2525	-0-	263	1	3443	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3564	-0-	-528	-0-	120	1	3444	3	N	-0-			-0-
02	3696	X	2785	-0-	-911	-0-	86	1	2699	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3140	-0-	-952	-0-	103	1	3037	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	2244	-0-	-1416	-0-	72	1	2172	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	2234	-0-	-1548	-0-	97	1	2137	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	145	1	3151	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	182	1	2904	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	119	1	2661	3	N	-0-			-0-
09	3300	X	1946	-0-	-1354	-0-	79	1	1867	3	N	-0-			-0-
10	3410	X	2643	-0-	-767	-0-	96	1	2547	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	1869	-0-	-1431	-0-	61	1	1808	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2181	-0-	-919	-0-	66	1	2115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	213	1	2949	3	N	-0-			-0-
02	3136	X	1846	-0-	-1290	-0-	116	1	1730	3	N	-0-			-0-
03	3441	X	39	-0-	-3402	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
04	3330	X	464	-0-	-2866	-0-	24	1	440	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2215	-0-	-947	-0-	135	1	2080	3	N	-0-			-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	207	1	2917	3	N	-0-			-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	170	1	2166	3	N	-0-			-0-
08	2201	X	1912	-0-	-289	-0-	147	1	1765	3	N	-0-			-0-
09	3120	X	2394	-0-	-726	-0-	181	1	2213	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	146	1	1977	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	258	1	3432	3	N	-0-			-0-
12	2480	X	2041	-0-	-439	-0-	145	1	1896	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1427	-0-	-1239	-0-	137	1	1290	3	N	-0-			-0-
02	1820	X	1101	-0-	-719	-0-	101	1	1000	3	N	-0-			-0-
03	1736	X	11	-0-	-1725	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
04	1650	X	914	-0-	-736	-0-	69	1	845	3	N	-0-			-0-
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	132	1	1358	3	N	-0-			-0-
06	1380	X	933	-0-	-447	-0-	89	1	844	3	N	-0-			-0-
07	1209	X	796	-0-	-413	-0-	74	1	722	3	N	-0-			-0-
08	1488	X	693	-0-	-795	-0-	72	1	621	3	N	-0-			-0-
09	1440	X	597	-0-	-843	-0-	61	1	536	3	N	-0-			-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	392	1	3953	3	N	-0-			-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	313	1	3056	3	N	-0-			-0-
*12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	228	1	2403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	80	1	1112	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	912	-0-	-292	-0-	57	1	855	3	N	-0-			-0-
03	961	N	9	-0-	-952	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	834	-0-	-189	-0-	51	1	783	3	N	-0-			-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	894	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	84	1	1075	3	N	-0-			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	79	1	955	3	N	-0-			-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	71	1	864	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	999	-0-	-148	-0-	69	1	930	3	N	-0-			-0-
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	64	1	845	3	N	-0-			-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	71	1	925	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7480	-0-	-611	-0-	503	1	6977	3	N	-0-			-0-
02	7308	X	6529	-0-	-779	-0-	411	1	6118	3	N	-0-			-0-
03	8680	X	24	-0-	-8656	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
04	8400	X	4895	-0-	-3505	-0-	250	1	4645	3	N	-0-			-0-
05	8680	X	7462	-0-	-1218	-0-	454	1	7008	3	N	-0-			-0-
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	579	1	8158	3	N	-0-			-0-
07	7223	X	3568	-0-	-3655	-0-	259	1	3309	3	N	-0-			-0-
08	7471	X	3984	-0-	-3487	-0-	306	1	3678	3	N	-0-			-0-
09	8730	X	7442	-0-	-1288	-0-	563	1	6879	3	N	-0-			-0-
10	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	908	1	12286	3	N	-0-			-0-
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	630	1	8379	3	N	-0-			-0-
*12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	704	1	9214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	184	1	2551	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2478	-0-	-490	-0-	156	1	2322	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	54	-0-	-3077	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2757	-0-	-273	-0-	141	1	2616	3	N	-0-			-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	194	1	2990	3	N	-0-			-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	203	1	2865	3	N	-0-			-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	229	1	2922	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	221	1	2657	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	221	1	2705	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	200	1	2712	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	2590	-0-	-470	-0-	181	1	2409	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	193	1	2523	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	160	1	2306	3	N	-0-			-0-
02	2212	X	2128	-0-	-84	-0-	163	1	1965	3	N	-0-			-0-
03	2449	X	2152	-0-	-297	-0-	170	1	1982	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2248	-0-	-152	-0-	184	1	2064	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	133	1	2150	3	N	-0-			-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	134	1	1961	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	1333	-0-	-992	-0-	84	1	1249	3	N	-0-			-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	134	1	2286	3	N	-0-			-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	118	1	1959	3	N	-0-			-0-
10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	101	1	1702	3	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	866	1	15794	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	380	-0-	-1328	-0-	21	1	359	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	341	-0-	-1550	-0-	11	1	330	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	75	1	1640	3	N	-0-			-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	151	1	2662	3	N	-0-			-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	113	1	1776	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	91	1	1493	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	93	1	1404	3	N	-0-			-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2300	3	N	-0-			-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	109	1	1614	3	N	-0-			-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	102	1	1543	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1385	-0-	-506	-0-	87	1	1298	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3007	-0-	-682	-0-	288	1	2719	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2930	-0-	-150	-0-	268	1	2662	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	20	-0-	-3576	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	374	1	4568	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	296	1	3043	3	N	-0-			-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	312	1	2971	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3417	-0-	-458	-0-	318	1	3099	3	N	-0-			-0-
08	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	359	1	3114	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	3222	-0-	-528	-0-	330	1	2892	3	N	-0-			-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	337	1	3399	3	N	-0-			-0-
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	316	1	3093	3	N	-0-			-0-
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	303	1	3203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	594	1	6722	3	N	-0-			-0-
02	6328	X	5239	-0-	-1089	-0-	459	1	4780	3	N	-0-			-0-
03	7006	X	17	-0-	-6989	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	624	1	7787	3	N	-0-			-0-
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	632	1	7386	3	N	-0-			-0-
06	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	592	1	6736	3	N	-0-			-0-
07	7316	X	7232	-0-	-84	-0-	573	1	6659	3	N	-0-			-0-
08	7316	X	7175	-0-	-141	-0-	605	1	6570	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	6994	-0-	-86	-0-	598	1	6396	3	N	-0-			-0-
10	7316	X	6946	-0-	-370	-0-	597	1	6349	3	N	-0-			-0-
11	7080	X	6603	-0-	-477	-0-	569	1	6034	3	N	-0-			-0-
12	7223	X	6446	-0-	-777	-0-	562	1	5884	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	447	1	4218	3	N	-0-			-0-
02	4088	X	3917	-0-	-171	-0-	358	1	3559	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	26	-0-	-4779	-0-	4	1	22	3	N	-0-			-0-
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	412	1	5024	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	3825	-0-	-980	-0-	339	1	3486	3	N	-0-			-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	431	1	4103	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	414	1	4039	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	3659	-0-	-1239	-0-	379	1	3280	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	457	1	4000	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	4257	-0-	-424	-0-	384	1	3873	3	N	-0-			-0-
11	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	396	1	3870	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	398	1	4199	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	777	-0-	-525	-0-	52	1	725	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	57	1	850	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	3	N	-0-			-0-
05	992	N	758	-0-	-234	-0-	46	1	712	3	N	-0-			-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	3	N	-0-			-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	86	1	1030	3	N	-0-			-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	69	1	932	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	934	-0-	-146	-0-	65	1	869	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	71	1	934	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1736	-0-	-465	-0-	122	1	1614	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	897	-0-	-1175	-0-	58	1	839	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	6	-0-	-2009	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3251	-0-	251	251	195	1	3056	3	N	-0-			-0-
05	2185	N	1934	-0-	-251	-0-	137	1	1797	3	N	-0-			-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1743	3	N	-0-			-0-
07	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	154	1	1989	3	N	-0-			-0-
08	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	148	1	1864	3	N	-0-			-0-
09	2280	X	1727	-0-	-553	-0-	137	1	1590	3	N	-0-			-0-
10	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	141	1	1701	3	N	-0-			-0-
11	2070	X	1314	-0-	-756	-0-	112	1	1202	3	N	-0-			-0-
12	2139	X	1917	-0-	-222	-0-	145	1	1772	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5170	-0-	-1154	-0-	348	1	4822	3	N	-0-			-0-
02	5236	X	4542	-0-	-694	-0-	286	1	4256	3	N	-0-			-0-
03	5797	X	58	-0-	-5739	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	4499	-0-	-931	-0-	230	1	4269	3	N	-0-			-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	339	1	5236	3	N	-0-			-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	352	1	4959	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	357	1	4564	3	N	-0-			-0-
08	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	398	1	4785	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	3964	-0-	-1436	-0-	300	1	3664	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	3702	-0-	-1878	-0-	255	1	3447	3	N	-0-			-0-
11	5310	X	4254	-0-	-1056	-0-	298	1	3956	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	4336	-0-	-841	-0-	308	1	4028	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12738	-0-	-1026	-0-	1034	1	11704	3	N	-0-			-0-
02	12432	X	10660	-0-	-1772	-0-	935	1	9725	3	N	-0-			-0-
03	13764	X	71	-0-	-13693	-0-	10	1	61	3	N	-0-			-0-
04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	1098	1	13697	3	N	-0-			-0-
05	12834	X	12603	-0-	-231	-0-	994	1	11609	3	N	-0-			-0-
06	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	1090	1	12398	3	N	-0-			-0-
07	15283	X	13155	-0-	-2128	-0-	1042	1	12113	3	N	-0-			-0-
08	15283	X	12865	-0-	-2418	-0-	1085	1	11780	3	N	-0-			-0-
09	14790	X	12874	-0-	-1916	-0-	1101	1	11773	3	N	-0-			-0-
10	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	1204	1	12808	3	N	-0-			-0-
11	13500	X	12094	-0-	-1406	-0-	1042	1	11052	3	N	-0-			-0-
12	13299	X	12167	-0-	-1132	-0-	1061	1	11106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	35	1	1076	3	N	-0-			-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	26	1	859	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	33	1	1088	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	28	1	1024	3	N	-0-			-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	3	N	-0-			-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	1121	3	N	-0-			-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	33	1	966	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	846	-0-	-324	-0-	29	1	817	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	868	-0-	-248	-0-	28	1	840	3	N	-0-			-0-
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	21	1	652	3	N	-0-			-0-
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	24	1	761	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	145	1	4370	3	N	-0-			-0-
02	3892	X	2928	-0-	-964	-0-	90	1	2838	3	N	-0-			-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	182	1	5438	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	123	1	3942	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	156	1	3687	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	3589	-0-	-1421	-0-	150	1	3439	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	3593	-0-	-1584	-0-	206	1	3387	3	N	-0-			-0-
08	5177	X	3454	-0-	-1723	-0-	140	1	3314	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	3300	-0-	-780	-0-	131	1	3169	3	N	-0-			-0-
10	3844	X	3446	-0-	-398	-0-	120	1	3326	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	105	1	3212	3	N	-0-			-0-
12	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	99	1	3269	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	39385	-0-	39385	4379823	2498	1	36887	3	N	-0-			22
02	0	A	30116	-0-	30116	4409939	1918	1	28198	3	N	-0-			22
03	0	A	353	-0-	353	4410292	10	1	343	3	N	-0-			22
04	0	A	33955	-0-	33955	4444247	1921	1	32034	3	N	-0-			22
05	0	A	32796	-0-	32796	4477043	1976	1	30820	3	N	-0-			22
06	0	A	31629	-0-	31629	4508672	2108	1	29521	3	N	-0-			22
07	0	A	41096	-0-	41096	4549768	2079	1	39017	3	N	-0-			22
08	0	A	42994	-0-	42994	4592762	2303	1	40691	3	N	-0-			22
09	0	A	36888	-0-	36888	4629650	2063	1	34825	3	N	-0-			22
10	0	A	36711	-0-	36711	4666361	2013	1	34698	3	N	-0-			22
11	0	A	34084	-0-	34084	4700445	1843	1	32241	3	N	-0-			22
12	0	A	29407	-0-	29407	4729852	1635	1	27772	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 389,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15017	-0-	-2436	-0-	483	1	14534	3	N	-0-			-0-
02	15596	X	11507	-0-	-4089	-0-	352	1	11155	3	N	-0-			-0-
03	16802	X	13665	-0-	-3137	-0-	443	1	13222	3	N	-0-			-0-
04	15990	X	14268	-0-	-1722	-0-	430	1	13838	3	N	-0-			-0-
05	16523	X	14807	-0-	-1716	-0-	599	1	14208	3	N	-0-			-0-
06	14520	X	10060	-0-	-4460	-0-	420	1	9640	3	N	-0-			-0-
07	14756	X	11688	-0-	-3068	-0-	670	1	11018	3	N	-0-			-0-
08	14818	X	11482	-0-	-3336	-0-	465	1	11017	3	N	-0-			-0-
09	14340	X	11757	-0-	-2583	-0-	467	1	11290	3	N	-0-			-0-
10	14818	X	12520	-0-	-2298	-0-	437	1	12083	3	N	-0-			-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	378	1	11628	3	N	-0-			-0-
12	12152	X	11811	-0-	-341	-0-	349	1	11462	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	17824	-0-	-1055	-0-	1114	1	16710	3	N	-0-			-0-
02	17052	X	15011	-0-	-2041	-0-	871	1	14140	3	N	-0-			-0-
03	18631	X	16849	-0-	-1782	-0-	1019	1	15830	3	N	-0-			-0-
04	18030	X	16273	-0-	-1757	-0-	1029	1	15244	3	N	-0-			-0-
05	17856	X	15276	-0-	-2580	-0-	801	1	14475	3	N	-0-			-0-
06	17250	X	14694	-0-	-2556	-0-	790	1	13904	3	N	-0-			-0-
07	16864	X	15430	-0-	-1434	-0-	813	1	14617	3	N	-0-			-0-
08	16864	X	15569	-0-	-1295	-0-	861	1	14708	3	N	-0-			-0-
09	16260	X	14793	-0-	-1467	-0-	838	1	13955	3	N	-0-			-0-
10	15438	X	15026	-0-	-412	-0-	838	1	14188	3	N	-0-			-0-
11	15060	X	14351	-0-	-709	-0-	633	1	13718	3	N	-0-			-0-
12	15562	X	4335	-0-	-11227	-0-	225	1	4110	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	630	1	9087	3	N	-0-					-0-
02	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	729	1	8776	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9211	-0-	-1112	-0-	729	1	8482	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	9476	-0-	-514	-0-	776	1	8700	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	9807	-0-	-702	-0-	572	1	9235	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	7943	-0-	-2227	-0-	507	1	7436	3	N	-0-					-0-
07	10509	X	8623	-0-	-1886	-0-	546	1	8077	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	8576	-0-	-1220	-0-	474	1	8102	3	N	-0-					-0-
09	9480	X	7553	-0-	-1927	-0-	428	1	7125	3	N	-0-					-0-
10	9796	X	8084	-0-	-1712	-0-	451	1	7633	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	8026	-0-	-314	-0-	354	1	7672	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	7111	-0-	-1507	-0-	369	1	6742	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	14841	-0-	-4782	-0-	1845	1	12996	3	N	-0-					-0-
02	15904	X	9276	-0-	-6628	-0-	923	1	8353	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	318	-0-	-16329	-0-	9	1	309	3	N	-0-					-0-
04	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	1650	1	14253	3	N	-0-					-0-
05	14911	X	11851	-0-	-3060	-0-	1636	1	10215	3	N	-0-					-0-
06	14370	X	9660	-0-	-4710	-0-	1529	1	8131	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	9915	-0-	-6515	-0-	1555	1	8360	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	16392	-0-	-38	-0-	1413	1	14979	3	N	-0-					-0-
09	36430	X	36430	-0-	-0-	-0-	2692	1	33738	3	N	-0-					-0-
10	26633	X	26633	-0-	-0-	-0-	2586	1	24047	3	N	-0-					-0-
11	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-	2254	1	20025	3	N	-0-					-0-
12	29822	X	20255	-0-	-9567	-0-	2212	1	18043	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37789	X	31661	-0-	-6128	-0-	1973	1	29688	3	N	-0-					-0-
02	34132	X	19969	-0-	-14163	-0-	1076	1	18893	3	N	-0-					-0-
03	37789	X	71	-0-	-37718	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
04	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	1841	1	34024	3	N	-0-					-0-
05	33821	X	30528	-0-	-3293	-0-	1796	1	28732	3	N	-0-					-0-
06	30630	X	29910	-0-	-720	-0-	1858	1	28052	3	N	-0-					-0-
07	37076	X	18491	-0-	-18585	-0-	1393	1	17098	3	N	-0-					-0-
08	37076	X	28739	-0-	-8337	-0-	1877	1	26862	3	N	-0-					-0-
09	35880	X	30061	-0-	-5819	-0-	1959	1	28102	3	N	-0-					-0-
10	32773	X	32773	-0-	-0-	-0-	1972	1	30801	3	N	-0-					-0-
11	29910	X	14695	-0-	-15215	-0-	482	1	14213	3	N	-0-					-0-
12	31062	X	16852	-0-	-14210	-0-	570	1	16282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1252	1	18491	3	N	-0-			-0-
02	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1029	1	15127	3	N	-0-			-0-
03	23126	X	139	-0-	-22987	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
04	22380	X	21184	-0-	-1196	-0-	1199	1	19985	3	N	-0-			-0-
05	23126	X	22543	-0-	-583	-0-	1358	1	21185	3	N	-0-			-0-
06	19110	X	17687	-0-	-1423	-0-	1179	1	16508	3	N	-0-			-0-
07	21886	X	16300	-0-	-5586	-0-	825	1	15475	3	N	-0-			-0-
08	22537	X	17536	-0-	-5001	-0-	939	1	16597	3	N	-0-			-0-
09	21810	X	15739	-0-	-6071	-0-	880	1	14859	3	N	-0-			-0-
10	22537	X	16500	-0-	-6037	-0-	905	1	15595	3	N	-0-			-0-
11	17700	X	13757	-0-	-3943	-0-	744	1	13013	3	N	-0-			-0-
12	17546	X	15450	-0-	-2096	-0-	859	1	14591	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11461	-0-	-2489	-0-	727	1	10734	3	N	-0-			-0-
02	12292	X	10237	-0-	-2055	-0-	652	1	9585	3	N	-0-			-0-
03	13144	X	74	-0-	-13070	-0-	2	1	72	3	N	-0-			-0-
04	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	920	1	15332	3	N	-0-			-0-
05	11470	X	10220	-0-	-1250	-0-	616	1	9604	3	N	-0-			-0-
06	11100	X	10525	-0-	-575	-0-	701	1	9824	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	9090	-0-	-6379	-0-	460	1	8630	3	N	-0-			-0-
08	15469	X	9433	-0-	-6036	-0-	505	1	8928	3	N	-0-			-0-
09	14970	X	9599	-0-	-5371	-0-	537	1	9062	3	N	-0-			-0-
10	10881	X	8181	-0-	-2700	-0-	449	1	7732	3	N	-0-			-0-
*11	10530	X	9649	-0-	-881	-0-	522	1	9127	3	N	-0-			-0-
12	9920	X	8986	-0-	-934	-0-	500	1	8486	3	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 113,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	25254	-0-	-8412	-0-	1574	1	23680	3	N	-0-			-0-
02	28532	X	15125	-0-	-13407	-0-	815	1	14310	3	N	-0-			-0-
03	31310	X	42	-0-	-31268	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
04	33343	X	33343	-0-	-0-	-0-	1711	1	31632	3	N	-0-			-0-
05	28892	X	27289	-0-	-1603	-0-	1606	1	25683	3	N	-0-			-0-
06	26992	X	26992	-0-	-0-	-0-	1677	1	25315	3	N	-0-			-0-
07	34441	X	19010	-0-	-15431	-0-	1432	1	17578	3	N	-0-			-0-
08	34441	X	28429	-0-	-6012	-0-	1857	1	26572	3	N	-0-			-0-
09	33330	X	27332	-0-	-5998	-0-	1781	1	25551	3	N	-0-			-0-
10	28346	X	28346	-0-	-0-	-0-	1706	1	26640	3	N	-0-			-0-
11	27510	X	12382	-0-	-15128	-0-	406	1	11976	3	N	-0-			-0-
12	28427	X	15712	-0-	-12715	-0-	532	1	15180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50127	X	43860	-0-	-6267	-0-	1363	1	42497	3	N	-0-			-0-
02	43316	X	32322	-0-	-10994	-0-	967	1	31355	3	N	-0-			-0-
03	46500	X	45010	-0-	-1490	-0-	1320	1	43690	3	N	-0-			-0-
04	43410	X	39732	-0-	-3678	-0-	1051	1	38681	3	N	-0-			-0-
05	43865	X	39399	-0-	-4466	-0-	1114	1	38285	3	N	-0-			-0-
06	43560	X	36119	-0-	-7441	-0-	1156	1	34963	3	N	-0-			-0-
07	45012	X	34934	-0-	-10078	-0-	1059	1	33875	3	N	-0-			-0-
08	45012	X	35118	-0-	-9894	-0-	1176	1	33942	3	N	-0-			-0-
09	39720	X	32650	-0-	-7070	-0-	1130	1	31520	3	N	-0-			-0-
10	39401	X	33562	-0-	-5839	-0-	1098	1	32464	3	N	-0-			-0-
11	36120	X	31785	-0-	-4335	-0-	996	1	30789	3	N	-0-			-0-
12	35123	X	30962	-0-	-4161	-0-	948	1	30014	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52576	X	39214	-0-	-13362	-0-	2452	1	36762	3	N	-0-			-0-
02	44212	X	32037	-0-	-12175	-0-	1859	1	30178	3	N	-0-			-0-
03	44733	X	36484	-0-	-8249	-0-	2207	1	34277	3	N	-0-			-0-
04	42000	X	37451	-0-	-4549	-0-	2368	1	35083	3	N	-0-			-0-
05	39339	X	35395	-0-	-3944	-0-	1855	1	33540	3	N	-0-			-0-
06	37950	X	32254	-0-	-5696	-0-	1734	1	30520	3	N	-0-			-0-
07	38688	X	32442	-0-	-6246	-0-	1710	1	30732	3	N	-0-			-0-
08	38688	X	31042	-0-	-7646	-0-	1716	1	29326	3	N	-0-			-0-
09	37440	X	28453	-0-	-8987	-0-	1612	1	26841	3	N	-0-			-0-
10	35402	X	29490	-0-	-5912	-0-	1645	1	27845	3	N	-0-			-0-
11	32250	X	27021	-0-	-5229	-0-	1192	1	25829	3	N	-0-			-0-
12	32457	X	23572	-0-	-8885	-0-	1225	1	22347	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92473	X	78330	-0-	-14143	-0-	2434	1	75896	3	N	-0-			-0-
02	83524	X	43035	-0-	-40489	-0-	1287	1	41748	3	N	-0-			-0-
03	88166	X	88166	-0-	-0-	-0-	2586	1	85580	3	N	-0-			-0-
04	83220	X	75328	-0-	-7892	-0-	1993	1	73335	3	N	-0-			-0-
05	82026	X	73649	-0-	-8377	-0-	2083	1	71566	3	N	-0-			-0-
06	85320	X	69027	-0-	-16293	-0-	2209	1	66818	3	N	-0-			-0-
07	88164	X	69173	-0-	-18991	-0-	2096	1	67077	3	N	-0-			-0-
08	88164	X	69828	-0-	-18336	-0-	2338	1	67490	3	N	-0-			-0-
09	75330	X	65652	-0-	-9678	-0-	2273	1	63379	3	N	-0-			-0-
10	73656	X	60251	-0-	-13405	-0-	1972	1	58279	3	N	-0-			-0-
11	69030	X	46666	-0-	-22364	-0-	1462	1	45204	3	N	-0-			-0-
12	69843	X	52315	-0-	-17528	-0-	1602	1	50713	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 791,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	23085	-0-	-4939	-0-	1346	1	21739	3	N	-0-			-0-
02	23660	X	20151	-0-	-3509	-0-	1224	1	18927	3	N	-0-			-0-
03	26691	X	139	-0-	-26552	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
04	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	1615	1	29753	3	N	-0-			-0-
05	26691	X	23267	-0-	-3424	-0-	1447	1	21820	3	N	-0-			-0-
06	22350	X	21331	-0-	-1019	-0-	1467	1	19864	3	N	-0-			-0-
07	30597	X	22704	-0-	-7893	-0-	1491	1	21213	3	N	-0-			-0-
08	30597	X	21294	-0-	-9303	-0-	1520	1	19774	3	N	-0-			-0-
09	29610	X	19421	-0-	-10189	-0-	1433	1	17988	3	N	-0-			-0-
10	23281	X	10004	-0-	-13277	-0-	912	1	9092	3	N	-0-			-0-
11	21960	X	1597	-0-	-20363	-0-	50	1	1547	3	N	-0-			-0-
12	22692	X	12871	-0-	-9821	-0-	394	1	12477	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59086	X	46245	-0-	-12841	-0-	2891	1	43354	3	N	-0-			-0-
02	53368	X	37744	-0-	-15624	-0-	2190	1	35554	3	N	-0-			-0-
03	52142	X	35614	-0-	-16528	-0-	2154	1	33460	3	N	-0-			-0-
04	47790	X	12192	-0-	-35598	-0-	771	1	11421	3	N	-0-			-0-
05	49383	X	-0-	-0-	-49383	-0-					N	-0-			-0-
06	44760	X	29	-0-	-44731	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
07	41788	X	-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-			-0-
08	35619	X	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-			-0-
09	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	726	1	22459	3	N	-0-			-0-
*12	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	1664	1	52665	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129983	X	99844	-0-	-30139	-0-	3103	1	96741	3	N	-0-			-0-
02	114128	X	56721	-0-	-57407	-0-	1726	1	54995	3	N	-0-			-0-
03	117645	X	115552	-0-	-2093	-0-	3432	1	112120	3	N	-0-			-0-
04	111570	X	105379	-0-	-6191	-0-	2827	1	102552	3	N	-0-			-0-
05	113491	X	100863	-0-	-12628	-0-	2894	1	97969	3	N	-0-			-0-
06	111810	X	89995	-0-	-21815	-0-	2920	1	87075	3	N	-0-			-0-
07	115537	X	86265	-0-	-29272	-0-	2671	1	83594	3	N	-0-			-0-
08	115537	X	82689	-0-	-32848	-0-	2823	1	79866	3	N	-0-			-0-
09	105390	X	76032	-0-	-29358	-0-	2693	1	73339	3	N	-0-			-0-
10	100874	X	75804	-0-	-25070	-0-	2547	1	73257	3	N	-0-			-0-
11	90000	X	72639	-0-	-17361	-0-	3203	1	69436	3	N	-0-			-0-
12	86273	X	79704	-0-	-6569	-0-	4141	1	75563	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56389	X	52963	-0-	-3426	-0-	1646	1	51317	3	N	-0-			-0-
02	63700	X	27231	-0-	-36469	-0-	815	1	26416	3	N	-0-			-0-
03	70525	X	56267	-0-	-14258	-0-	1650	1	54617	3	N	-0-			-0-
04	68250	X	43742	-0-	-24508	-0-	1158	1	42584	3	N	-0-			-0-
05	59675	X	41533	-0-	-18142	-0-	1174	1	40359	3	N	-0-			-0-
06	54450	X	41034	-0-	-13416	-0-	1313	1	39721	3	N	-0-			-0-
07	56265	X	37355	-0-	-18910	-0-	1132	1	36223	3	N	-0-			-0-
08	56265	X	38565	-0-	-17700	-0-	1291	1	37274	3	N	-0-			-0-
09	43740	X	33608	-0-	-10132	-0-	1185	1	32423	3	N	-0-			-0-
10	42408	X	33566	-0-	-8842	-0-	1098	1	32468	3	N	-0-			-0-
11	41040	X	31617	-0-	-9423	-0-	991	1	30626	3	N	-0-			-0-
12	38564	X	31294	-0-	-7270	-0-	958	1	30336	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 468,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47151	X	45822	-0-	-1329	-0-	1424	1	44398	3	N	-0-			-0-
02	56084	X	21063	-0-	-35021	-0-	630	1	20433	3	N	-0-			-0-
03	62093	X	49680	-0-	-12413	-0-	1457	1	48223	3	N	-0-			-0-
04	60090	X	37811	-0-	-22279	-0-	1001	1	36810	3	N	-0-			-0-
05	51615	X	36044	-0-	-15571	-0-	1019	1	35025	3	N	-0-			-0-
06	48090	X	32500	-0-	-15590	-0-	1040	1	31460	3	N	-0-			-0-
07	49693	X	32447	-0-	-17246	-0-	983	1	31464	3	N	-0-			-0-
08	49693	X	31567	-0-	-18126	-0-	1057	1	30510	3	N	-0-			-0-
09	37800	X	28794	-0-	-9006	-0-	1015	1	27779	3	N	-0-			-0-
10	36053	X	29728	-0-	-6325	-0-	973	1	28755	3	N	-0-			-0-
11	32490	X	26972	-0-	-5518	-0-	845	1	26127	3	N	-0-			-0-
12	32457	X	26441	-0-	-6016	-0-	810	1	25631	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92969	X	71115	-0-	-21854	-0-	2210	1	68905	3	N	-0-			-0-
02	80836	X	37563	-0-	-43273	-0-	1143	1	36420	3	N	-0-			-0-
03	82460	X	69076	-0-	-13384	-0-	2051	1	67025	3	N	-0-			-0-
04	79230	X	65307	-0-	-13923	-0-	1752	1	63555	3	N	-0-			-0-
05	78430	X	63053	-0-	-15377	-0-	1809	1	61244	3	N	-0-			-0-
06	68820	X	62786	-0-	-6034	-0-	2037	1	60749	3	N	-0-			-0-
07	69068	X	61995	-0-	-7073	-0-	1919	1	60076	3	N	-0-			-0-
08	69068	X	59659	-0-	-9409	-0-	2037	1	57622	3	N	-0-			-0-
09	65310	X	54973	-0-	-10337	-0-	1947	1	53026	3	N	-0-			-0-
10	64883	X	54833	-0-	-10050	-0-	1842	1	52991	3	N	-0-			-0-
11	62790	X	52522	-0-	-10268	-0-	2316	1	50206	3	N	-0-			-0-
12	62000	X	58240	-0-	-3760	-0-	3026	1	55214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 711,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78306	X	74660	-0-	-3646	-0-	2320	1	72340	3	N	-0-			-0-
02	67396	X	36585	-0-	-30811	-0-	1094	1	35491	3	N	-0-			-0-
03	75210	X	75210	-0-	-0-	-0-	2206	1	73004	3	N	-0-			-0-
04	72720	X	63923	-0-	-8797	-0-	1692	1	62231	3	N	-0-			-0-
05	75144	X	62196	-0-	-12948	-0-	1759	1	60437	3	N	-0-			-0-
06	72780	X	63167	-0-	-9613	-0-	2021	1	61146	3	N	-0-			-0-
07	75206	X	55916	-0-	-19290	-0-	1695	1	54221	3	N	-0-			-0-
08	75206	X	54101	-0-	-21105	-0-	1811	1	52290	3	N	-0-			-0-
09	63930	X	50548	-0-	-13382	-0-	1750	1	48798	3	N	-0-			-0-
10	65286	X	50410	-0-	-14876	-0-	1650	1	48760	3	N	-0-			-0-
11	63180	X	46944	-0-	-16236	-0-	1471	1	45473	3	N	-0-			-0-
12	55924	X	47752	-0-	-8172	-0-	1462	1	46290	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 681,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62620	X	46589	-0-	-16031	-0-	1448	1	45141	3	N	-0-			-0-
02	56560	X	23975	-0-	-32585	-0-	717	1	23258	3	N	-0-			-0-
03	57164	X	53916	-0-	-3248	-0-	1581	1	52335	3	N	-0-			-0-
04	50820	X	41946	-0-	-8874	-0-	1110	1	40836	3	N	-0-			-0-
05	48856	X	41200	-0-	-7656	-0-	1165	1	40035	3	N	-0-			-0-
06	52170	X	38000	-0-	-14170	-0-	1216	1	36784	3	N	-0-			-0-
07	53909	X	44360	-0-	-9549	-0-	2244	1	42116	3	N	-0-			-0-
08	53909	X	43537	-0-	-10372	-0-	2332	1	41205	3	N	-0-			-0-
09	41940	X	39730	-0-	-2210	-0-	2222	1	37508	3	N	-0-			-0-
10	44361	X	39007	-0-	-5354	-0-	2139	1	36868	3	N	-0-			-0-
11	42930	X	36076	-0-	-6854	-0-	1951	1	34125	3	N	-0-			-0-
12	44361	X	27707	-0-	-16654	-0-	1541	1	26166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 476,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	616560	X	206368	-0-	-410192	-0-	6278	1	200090	3	N	-0-			-0-
03	682620	X	602476	-0-	-80144	-0-	17892	1	584584	3	N	-0-			-0-
04	615405	X	615405	-0-	-0-	-0-	16512	1	598893	3	N	-0-			-0-
05	565457	X	565457	-0-	-0-	-0-	16222	1	549235	3	N	-0-			-0-
06	583050	X	470433	-0-	-112617	-0-	15266	1	455167	3	N	-0-			-0-
07	635934	X	403635	-0-	-232299	-0-	12497	1	391138	3	N	-0-			-0-
08	635934	X	333719	-0-	-302215	-0-	11394	1	322325	3	N	-0-			-0-
09	615420	X	269072	-0-	-346348	-0-	9532	1	259540	3	N	-0-			-0-
10	565471	X	243380	-0-	-322091	-0-	8178	1	235202	3	N	-0-			-0-
11	470430	X	210187	-0-	-260243	-0-	6697	1	203490	3	N	-0-			-0-
12	403620	X	195005	-0-	-208615	-0-	6030	1	188975	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70773	X	50430	-0-	-20343	-0-	1567	1	48863	3	N	-0-			-0-
02	63924	X	25738	-0-	-38186	-0-	770	1	24968	3	N	-0-			-0-
03	63364	X	57396	-0-	-5968	-0-	1683	1	55713	3	N	-0-			-0-
04	56070	X	45053	-0-	-11017	-0-	1192	1	43861	3	N	-0-			-0-
05	54343	X	43400	-0-	-10943	-0-	1227	1	42173	3	N	-0-			-0-
06	55530	X	40525	-0-	-15005	-0-	1297	1	39228	3	N	-0-			-0-
07	57381	X	47706	-0-	-9675	-0-	2414	1	45292	3	N	-0-			-0-
08	57381	X	47361	-0-	-10020	-0-	2537	1	44824	3	N	-0-			-0-
09	45060	X	43054	-0-	-2006	-0-	2408	1	40646	3	N	-0-			-0-
10	47709	X	42076	-0-	-5633	-0-	2307	1	39769	3	N	-0-			-0-
11	46170	X	38761	-0-	-7409	-0-	2096	1	36665	3	N	-0-			-0-
12	47709	X	36387	-0-	-11322	-0-	2023	1	34364	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 517,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191363	X	139264	-0-	-52099	-0-	4328	1	134936	3	N	-0-			-0-
02	160972	X	92316	-0-	-68656	-0-	2762	1	89554	3	N	-0-			-0-
03	167245	X	164946	-0-	-2299	-0-	4838	1	160108	3	N	-0-			-0-
04	153510	X	147878	-0-	-5632	-0-	3913	1	143965	3	N	-0-			-0-
05	151745	X	134026	-0-	-17719	-0-	3790	1	130236	3	N	-0-			-0-
06	159630	X	117839	-0-	-41791	-0-	3770	1	114069	3	N	-0-			-0-
07	164951	X	113331	-0-	-51620	-0-	3435	1	109896	3	N	-0-			-0-
08	164951	X	104373	-0-	-60578	-0-	3495	1	100878	3	N	-0-			-0-
09	147870	X	100126	-0-	-47744	-0-	3467	1	96659	3	N	-0-			-0-
10	134013	X	97493	-0-	-36520	-0-	3191	1	94302	3	N	-0-			-0-
11	117840	X	87775	-0-	-30065	-0-	2750	1	85025	3	N	-0-			-0-
12	113336	X	87071	-0-	-26265	-0-	2667	1	84404	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165230	X	130086	-0-	-35144	-0-	4043	1	126043	3	N	-0-			-0-
02	139272	X	82107	-0-	-57165	-0-	2456	1	79651	3	N	-0-			-0-
03	171996	X	171996	-0-	-0-	-0-	5045	1	166951	3	N	-0-			-0-
04	131070	X	126179	-0-	-4891	-0-	3339	1	122840	3	N	-0-			-0-
05	135408	X	113975	-0-	-21433	-0-	3223	1	110752	3	N	-0-			-0-
06	166440	X	100573	-0-	-65867	-0-	3218	1	97355	3	N	-0-			-0-
07	171988	X	97538	-0-	-74450	-0-	2956	1	94582	3	N	-0-			-0-
08	171988	X	93159	-0-	-78829	-0-	3119	1	90040	3	N	-0-			-0-
09	126180	X	88553	-0-	-37627	-0-	3066	1	85487	3	N	-0-			-0-
10	113987	X	85602	-0-	-28385	-0-	2801	1	82801	3	N	-0-			-0-
11	100560	X	77609	-0-	-22951	-0-	2431	1	75178	3	N	-0-			-0-
12	97526	X	76540	-0-	-20986	-0-	2344	1	74196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		220083	-0-	220083	220083	6840	1	213243	3	N	-0-			-0-
02	532299	X	312216	-0-	-220083	-0-	9340	1	302876	3	N	-0-			-0-
03	393049	X	330252	-0-	-62797	-0-	9686	1	320566	3	N	-0-			-0-
04	273050	X	273050	-0-	-0-	-0-	7226	1	265824	3	N	-0-			-0-
05	225357	X	225357	-0-	-0-	-0-	6372	1	218985	3	N	-0-			-0-
06	212970	X	179152	-0-	-33818	-0-	5732	1	173420	3	N	-0-			-0-
07	220069	X	154894	-0-	-65175	-0-	4694	1	150200	3	N	-0-			-0-
08	220069	X	133182	-0-	-86887	-0-	4459	1	128723	3	N	-0-			-0-
09	212970	X	118641	-0-	-94329	-0-	4183	1	114458	3	N	-0-			-0-
10	220069	X	113917	-0-	-106152	-0-	3728	1	110189	3	N	-0-			-0-
11	179160	X	103344	-0-	-75816	-0-	3238	1	100106	3	N	-0-			-0-
12	154907	X	98707	-0-	-56200	-0-	3023	1	95684	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	656012	X	327938	-0-	-328074	-0-	9976	1	317962	3	N	-0-			-0-
03	726299	X	615067	-0-	-111232	-0-	18266	1	596801	3	N	-0-			-0-
04	586042	X	586042	-0-	-0-	-0-	15724	1	570318	3	N	-0-			-0-
05	536416	X	536416	-0-	-0-	-0-	15389	1	521027	3	N	-0-			-0-
06	595230	X	442468	-0-	-152762	-0-	14358	1	428110	3	N	-0-			-0-
07	615071	X	377951	-0-	-237120	-0-	11702	1	366249	3	N	-0-			-0-
08	615071	X	306860	-0-	-308211	-0-	10477	1	296383	3	N	-0-			-0-
09	586050	X	247640	-0-	-338410	-0-	8773	1	238867	3	N	-0-			-0-
10	536424	X	224341	-0-	-312083	-0-	7538	1	216803	3	N	-0-			-0-
11	442470	X	194040	-0-	-248430	-0-	6182	1	187858	3	N	-0-			-0-
12	377952	X	178619	-0-	-199333	-0-	5524	1	173095	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116870	X	82694	-0-	-34176	-0-	2570	1	80124	3	N	-0-			-0-
02	96936	X	45910	-0-	-51026	-0-	1373	1	44537	3	N	-0-			-0-
03	99975	X	90182	-0-	-9793	-0-	2645	1	87537	3	N	-0-			-0-
04	89730	X	78794	-0-	-10936	-0-	2085	1	76709	3	N	-0-			-0-
05	90458	X	70741	-0-	-19717	-0-	2001	1	68740	3	N	-0-			-0-
06	87270	X	61692	-0-	-25578	-0-	1974	1	59718	3	N	-0-			-0-
07	90179	X	69881	-0-	-20298	-0-	2118	1	67763	3	N	-0-			-0-
08	90179	X	60621	-0-	-29558	-0-	2069	1	58552	3	N	-0-			-0-
09	78780	X	56836	-0-	-21944	-0-	2014	1	54822	3	N	-0-			-0-
10	70742	X	54986	-0-	-15756	-0-	1859	1	53127	3	N	-0-			-0-
11	67620	X	50588	-0-	-17032	-0-	1658	1	48930	3	N	-0-			-0-
12	69874	X	50471	-0-	-19403	-0-	1634	1	48837	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 773,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	133455	X	95454	-0-	-38001	-0-	2966	1	92488	3	N	-0-			-0-
02	109592	X	50825	-0-	-58767	-0-	1520	1	49305	3	N	-0-			-0-
03	112468	X	91588	-0-	-20880	-0-	2686	1	88902	3	N	-0-			-0-
04	98010	X	85901	-0-	-12109	-0-	2273	1	83628	3	N	-0-			-0-
05	101277	X	78344	-0-	-22933	-0-	2215	1	76129	3	N	-0-			-0-
06	92370	X	68718	-0-	-23652	-0-	2199	1	66519	3	N	-0-			-0-
07	91574	X	79154	-0-	-12420	-0-	2399	1	76755	3	N	-0-			-0-
08	91574	X	69175	-0-	-22399	-0-	2361	1	66814	3	N	-0-			-0-
09	85890	X	64649	-0-	-21241	-0-	2290	1	62359	3	N	-0-			-0-
10	79143	X	62786	-0-	-16357	-0-	2123	1	60663	3	N	-0-			-0-
11	76590	X	58379	-0-	-18211	-0-	1913	1	56466	3	N	-0-			-0-
12	79143	X	57531	-0-	-21612	-0-	1862	1	55669	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 862,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		183838	-0-	183838	183838	5713	1	178125	3	N	-0-			-0-
02	476006	X	292168	-0-	-183838	-0-	8740	1	283428	3	N	-0-			-0-
03	332909	X	297199	-0-	-35710	-0-	8717	1	288482	3	N	-0-			-0-
04	233955	X	233955	-0-	-0-	-0-	6191	1	227764	3	N	-0-			-0-
05	198295	X	198295	-0-	-0-	-0-	5607	1	192688	3	N	-0-			-0-
06	177900	X	164917	-0-	-12983	-0-	5277	1	159640	3	N	-0-			-0-
07	183830	X	148015	-0-	-35815	-0-	4486	1	143529	3	N	-0-			-0-
08	183830	X	131180	-0-	-52650	-0-	4392	1	126788	3	N	-0-			-0-
09	177900	X	118663	-0-	-59237	-0-	4183	1	114480	3	N	-0-			-0-
10	183830	X	114722	-0-	-69108	-0-	3754	1	110968	3	N	-0-			-0-
11	164910	X	104337	-0-	-60573	-0-	3269	1	101068	3	N	-0-			-0-
12	148025	X	100758	-0-	-47267	-0-	3086	1	97672	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		184196	-0-	184196	184196	5724	1	178472	3	N	-0-			-0-
02	458591	X	274395	-0-	-184196	-0-	8208	1	266187	3	N	-0-			-0-
03	338489	X	305731	-0-	-32758	-0-	8967	1	296764	3	N	-0-			-0-
04	238437	X	238437	-0-	-0-	-0-	6310	1	232127	3	N	-0-			-0-
05	193934	X	193934	-0-	-0-	-0-	5484	1	188450	3	N	-0-			-0-
06	178260	X	155852	-0-	-22408	-0-	4987	1	150865	3	N	-0-			-0-
07	184202	X	135476	-0-	-48726	-0-	4106	1	131370	3	N	-0-			-0-
08	184202	X	120980	-0-	-63222	-0-	4051	1	116929	3	N	-0-			-0-
09	178260	X	107149	-0-	-71111	-0-	3777	1	103372	3	N	-0-			-0-
10	184202	X	103532	-0-	-80670	-0-	3388	1	100144	3	N	-0-			-0-
11	155850	X	93497	-0-	-62353	-0-	2929	1	90568	3	N	-0-			-0-
12	135470	X	89510	-0-	-45960	-0-	2741	1	86769	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		17994	-0-	17994	17994	501	1	17493	3	N	-0-			-0-
05	393698	X	375704	-0-	-17994	-0-	10948	1	364756	3	N	-0-			-0-
06	420900	X	295224	-0-	-125676	-0-	9761	1	285463	3	N	-0-			-0-
07	434930	X	227027	-0-	-207903	-0-	7206	1	219821	3	N	-0-			-0-
08	434930	X	178167	-0-	-256763	-0-	6287	1	171880	3	N	-0-			-0-
09	420900	X	132945	-0-	-287955	-0-	4907	1	128038	3	N	-0-			-0-
10	375689	X	113277	-0-	-262412	-0-	3756	1	109521	3	N	-0-			-0-
11	295230	X	78040	-0-	-217190	-0-	2445	1	75595	3	N	-0-			-0-
12	227013	X	96630	-0-	-130383	-0-	2959	1	93671	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		17699	-0-	17699	17699	493	1	17206	3	N	-0-			-0-
05	400049	X	382350	-0-	-17699	-0-	11142	1	371208	3	N	-0-			-0-
06	430710	X	286818	-0-	-143892	-0-	9483	1	277335	3	N	-0-			-0-
07	445067	X	218106	-0-	-226961	-0-	6923	1	211183	3	N	-0-			-0-
08	445067	X	166991	-0-	-278076	-0-	5893	1	161098	3	N	-0-			-0-
09	430710	X	121809	-0-	-308901	-0-	4496	1	117313	3	N	-0-			-0-
10	382354	X	103129	-0-	-279225	-0-	3419	1	99710	3	N	-0-			-0-
11	286830	X	67687	-0-	-219143	-0-	2121	1	65566	3	N	-0-			-0-
12	218116	X	87902	-0-	-130214	-0-	2692	1	85210	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR		473930	-0-	473930	473930	16181	1	457749	3	N	-0-			-0-
09	796262	X	322332	-0-	-473930	-0-	11419	1	310913	3	N	-0-			-0-
10	241465	X	241465	-0-	-0-	-0-	8113	1	233352	3	N	-0-			-0-
11	175288	X	175288	-0-	-0-	-0-	5585	1	169703	3	N	-0-			-0-
12	473928	X	142951	-0-	-330977	-0-	4421	1	138530	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR		420224	-0-	420224	420224	14348	1	405876	3	N	-0-			-0-
09	714760	X	294536	-0-	-420224	-0-	10434	1	284102	3	N	-0-			-0-
10	462148	X	222529	-0-	-239619	-0-	7477	1	215052	3	N	-0-			-0-
11	165450	X	165450	-0-	-0-	-0-	5271	1	160179	3	N	-0-			-0-
12	420236	X	137907	-0-	-282329	-0-	4265	1	133642	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR		332935	-0-	332935	332935	11364	1	321571	3	N	-0-			-0-
09	731591	X	398656	-0-	-332935	-0-	14124	1	384532	3	N	-0-			-0-
10	526287	X	305780	-0-	-220507	-0-	10340	1	295440	3	N	-0-			-0-
11	509310	X	217808	-0-	-291502	-0-	7137	1	210671	3	N	-0-			-0-
12	526287	X	177960	-0-	-348327	-0-	5761	1	172199	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR		287944	-0-	287944	287944	9829	1	278115	3	N	-0-			-0-
09	594788	X	306844	-0-	-287944	-0-	10871	1	295973	3	N	-0-			-0-
10	478268	X	208306	-0-	-269962	-0-	7044	1	201262	3	N	-0-			-0-
11	462840	X	138353	-0-	-324487	-0-	4533	1	133820	3	N	-0-			-0-
12	478268	X	109483	-0-	-368785	-0-	3544	1	105939	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	170436	X	170436	-0-	-0-	-0-	6009	1	164427	3	N	-0-			-0-
10	242513	X	190523	-0-	-51990	-0-	6235	1	184288	3	N	-0-			-0-
11	234690	X	127060	-0-	-107630	-0-	3981	1	123079	3	N	-0-			-0-
12	242513	X	124438	-0-	-118075	-0-	3811	1	120627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 612,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180291	X	180291	-0-	-0-	-0-	6356	1	173935	3	N	-0-			-0-
10	257734	X	189604	-0-	-68130	-0-	6205	1	183399	3	N	-0-			-0-
11	249420	X	128578	-0-	-120842	-0-	4028	1	124550	3	N	-0-			-0-
12	257734	X	122818	-0-	-134916	-0-	3761	1	119057	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 621,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		59621	-0-	59621	59621	1951	1	57670	3	N	-0-			-0-
*11	DELQ PR		336796	-0-	336796	396417	10552	1	326244	3	N	-0-			-0-
*12	721275	X	324858	-0-	-396417	-0-	9949	1	314909	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 721,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		61769	-0-	61769	61769	2022	1	59747	3	N	-0-					-0-
*11	DELQ PR		348377	-0-	348377	410146	10915	1	337462	3	N	-0-					-0-
*12	747770	X	337624	-0-	-410146	-0-	10340	1	327284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-	62	1			45
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					45
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					45
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					45
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1110	2	42	9	Y	38					83
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1220	2	107	9	Y	97	142	1			38
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1138	2	22	9	Y	20					58
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	809	2	55	9	Y	50					108
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y	5					113
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1566	2	24	9	Y	22	112	1			23
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	162	1	2079	3	N	-0-					-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	3	N	-0-					-0-
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	157	1	2053	3	N	-0-					-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	3	N	-0-					-0-
05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	53	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	3	N	-0-					-0-
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	3	N	-0-					-0-
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	25	1	1643	3	N	-0-					-0-
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	102	1	1557	3	N	-0-					-0-
10	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	90	1	1526	3	N	-0-					-0-
*11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

01	6045	X	5070	-0-	-975	-0-	17	1	5053	3	N	-0-					-0-
02	5264	X	4542	-0-	-722	-0-	40	1	4502	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4323	-0-	-1164	-0-	46	1	4277	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4763	-0-	-427	-0-	44	1	4719	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	78	1	5109	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4639	-0-	-281	-0-	26	1	4613	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	87	1	4607	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4717	-0-	-460	-0-	80	1	4637	3	N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	54	1	5159	3	N	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	71	1	5326	3	N	-0-					-0-
*11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	95	1	5180	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	34	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3387	-0-	-421	-0-	99	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	25	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	7	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	55	1	4688	2	N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	250	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	45	1	4691	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	34	1	4613	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	40	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4547	-0-	-196	-0-	46	1	4501	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	29	1	4281	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2609	-0-	-1080	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2221	-0-	-1111	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2519	-0-	-1170	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	2725	2	13	9	N	12					12
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3133	2	146	9	N	133					145
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2928	2	123	9	N	112					257
10	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2843	2	30	9	N	27	179	1			105
11	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2808	2	8	9	N	7					112
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 30,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6025	-0-	-330	-0-	20	1	6005	3	N	-0-					-0-
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	54	1	6085	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	5408	-0-	-947	-0-	58	1	5350	3	N	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	63	1	6732	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6411	-0-	-378	-0-	96	1	6315	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6312	-0-	-258	-0-	35	1	6277	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	5840	-0-	-1197	-0-	109	1	5731	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	5499	-0-	-1538	-0-	93	1	5406	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	5674	-0-	-1136	-0-	59	1	5615	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6179	-0-	-331	-0-	81	1	6098	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5774	-0-	-526	-0-	104	1	5670	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1808	-0-	-2687	-0-	57	1	1751	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	2231	-0-	-1437	-0-	35	1	2196	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	51	1	2333	3	N	-0-					-0-
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	40	1	2263	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	32	1	1992	3	N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	72	1	2786	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	58	1	2484	3	N	-0-					-0-
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	75	1	2845	3	N	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	87	1	3401	3	N	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	62	1	3219	3	N	-0-					-0-
*11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	84	1	3827	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	153	1	4665	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	3660	-0-	-1072	-0-	57	1	3603	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4989	-0-	-188	-0-	106	1	4883	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4304	-0-	-526	-0-	74	1	4230	3	Y	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	80	1	4954	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4760	-0-	-70	-0-	120	1	4640	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	109	1	4684	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4738	-0-	-284	-0-	122	1	4616	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4480	-0-	-380	-0-	112	1	4368	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4433	-0-	-589	-0-	84	1	4349	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	94	1	4254	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			Y	-0-					5
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					5
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			Y	-0-					5
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					5
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7685	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6625	2	1	9	Y	1					7
07	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			Y	-0-					7
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-					7
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					7
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-					7
*11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			Y	-0-					7
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 75,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7017	-0-	-1694	-0-	1336	1	5681	3	N	-0-			-0-
02	7616	X	6936	-0-	-680	-0-	1228	1	5708	3	N	-0-			-0-
03	8308	X	7662	-0-	-646	-0-	450	1	7212	3	N	-0-			-0-
04	7560	X	5559	-0-	-2001	-0-	29	1	5530	3	N	-0-			-0-
05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-			-0-
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	44	1	9123	3	N	-0-			-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	106	1	8961	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	8627	-0-	-84	-0-	194	1	8433	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	8069	-0-	-361	-0-	128	1	7941	3	N	-0-			-0-
10	8711	X	8310	-0-	-401	-0-	1619	1	6691	3	N	-0-			-0-
*11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	2154	1	6509	3	N	-0-			-0-
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	908	-0-	-1975	-0-	29	1	879	3	N	-0-			-0-
02	2044	X	1564	-0-	-480	-0-	24	1	1540	3	N	-0-			-0-
03	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	47	1	2141	3	N	-0-			-0-
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	26	1	1479	3	N	-0-			-0-
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	39	1	2426	3	N	-0-			-0-
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	N	-0-			-0-
07	2201	X	1219	-0-	-982	-0-	28	1	1191	3	N	-0-			-0-
08	2480	X	2052	-0-	-428	-0-	53	1	1999	3	N	-0-			-0-
09	2640	X	1140	-0-	-1500	-0-	28	1	1112	3	N	-0-			-0-
10	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	44	1	2305	3	N	-0-			-0-
11	2640	X	1368	-0-	-1272	-0-	30	1	1338	3	N	-0-			-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	24503	-0-	-2126	-0-	777	1	23726	3	Y	-0-			-0-
02	24052	X	20330	-0-	-3722	-0-	316	1	20014	3	Y	-0-			-0-
03	26629	X	21982	-0-	-4647	-0-	469	1	21513	3	Y	-0-			-0-
04	24450	X	20188	-0-	-4262	-0-	347	1	19841	3	Y	-0-			-0-
05	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	428	1	26479	3	Y	-0-			-0-
06	23700	X	22181	-0-	-1519	-0-	559	1	21622	3	Y	-0-			-0-
07	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	557	1	24011	3	Y	-0-			-0-
08	26784	X	21844	-0-	-4940	-0-	562	1	21282	3	Y	-0-			-0-
09	25920	X	20892	-0-	-5028	-0-	521	1	20371	3	Y	-0-			-0-
10	26784	X	22664	-0-	-4120	-0-	428	1	22236	3	Y	-0-			-0-
11	23790	X	20721	-0-	-3069	-0-	450	1	20271	3	Y	-0-			-0-
12	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	2	40	9	Y	36					36
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	36	1			-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9136	-0-	-2830	-0-	365	1	8771	3	Y	-0-					-0-
02	10808	X	6420	-0-	-4388	-0-	252	1	6168	3	Y	-0-					-0-
03	11966	X	7696	-0-	-4270	-0-	350	1	7346	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8355	-0-	-2055	-0-	359	1	7996	3	Y	-0-					-0-
05	10726	X	10017	-0-	-709	-0-	368	1	9649	3	Y	-0-					-0-
06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	563	1	9584	3	Y	-0-					-0-
07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	465	1	8597	3	Y	-0-					-0-
08	10013	X	7091	-0-	-2922	-0-	380	1	6711	3	Y	-0-					-0-
09	10140	X	6244	-0-	-3896	-0-	351	1	5893	3	Y	-0-					-0-
10	10478	X	5602	-0-	-4876	-0-	378	1	5224	3	Y	-0-					-0-
11	10140	X	8151	-0-	-1989	-0-	508	1	7643	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	18724	-0-	-11532	-0-	594	1	18130	3	Y	-0-			-0-
02	29092	X	14638	-0-	-14454	-0-	228	1	14410	3	Y	-0-			-0-
03	32209	X	15739	-0-	-16470	-0-	336	1	15403	3	Y	-0-			-0-
04	31170	X	15316	-0-	-15854	-0-	264	1	15052	3	Y	-0-			-0-
05	29946	X	13516	-0-	-16430	-0-	215	1	13301	3	Y	-0-			-0-
06	18120	X	14935	-0-	-3185	-0-	376	1	14559	3	Y	-0-			-0-
07	16213	X	15295	-0-	-918	-0-	347	1	14948	3	Y	-0-			-0-
08	15841	X	15475	-0-	-366	-0-	398	1	15077	3	Y	-0-			-0-
09	15330	X	14984	-0-	-346	-0-	374	1	14610	3	Y	-0-			-0-
10	15438	X	15343	-0-	-95	-0-	290	1	15053	3	Y	-0-			-0-
*11	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	326	1	14650	3	Y	-0-			-0-
12	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8761	-0-	-787	-0-	278	1	8483	3	Y	-0-			-0-
02	8736	X	7411	-0-	-1325	-0-	115	1	7296	3	Y	-0-			-0-
03	9672	X	6559	-0-	-3113	-0-	140	1	6419	3	Y	-0-			-0-
04	9360	X	7277	-0-	-2083	-0-	125	1	7152	3	Y	-0-			-0-
05	9083	X	8418	-0-	-665	-0-	134	1	8284	3	Y	-0-			-0-
06	8490	X	8026	-0-	-464	-0-	202	1	7824	3	Y	-0-			-0-
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	215	1	9283	3	Y	-0-			-0-
08	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	223	1	8470	3	Y	-0-			-0-
09	8160	X	7811	-0-	-349	-0-	195	1	7616	3	Y	-0-			-0-
10	9486	X	8308	-0-	-1178	-0-	157	1	8151	3	Y	-0-			-0-
11	9180	X	7845	-0-	-1335	-0-	170	1	7675	3	Y	-0-			-0-
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4451	-0-	-540	-0-	141	1	4310	3	N	-0-			-0-
02	5432	X	4001	-0-	-1431	-0-	62	1	3939	3	N	-0-			-0-
03	6014	X	4325	-0-	-1689	-0-	92	1	4233	3	N	-0-			-0-
04	5820	X	4278	-0-	-1542	-0-	74	1	4204	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	69	1	4286	3	N	-0-			-0-
06	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	104	1	4013	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	98	1	4215	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	4335	-0-	-98	-0-	111	1	4224	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	4012	-0-	-278	-0-	100	1	3912	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	75	1	3882	3	N	-0-			-0-
*11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	97	1	4386	3	N	-0-			-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8909	-0-	-825	-0-	356	1	8553	3	Y	-0-			-0-
02	8792	X	7034	-0-	-1758	-0-	276	1	6758	3	Y	-0-			-0-
03	9672	X	7449	-0-	-2223	-0-	339	1	7110	3	Y	-0-			-0-
04	8970	X	6538	-0-	-2432	-0-	281	1	6257	3	Y	-0-			-0-
05	8990	X	7194	-0-	-1796	-0-	264	1	6930	3	Y	-0-			-0-
06	8610	X	7012	-0-	-1598	-0-	389	1	6623	3	Y	-0-			-0-
07	7781	X	6880	-0-	-901	-0-	353	1	6527	3	Y	-0-			-0-
08	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	362	1	6402	3	Y	-0-			-0-
09	7020	X	6455	-0-	-565	-0-	363	1	6092	3	Y	-0-			-0-
10	7254	X	6877	-0-	-377	-0-	464	1	6413	3	Y	-0-			-0-
11	7020	X	4684	-0-	-2336	-0-	292	1	4392	3	Y	-0-			-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1854	-0-	-502	-0-	74	1	1780	3	Y	-0-			-0-
02	2128	X	1596	-0-	-532	-0-	63	1	1533	3	Y	-0-			-0-
03	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	89	1	1863	3	Y	-0-			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	3	Y	-0-			-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	70	1	1826	3	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	104	1	1763	3	Y	-0-			-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1862	3	Y	-0-			-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	3	Y	-0-			-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	106	1	1785	3	Y	-0-			-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	133	1	1842	3	Y	-0-			-0-
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	126	1	1901	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	10724	-0-	-2885	-0-	340	1	10384	3	N	-0-			-0-
02	12292	X	11207	-0-	-1085	-0-	174	1	11033	3	N	-0-			-0-
03	13609	X	12972	-0-	-637	-0-	277	1	12695	3	N	-0-			-0-
04	13170	X	11409	-0-	-1761	-0-	196	1	11213	3	N	-0-			-0-
05	12400	X	11513	-0-	-887	-0-	183	1	11330	3	N	-0-			-0-
06	12540	X	10187	-0-	-2353	-0-	257	1	9930	3	N	-0-			-0-
07	12958	X	11663	-0-	-1295	-0-	264	1	11399	3	N	-0-			-0-
08	12958	X	11632	-0-	-1326	-0-	299	1	11333	3	N	-0-			-0-
09	11400	X	10820	-0-	-580	-0-	270	1	10550	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	10583	-0-	-1073	-0-	200	1	10383	3	N	-0-			-0-
11	11280	X	10640	-0-	-640	-0-	231	1	10409	3	N	-0-			-0-
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11755	-0-	-1482	-0-	373	1	11382	3	Y	-0-			-0-
02	11956	X	9803	-0-	-2153	-0-	152	1	9651	3	Y	-0-			-0-
03	12555	X	10573	-0-	-1982	-0-	226	1	10347	3	Y	-0-			-0-
04	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	215	1	12293	3	Y	-0-			-0-
05	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	209	1	12959	3	Y	-0-			-0-
06	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	298	1	11520	3	Y	-0-			-0-
07	12927	X	12214	-0-	-713	-0-	277	1	11937	3	Y	-0-			-0-
08	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	341	1	12920	3	Y	-0-			-0-
09	12750	X	11164	-0-	-1586	-0-	278	1	10886	3	Y	-0-			-0-
10	13175	X	12043	-0-	-1132	-0-	227	1	11816	3	Y	-0-			-0-
11	12840	X	12588	-0-	-252	-0-	273	1	12315	3	Y	-0-			-0-
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	520	1	15877	3	N	-0-			-0-
02	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	225	1	14242	3	N	-0-			-0-
03	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	333	1	15260	3	N	-0-			-0-
04	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	262	1	14964	3	N	-0-			-0-
05	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	239	1	14829	3	N	-0-			-0-
06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	355	1	13716	3	N	-0-			-0-
07	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	317	1	13660	3	N	-0-			-0-
08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	356	1	13493	3	N	-0-			-0-
09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	325	1	12703	3	N	-0-			-0-
10	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	254	1	13214	3	N	-0-			-0-
*11	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	286	1	12903	3	N	-0-			-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13512	-0-	-1492	-0-	540	1	12972	3	Y	-0-			-0-
02	13160	X	12402	-0-	-758	-0-	486	1	11916	3	Y	-0-			-0-
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	678	1	14204	3	Y	-0-			-0-
04	14040	X	13905	-0-	-135	-0-	597	1	13308	3	Y	-0-			-0-
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	516	1	13558	3	Y	-0-			-0-
06	14400	X	13421	-0-	-979	-0-	744	1	12677	3	Y	-0-			-0-
07	14880	X	13632	-0-	-1248	-0-	699	1	12933	3	Y	-0-			-0-
08	14880	X	13590	-0-	-1290	-0-	728	1	12862	3	Y	-0-			-0-
09	13920	X	13029	-0-	-891	-0-	733	1	12296	3	Y	-0-			-0-
10	14074	X	13278	-0-	-796	-0-	895	1	12383	3	Y	-0-			-0-
11	13410	X	12711	-0-	-699	-0-	792	1	11919	3	Y	-0-			-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	9652	-0-	-2996	-0-	1118	1	8534	3	N	-0-			-0-
02	11424	X	10633	-0-	-791	-0-	1271	1	9362	3	N	-0-			-0-
03	11346	X	11219	-0-	-127	-0-	1428	1	9791	3	N	-0-			-0-
04	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1013	1	9599	3	N	-0-			-0-
05	11780	X	10299	-0-	-1481	-0-	973	1	9326	3	N	-0-			-0-
06	11400	X	9902	-0-	-1498	-0-	968	1	8934	3	N	-0-			-0-
07	11780	X	10223	-0-	-1557	-0-	1049	1	9174	3	N	-0-			-0-
08	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	1194	1	10450	3	N	-0-			-0-
09	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	1129	1	9603	3	N	-0-			-0-
10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	1077	1	10463	3	N	-0-			-0-
11	11280	X	11214	-0-	-66	-0-	1115	1	10099	3	N	-0-			-0-
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			Y	-0-			2
02	11900	X	11438	-0-	-462	-0-	11438	2			Y	-0-			2
03	13082	X	12282	-0-	-800	-0-	12282	2			Y	-0-			2
04	12870	X	12086	-0-	-784	-0-	12086	2			Y	-0-			2
05	13299	X	12904	-0-	-395	-0-	12904	2			Y	-0-			2
06	12870	X	12166	-0-	-704	-0-	12166	2			Y	-0-			2
07	12679	X	12664	-0-	-15	-0-	12664	2			Y	-0-			2
08	12586	X	12155	-0-	-431	-0-	12155	2			Y	-0-			2
09	12480	X	11646	-0-	-834	-0-	11646	2			Y	-0-			2
10	12896	X	11904	-0-	-992	-0-	11904	2			Y	-0-			2
11	12270	X	10814	-0-	-1456	-0-	10814	2			Y	-0-			2
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 133,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9779	-0-	-358	-0-	391	1	9388	3	Y	-0-					-0-
02	9156	X	6970	-0-	-2186	-0-	273	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	10137	X	9696	-0-	-441	-0-	442	1	9254	3	Y	-0-					-0-
04	9450	X	9222	-0-	-228	-0-	396	1	8826	3	Y	-0-					-0-
05	9765	X	9757	-0-	-8	-0-	358	1	9399	3	Y	-0-					-0-
06	9450	X	9364	-0-	-86	-0-	519	1	8845	3	Y	-0-					-0-
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	498	1	9216	3	Y	-0-					-0-
08	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	507	1	8948	3	Y	-0-					-0-
09	9450	X	9129	-0-	-321	-0-	513	1	8616	3	Y	-0-					-0-
10	9765	X	9192	-0-	-573	-0-	620	1	8572	3	Y	-0-					-0-
11	9390	X	9354	-0-	-36	-0-	583	1	8771	3	Y	-0-					-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7537	-0-	-1267	-0-	1435	1	6102	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	6772	-0-	-1180	-0-	1198	1	5574	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6434	-0-	-1316	-0-	377	1	6057	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	2003	-0-	-5287	-0-	11	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	4858	-0-	-2675	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	23	1	4806	3	N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	63	1	5391	3	N	-0-					-0-
08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	154	1	6712	3	N	-0-					-0-
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	101	1	6228	3	N	-0-					-0-
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1264	1	5221	3	N	-0-					-0-
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	1553	1	4691	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	90	1	2753	3	Y	-0-					-0-
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	38	1	2400	3	Y	-0-					-0-
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	55	1	2542	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	40	1	2300	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	3	Y	-0-					-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	3	Y	-0-					-0-
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	55	1	2393	3	Y	-0-					-0-
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	59	1	2243	3	Y	-0-					-0-
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	53	1	2085	3	Y	-0-					-0-
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	40	1	2080	3	Y	-0-					-0-
*11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	44	1	1986	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	154	1	4707	3	Y	-0-			-0-
02	4480	X	3911	-0-	-569	-0-	61	1	3850	3	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	97	1	4463	3	Y	-0-			-0-
04	4710	X	4428	-0-	-282	-0-	76	1	4352	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	67	1	4144	3	Y	-0-			-0-
06	4710	X	4157	-0-	-553	-0-	105	1	4052	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	99	1	4280	3	Y	-0-			-0-
08	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	107	1	4059	3	Y	-0-			-0-
09	4440	X	3697	-0-	-743	-0-	92	1	3605	3	Y	-0-			-0-
10	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	73	1	3804	3	Y	-0-			-0-
11	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	86	1	3893	3	Y	-0-			-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7014	-0-	-209	-0-	280	1	6734	3	N	-0-			-0-
02	6468	X	5757	-0-	-711	-0-	226	1	5531	3	N	-0-			-0-
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	343	1	7193	3	N	-0-			-0-
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	304	1	6782	3	N	-0-			-0-
05	7316	X	6700	-0-	-616	-0-	246	1	6454	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	6216	-0-	-1074	-0-	345	1	5871	3	N	-0-			-0-
07	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	335	1	6203	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	6581	-0-	-952	-0-	353	1	6228	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	5801	-0-	-1279	-0-	326	1	5475	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	6235	-0-	-461	-0-	420	1	5815	3	N	-0-			-0-
11	6360	X	5878	-0-	-482	-0-	366	1	5512	3	N	-0-			-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	21	1	654	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	480	-0-	-388	-0-	7	1	473	3	Y	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	11	1	636	3	Y	-0-			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	3	Y	-0-			-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	736	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	14	1	621	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	543	-0-	-139	-0-	14	1	529	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	626	-0-	-124	-0-	16	1	610	3	Y	-0-			-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	26	1	1355	3	Y	-0-			-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	20	1	920	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	61	1	1477	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1272	-0-	-240	-0-	50	1	1222	3	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	57	1	1275	3	Y	22	19	1			3
							24	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	3	Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1444	3	Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1483	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	76	1	1281	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	81	1	1123	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1151	-0-	-379	-0-	70	1	1046	3	Y	32	29	1			3
							35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	167	1	4007	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3575	-0-	-429	-0-	140	1	3435	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3385	-0-	-924	-0-	154	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	185	1	4113	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3292	-0-	-893	-0-	121	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3116	-0-	-934	-0-	173	1	2943	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	170	1	3154	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	3276	-0-	-1157	-0-	176	1	3100	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3062	-0-	-1228	-0-	172	1	2890	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	212	1	2927	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	194	1	2920	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6203	-0-	-555	-0-	197	1	6004	3	N	2					10
							2	9									
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	124	1	7856	3	N	-0-					10
03	6758	X	6481	-0-	-277	-0-	138	1	6343	3	N	-0-					10
04	6930	X	6513	-0-	-417	-0-	112	1	6401	3	N	-0-					10
05	8494	X	6448	-0-	-2046	-0-	102	1	6346	3	N	-0-					10
06	8220	X	6572	-0-	-1648	-0-	166	1	6406	3	N	-0-					10
07	8494	X	5617	-0-	-2877	-0-	127	1	5490	3	N	-0-					10
08	6727	X	6240	-0-	-487	-0-	160	1	6080	3	N	-0-					10
09	6570	X	6024	-0-	-546	-0-	150	1	5874	3	N	-0-					10
10	6789	X	5560	-0-	-1229	-0-	105	1	5455	3	N	-0-					10
11	6570	X	5412	-0-	-1158	-0-	118	1	5294	3	N	-0-					10
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 69,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					21
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			Y	-0-					21
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-					21
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					21
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4907	3	28	9	Y	25					46
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4625	3	1	9	Y	1	30	1			17
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	82	1	4377	3	Y	-0-					17
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	78	1	4577	3	Y	-0-					17
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	92	1	4721	3	Y	-0-					17
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	114	1	4417	3	Y	-0-	8	1			9
*11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	21	1	4352	3	Y	-0-					9
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 50,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	183	1	4403	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3634	-0-	-398	-0-	142	1	3492	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	175	1	3659	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	179	1	3983	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3795	-0-	-731	-0-	139	1	3656	3	N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3677	3	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	187	1	3458	3	N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	195	1	3446	3	N	-0-					-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	184	1	3090	3	N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	231	1	3202	3	N	-0-					-0-
*11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	217	1	3259	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	102	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2779	-0-	-189	-0-	43	1	2736	3	N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	67	1	3056	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	46	1	2653	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2759	-0-	-465	-0-	44	1	2715	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2594	-0-	-526	-0-	65	1	2529	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	59	1	2546	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	67	1	2535	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	62	1	2423	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	45	1	2336	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	48	1	2181	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

01	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	105	1	2528	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	2604	X	2363	-0-	-241	-0-	93	1	2270	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	105	1	2199	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	117	1	2605	3	Y	7					7
							8	9									
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	113	1	2969	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3149	-0-	149	149	175	1	2974	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3085	-0-	-15	134	158	1	2927	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2989	-0-	-111	23	160	1	2829	3	Y	-0-					-0-
09	2958	X	2935	-0-	-23	-0-	165	1	2770	3	Y	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	197	1	2723	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	171	1	2579	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

01	2077	X	1428	-0-	-649	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	945	-0-	-931	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1171	-0-	-839	-0-	1152	2	19	9	N	17					17
10	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1507	2	44	9	N	40					57
11	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 15,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

01	1457	N	996	-0-	-461	-0-	40	1	956	3	N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	3	N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	44	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	79	1	1354	3	N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	35	1	1332	3	N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	55	1	2141	3	N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	28	1	1265	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	43 45	1 9	1039	3	N	41	87	1			32
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	19 23	1 9	455	3	N	21	31	1			22
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	63 44	1 9	1323	3	N	40	34	1			28
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	49 54	1 9	1090	3	N	49	49	1			28
05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	49 21	1 9	1299	3	N	19					47
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	64 31	1 9	1089	3	N	28	60	1			15
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	46 28	1 9	851	3	N	25					40
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	75 42	1 9	1321	3	N	38	49	1			29
09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	52 21	1 9	867	3	N	19					48
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	92 21	1 9	1272	3	N	19	52	1			15
*11	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	3	N	-0-					15
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 12,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	219	1	6687	3	N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	58	1	3689	3	N	-0-					-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	142	1	6509	3	N	-0-					-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	147	1	8397	3	N	-0-					-0-
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	116	1	7162	3	N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	156	1	6026	3	N	-0-					-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	133	1	5720	3	N	-0-					-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	142	1	5383	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	123	1	4827	3	N	-0-					-0-
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	94	1	4910	3	N	-0-					-0-
*11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	101	1	4540	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6951	-0-	-737	-0-	220	1	6731	3	Y	-0-					-0-
02	6524	X	5883	-0-	-641	-0-	91	1	5792	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	146	1	6679	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6520	-0-	-260	-0-	112	1	6408	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6859	-0-	-85	-0-	109	1	6750	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	160	1	6179	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	148	1	6374	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6794	-0-	-57	-0-	175	1	6619	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6330	-0-	-300	-0-	158	1	6172	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6321	-0-	-530	-0-	119	1	6202	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	6091	-0-	-479	-0-	133	1	5958	3	Y	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	89	1	2729	3	N	-0-					-0-
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	38	1	2390	3	N	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	54	1	2486	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2346	-0-	-384	-0-	40	1	2306	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	998	-0-	-1699	-0-	16	1	982	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	848	-0-	-1612	-0-	21	1	827	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	477	-0-	-1941	-0-	11	1	466	3	N	-0-					-0-
08	992	N	825	-0-	-167	-0-	21	1	804	3	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1121	3	N	-0-					-0-
10	465	N	295	-0-	-170	-0-	6	1	289	3	N	-0-					-0-
11	810	N	136	-0-	-674	-0-	3	1	133	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					37
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					37
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					37
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					37
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1385	3	29	9	Y	26					63
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-	41	1			22
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	18	1	977	3	Y	-0-					22
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	17	1	998	3	Y	-0-					22
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	19	1	990	3	Y	-0-					22
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	24	1	941	3	Y	1	11	1			12
							1	9									
*11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	4	1	913	3	Y	-0-					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 13,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2407	3	28	9	Y	25					25
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-	16	1			9
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	43	1	2307	3	Y	-0-					9
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	39	1	2249	3	Y	-0-					9
09	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	3	Y	-0-					9
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	36	1	1396	3	Y	-0-	5	1			4
*11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	7	1	1553	3	Y	-0-					4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 23,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	67	1	1601	3	N	-0-					-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	43	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1381	3	N	20					20
							22	9									
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	3	N	39	47	1			12
							43	9									
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	3					15
							3	9									
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	N	-0-					15
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	47	1	866	3	N	-0-					15
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-					15
09	927	X	927	-0-	-0-	-0-	52	1	875	3	N	-0-					15
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	3	N	-0-					15
*11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					15
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	5	1	1656	3	N	-0-			-0-
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	14	1	1562	3	N	-0-			-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	20	1	1821	3	N	-0-			-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	-0-			-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	74	1	4883	3	N	-0-			-0-
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	32	1	5787	3	N	-0-			-0-
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	96	1	5080	3	N	-0-			-0-
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	80	1	4681	3	N	-0-			-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	45	1	4285	3	N	-0-			-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	56	1	4213	3	N	-0-			-0-
*11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	72	1	3912	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4365	-0-	-99	-0-	174	1	4191	3	N	-0-			-0-
02	3892	X	3852	-0-	-40	-0-	151	1	3701	3	N	-0-			-0-
03	4309	X	4291	-0-	-18	-0-	195	1	4096	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	3999	-0-	-231	-0-	172	1	3827	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	4148	-0-	-223	-0-	152	1	3996	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	3838	-0-	-392	-0-	213	1	3625	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	201	1	3728	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	212	1	3737	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3645	-0-	-375	-0-	205	1	3440	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	254	1	3513	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	226	1	3407	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	13272	-0-	-2910	-0-	421	1	12851	3	Y	-0-			-0-
02	14616	X	4080	-0-	-10536	-0-	63	1	4017	3	Y	-0-			-0-
03	16182	X	10160	-0-	-6022	-0-	217	1	9943	3	Y	-0-			-0-
04	16170	X	9896	-0-	-6274	-0-	170	1	9726	3	Y	-0-			-0-
05	16709	X	10897	-0-	-5812	-0-	173	1	10724	3	Y	-0-			-0-
06	12840	X	10505	-0-	-2335	-0-	265	1	10240	3	Y	-0-			-0-
07	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	246	1	10608	3	Y	-0-			-0-
08	10912	X	10803	-0-	-109	-0-	278	1	10525	3	Y	-0-			-0-
09	10560	X	10330	-0-	-230	-0-	258	1	10072	3	Y	-0-			-0-
10	10912	X	10879	-0-	-33	-0-	205	1	10674	3	Y	-0-			-0-
11	10500	X	10446	-0-	-54	-0-	227	1	10219	3	Y	-0-			-0-
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4258	-0-	-1446	-0-	135	1	4123	3	N	-0-			-0-
02	5152	X	3253	-0-	-1899	-0-	51	1	3202	3	N	-0-			-0-
03	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	110	1	5056	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4881	-0-	-189	-0-	84	1	4797	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	4062	-0-	-588	-0-	65	1	3997	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4851	-0-	-159	-0-	122	1	4729	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	4183	-0-	-994	-0-	95	1	4088	3	N	-0-			-0-
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	147	1	5579	3	N	-0-			-0-
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	127	1	4967	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	2978	-0-	-2044	-0-	56	1	2922	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	2987	-0-	-2563	-0-	65	1	2922	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-			-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	108	1	2258	3	N	-0-			-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	77	1	2031	3	N	-0-			-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	110	1	1876	3	N	-0-			-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	3	N	-0-			-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	3	N	-0-			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	3	N	-0-			-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	102	1	1415	3	N	-0-			-0-
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1287	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4182	-0-	-282	-0-	36	1	4146	2	N	-0-			-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	125	1	4143	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	24	1	3852	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3176	-0-	-1024	-0-	6	1	3170	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	42	1	3616	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3091	-0-	-1229	-0-	174	1	2917	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	31	1	3298	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	24	1	3274	2	N	-0-			-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	32	1	3530	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	33	1	3316	2	N	-0-			-0-
*11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	21	1	3229	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	33	1	3781	2	N	-0-					1
02	3584	X	3384	-0-	-200	-0-	99	1	3285	2	N	-0-					1
03	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	25	1	3922	2	N	-0-					1
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	8	1	4120	2	N	-0-	1	1			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	64	1	5519	2	N	-0-					-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	284	1	4748	2	N	-0-					-0-
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	51	1	5352	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3851	-0-	-1357	-0-	28	1	3823	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4942	-0-	-98	-0-	44	1	4898	2	N	-0-					-0-
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	58	1	5729	2	N	-0-					-0-
*11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	35	1	5189	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4764	-0-	-413	-0-	151	1	4613	3	Y	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	83	1	5271	3	Y	-0-					-0-
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	132	1	6051	3	Y	-0-					-0-
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	114	1	6498	3	Y	-0-					-0-
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	102	1	6299	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	1920	-0-	-3210	-0-	48	1	1872	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	1710	-0-	-3591	-0-	39	1	1671	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4659	-0-	-642	-0-	120	1	4539	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	3422	-0-	-1708	-0-	85	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4020	-0-	-1281	-0-	76	1	3944	3	Y	-0-					-0-
*11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	136	1	6135	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	249	1	7591	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	7153	-0-	-127	-0-	111	1	7042	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	158	1	7266	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7400	-0-	-190	-0-	127	1	7273	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	6290	-0-	-1615	-0-	100	1	6190	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	4583	-0-	-3067	-0-	115	1	4468	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6824	-0-	-1081	-0-	155	1	6669	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	6776	-0-	-881	-0-	174	1	6602	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6338	-0-	-1072	-0-	158	1	6180	3	N	-0-					-0-
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	136	1	7095	3	N	-0-					-0-
*11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	193	1	8715	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	133 110	1 9	3183	3	Y	100	101	1			55
02	3556	X	3146	-0-	-410	-0-	123	1	3023	3	Y	-0-	55	1			-0-
03	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	161	1	3380	3	Y	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	171 70	1 9	3804	3	Y	64	53	1			11
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	133	1	3488	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	174	1	2970	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3056	-0-	-881	-0-	157	1	2899	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2696	-0-	-1241	-0-	144	1	2552	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2195	-0-	-1615	-0-	123	1	2072	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2664	-0-	-963	-0-	180	1	2484	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2648	-0-	-502	-0-	157 129	1 9	2362	3	Y	117	107	1			10
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 34,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	169	1	5177	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	3678	-0-	-1866	-0-	57	1	3621	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	4183	-0-	-1955	-0-	89	1	4094	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5040	-0-	-1170	-0-	87	1	4953	3	Y	-0-					-0-
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	111	1	6906	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4831	-0-	-329	-0-	122	1	4709	3	Y	-0-					-0-
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	143	1	6185	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5835	-0-	-1171	-0-	150	1	5685	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	4227	-0-	-2553	-0-	105	1	4122	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	5013	-0-	-1993	-0-	95	1	4918	3	Y	-0-					-0-
11	6120	X	4694	-0-	-1426	-0-	102	1	4592	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7587	-0-	-8	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	6334	-0-	-442	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	7291	-0-	-180	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7039	-0-	-311	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
05	7595	X	7097	-0-	-498	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	6902	-0-	-448	-0-	6902	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7065	-0-	-220	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-
08	7285	X	6812	-0-	-473	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6891	-0-	-159	-0-	6891	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6512	-0-	-618	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	5949	-0-	-951	-0-	5949	2			Y	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	6174	-0-	-294	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6877	-0-	-129	-0-	6877	2			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6678	-0-	-462	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
05	7378	X	6837	-0-	-541	-0-	6837	2			Y	-0-					-0-
06	7140	X	6704	-0-	-436	-0-	6704	2			Y	-0-					-0-
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6751	-0-	-59	-0-	6751	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	137	1	4175	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3084	-0-	-136	-0-	48	1	3036	3	Y	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	78	1	3586	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3550	-0-	-620	-0-	61	1	3489	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	79	1	4881	3	Y	-0-					-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	119	1	4616	3	Y	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	112	1	4227	3	Y	-0-					-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	109	1	4250	3	Y	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	103	1	5350	3	Y	-0-					-0-
*11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	101	1	4516	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5982	-0-	-962	-0-	239	1	5743	3	Y	-0-			-0-
02	6188	X	4773	-0-	-1415	-0-	187	1	4586	3	Y	-0-			-0-
03	6851	X	6141	-0-	-710	-0-	280	1	5861	3	Y	-0-			-0-
04	6630	X	6513	-0-	-117	-0-	280	1	6233	3	Y	-0-			-0-
05	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	241	1	6329	3	Y	-0-			-0-
06	5940	X	5784	-0-	-156	-0-	321	1	5463	3	Y	-0-			-0-
07	6727	X	5848	-0-	-879	-0-	133	1	5715	3	Y	-0-			-0-
08	6727	X	5600	-0-	-1127	-0-	144	1	5456	3	Y	-0-			-0-
09	6510	X	3435	-0-	-3075	-0-	86	1	3349	3	Y	-0-			-0-
10	6572	X	3567	-0-	-3005	-0-	67	1	3500	3	Y	-0-			-0-
11	5790	X	3586	-0-	-2204	-0-	77	1	3509	3	Y	-0-			-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	147	1	4487	3	Y	-0-			-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	67	1	4259	3	Y	-0-			-0-
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	104	1	4768	3	Y	-0-			-0-
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	79	1	4497	3	Y	-0-			-0-
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	80	1	4937	3	Y	-0-			-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	120	1	4662	3	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4857	-0-	-10	-0-	110	1	4747	3	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4703	-0-	-319	-0-	121	1	4582	3	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4660	-0-	-200	-0-	116	1	4544	3	Y	-0-			-0-
10	5022	X	4681	-0-	-341	-0-	88	1	4593	3	Y	-0-			-0-
11	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	99	1	4481	3	Y	-0-			-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4046	-0-	-1069	-0-	128	1	3918	3	Y	-0-			-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	73	1	4651	3	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4295	-0-	-789	-0-	92	1	4203	3	Y	-0-			-0-
04	5340	X	3460	-0-	-1880	-0-	60	1	3400	3	Y	-0-			-0-
05	5518	X	3578	-0-	-1940	-0-	57	1	3521	3	Y	-0-			-0-
06	5070	X	3430	-0-	-1640	-0-	86	1	3344	3	Y	-0-			-0-
07	5239	X	3369	-0-	-1870	-0-	76	1	3293	3	Y	-0-			-0-
08	4309	X	3177	-0-	-1132	-0-	82	1	3095	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	77	1	3029	3	Y	-0-			-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	86	1	4487	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	70	1	3178	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	122	1	3738	3	Y	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	88	1	5542	3	Y	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	88	1	4057	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	64	1	3646	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	2608	-0-	-3406	-0-	41	1	2567	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3069	-0-	-2751	-0-	77	1	2992	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	4064	-0-	-1950	-0-	92	1	3972	3	Y	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	116	1	4391	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	92	1	3585	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3458	-0-	-603	-0-	65	1	3393	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3573	-0-	-777	-0-	77	1	3496	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6627	-0-	-1309	-0-	265	1	6362	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	5836	-0-	-1304	-0-	229	1	5607	3	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	346	1	7263	3	Y	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	334	1	7441	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7379	-0-	-123	-0-	271	1	7108	3	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6082	-0-	-1268	-0-	337	1	5745	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	6562	-0-	-1467	-0-	149	1	6413	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7971	-0-	-58	-0-	205	1	7766	3	Y	-0-					-0-
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	198	1	7733	3	Y	-0-					-0-
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	142	1	7382	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7298	-0-	-412	-0-	159	1	7139	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4020	-0-	-460	-0-	3965	2	55	9	Y	50					50
03	4960	X	4090	-0-	-870	-0-	4045	2	45	9	Y	41	72	1			19
04	4800	X	4274	-0-	-526	-0-	4265	2	9	9	Y	8	24	1			3
05	4805	X	4550	-0-	-255	-0-	4493	2	57	9	Y	52	47	1			8
06	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4466	2	3	9	Y	3					11
07	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	4379	2	9	9	Y	8	12	1			7
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4574	2	1	9	Y	1					8
09	4470	X	4394	-0-	-76	-0-	4388	2	6	9	Y	5					13
10	4619	X	4238	-0-	-381	-0-	4204	2	34	9	Y	31	3	1			41
11	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	4072	2	13	9	Y	12	47	1			6
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 47,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5352	-0-	-1902	-0-	170	1	5182	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	3768	-0-	-2784	-0-	59	1	3709	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	4383	-0-	-2716	-0-	94	1	4289	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	4216	-0-	-2654	-0-	73	1	4143	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	4442	-0-	-2657	-0-	71	1	4371	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5166	-0-	-24	-0-	130	1	5036	3	Y	-0-					-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	152	1	6561	3	Y	-0-					-0-
08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	170	1	6453	3	Y	-0-					-0-
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	159	1	6216	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5771	-0-	-956	-0-	109	1	5662	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	132	1	5924	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	54	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	22	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	28	1	1610	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	22	1	1336	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1042	-0-	-578	-0-	26	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	985	-0-	-720	-0-	22	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	776	-0-	-588	-0-	20	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	596	-0-	-454	-0-	15	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	622	-0-	-370	-0-	12	1	610	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	531	-0-	-219	-0-	11	1	520	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			Y	-0-					22
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-					22
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					22
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					22
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2692	3	29	9	Y	26					48
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	30	1			19
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					19
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	78	1	4551	3	Y	-0-					19
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	171	1	8760	3	Y	15					34
							17	9									
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	118	1	4589	3	Y	1	15	1			20
							1	9									
*11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	22	1	4744	3	Y	-0-					20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 45,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	525	1	16032	3	Y	-0-					-0-
02	14448	X	14174	-0-	-274	-0-	220	1	13954	3	Y	-0-					-0-
03	15376	X	13487	-0-	-1889	-0-	288	1	13199	3	Y	-0-					-0-
04	16020	X	14043	-0-	-1977	-0-	242	1	13801	3	Y	-0-					-0-
05	16554	X	14156	-0-	-2398	-0-	225	1	13931	3	Y	-0-					-0-
06	16020	X	14610	-0-	-1410	-0-	368	1	14242	3	Y	-0-					-0-
07	15686	X	14903	-0-	-783	-0-	338	1	14565	3	Y	-0-					-0-
08	14508	X	14045	-0-	-463	-0-	361	1	13684	3	Y	-0-					-0-
09	14610	X	9194	-0-	-5416	-0-	229	1	8965	3	Y	-0-					-0-
10	15097	X	8662	-0-	-6435	-0-	163	1	8499	3	Y	-0-					-0-
11	14610	X	5911	-0-	-8699	-0-	129	1	5782	3	Y	-0-					-0-
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	151	1	4601	3	Y	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	63	1	4001	3	Y	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	98	1	4478	3	Y	-0-					-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	72	1	4099	3	Y	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	70	1	4331	3	Y	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	108	1	4162	3	Y	-0-					-0-
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	100	1	4315	3	Y	-0-					-0-
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	110	1	4170	3	Y	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	100	1	3922	3	Y	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	79	1	4110	3	Y	-0-					-0-
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	85	1	3866	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	17395	-0-	-926	-0-	552	1	16843	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	15388	-0-	-1048	-0-	239	1	15149	3	N	-0-					-0-
03	17794	X	16597	-0-	-1197	-0-	354	1	16243	3	N	-0-					-0-
04	16830	X	15178	-0-	-1652	-0-	261	1	14917	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	16915	-0-	-476	-0-	269	1	16646	3	N	-0-					-0-
06	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	432	1	16703	3	N	-0-					-0-
07	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	386	1	16669	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	14442	-0-	-2484	-0-	371	1	14071	3	N	-0-					-0-
09	17130	X	16993	-0-	-137	-0-	424	1	16569	3	N	-0-					-0-
10	17701	X	16033	-0-	-1668	-0-	303	1	15730	3	N	-0-					-0-
11	17130	X	15460	-0-	-1670	-0-	336	1	15124	3	N	-0-					-0-
12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	311	1	9511	3	Y	-0-			-0-
02	8596	X	4533	-0-	-4063	-0-	71	1	4462	3	Y	-0-			-0-
03	8556	X	4095	-0-	-4461	-0-	87	1	4008	3	Y	-0-			-0-
04	9510	X	3880	-0-	-5630	-0-	67	1	3813	3	Y	-0-			-0-
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	187	1	11563	3	Y	-0-			-0-
06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	240	1	9305	3	Y	-0-			-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	217	1	9357	3	Y	-0-			-0-
08	10199	X	9333	-0-	-866	-0-	240	1	9093	3	Y	-0-			-0-
09	9870	X	9062	-0-	-808	-0-	226	1	8836	3	Y	-0-			-0-
10	10199	X	9045	-0-	-1154	-0-	171	1	8874	3	Y	-0-			-0-
11	9540	X	8464	-0-	-1076	-0-	184	1	8280	3	Y	-0-			-0-
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	70	1	8076	2	N	-0-			-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	222	1	7353	2	N	-0-			-0-
03	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	50	1	7837	2	N	-0-			-0-
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	11	1	5480	2	N	-0-			-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	82	1	7000	2	N	-0-			-0-
06	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	467	1	7824	2	N	-0-			-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	81	1	8504	2	N	-0-			-0-
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	61	1	8258	2	N	-0-			-0-
09	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	80	1	8779	2	N	-0-			-0-
10	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	81	1	8034	2	N	-0-			-0-
*11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	40	1	5960	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7108	-0-	-425	-0-	225	1	6883	3	Y	-0-					-0-
02	6748	X	6356	-0-	-392	-0-	99	1	6257	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6768	-0-	-517	-0-	144	1	6624	3	Y	-0-					-0-
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	119	1	6788	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6917	-0-	-182	-0-	110	1	6807	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	173	1	6697	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6317	-0-	-813	-0-	143	1	6174	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6914	-0-	-216	-0-	178	1	6736	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6573	-0-	-327	-0-	164	1	6409	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	126	1	6527	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6368	-0-	-502	-0-	139	1	6229	3	Y	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	5302	-0-	-5641	-0-	46	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4569	-0-	-1003	-0-	134	1	4435	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	4794	-0-	-1375	-0-	30	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4757	-0-	-1213	-0-	9	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4822	-0-	-541	-0-	56	1	4766	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4615	-0-	-515	-0-	260	1	4355	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	43	1	4576	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	34	1	4505	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4326	-0-	-444	-0-	39	1	4287	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	47	1	4623	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	29	1	4405	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	555	-0-	-127	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	8	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	7	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	7	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	321	-0-	-189	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	6	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	621	1	7939	3	N	-0-			-0-
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	541	1	6758	3	N	-0-			-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	525	1	6837	3	N	-0-			-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	256	1	6027	3	N	-0-			-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	186	1	6040	3	N	-0-			-0-
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	276	1	5643	3	N	-0-			-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	408	1	5946	3	N	-0-			-0-
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	80	1	5333	3	N	-0-			-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	296	1	4511	3	N	-0-			-0-
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	336	1	5690	3	N	-0-			-0-
*11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	421	1	4970	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	6924	-0-	-2872	-0-	277	1	6647	3	N	-0-			-0-
02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	380	1	9311	3	N	-0-			-0-
03	9796	X	7178	-0-	-2618	-0-	327	1	6851	3	N	-0-			-0-
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	397	1	8859	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	8750	-0-	-1697	-0-	321	1	8429	3	N	-0-			-0-
06	10110	X	4100	-0-	-6010	-0-	227	1	3873	3	N	-0-			-0-
07	10447	X	5099	-0-	-5348	-0-	261	1	4838	3	N	-0-			-0-
08	9579	X	2932	-0-	-6647	-0-	157	1	2775	3	N	-0-			-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-			-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-			-0-
*11	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	137	1	4199	3	Y	-0-			-0-
02	4060	X	4057	-0-	-3	-0-	63	1	3994	3	Y	-0-			-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	97	1	4469	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	65	1	3705	3	Y	-0-			-0-
05	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	60	1	3704	3	Y	-0-			-0-
06	4410	X	3277	-0-	-1133	-0-	83	1	3194	3	Y	-0-			-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	130	1	5610	3	Y	-0-			-0-
08	4557	X	3540	-0-	-1017	-0-	91	1	3449	3	Y	-0-			-0-
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	96	1	3750	3	Y	-0-			-0-
10	5053	X	4146	-0-	-907	-0-	78	1	4068	3	Y	-0-			-0-
11	4890	X	4046	-0-	-844	-0-	87	1	3959	3	Y	-0-			-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	151	1	4613	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	4411	-0-	-1049	-0-	69	1	4342	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	5063	-0-	-982	-0-	108	1	4955	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5036	-0-	-424	-0-	87	1	4949	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	5070	-0-	-45	-0-	81	1	4989	3	N	-0-					-0-
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	129	1	4999	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5178	-0-	-30	-0-	117	1	5061	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	5116	-0-	-92	-0-	132	1	4984	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4812	-0-	-318	-0-	120	1	4692	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	101	1	5231	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	101	1	4543	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10727	-0-	-433	-0-	340	1	10387	3	N	-0-					-0-
02	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	157	1	9908	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	9638	-0-	-1274	-0-	206	1	9432	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	10000	-0-	-560	-0-	172	1	9828	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	10477	-0-	-652	-0-	166	1	10311	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	9900	-0-	-870	-0-	249	1	9651	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	254	1	10937	3	N	-0-					-0-
08	10478	X	10083	-0-	-395	-0-	259	1	9824	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	9952	-0-	-188	-0-	248	1	9704	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	9694	-0-	-1497	-0-	183	1	9511	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10120	-0-	-710	-0-	220	1	9900	3	N	-0-					-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15205	-0-	-2651	-0-	605	1	14526	3	Y	67	80	1			7
							74	9									
02	16128	X	14683	-0-	-1445	-0-	574	1	14063	3	Y	42	46	1			3
							46	9									
03	17856	X	14920	-0-	-2936	-0-	671	1	14070	3	Y	163	123	1			43
							179	9									
04	15060	X	14125	-0-	-935	-0-	605	1	13481	3	Y	35	72	1			6
							39	9									
05	16244	X	14133	-0-	-2111	-0-	515	1	13509	3	Y	99	89	1			16
							109	9									
06	15720	X	12646	-0-	-3074	-0-	701	1	11934	3	Y	10	14	1			12
							11	9									
07	16244	X	13090	-0-	-3154	-0-	671	1	12419	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	14911	X	13023	-0-	-1888	-0-	698	1	12325	3	Y	-0-					-0-
09	14130	X	12502	-0-	-1628	-0-	703	1	11799	3	Y	-0-					-0-
10	14136	X	12799	-0-	-1337	-0-	863	1	11936	3	Y	-0-					-0-
11	12660	X	12177	-0-	-483	-0-	756	1	11376	3	Y	41	25	1			16
							45	9									
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 149,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5830	-0-	-1176	-0-	232	1	5575	3	Y	21	42	1	3
							23	9							
02	6216	X	5057	-0-	-1159	-0-	197	1	4817	3	Y	39	40	1	2
							43	9							
03	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	302	1	6336	3	Y	153	115	1	40
							168	9							
04	6660	X	6486	-0-	-174	-0-	276	1	6151	3	Y	54	88	1	6
							59	9							
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	262	1	6888	3	Y	90	84	1	12
							99	9							
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	494	1	8407	3	Y	-0-	12	1	-0-
07	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	528	1	9772	3	Y	-0-			-0-
08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	491	1	8665	3	Y	-0-			-0-
09	7620	X	6349	-0-	-1271	-0-	357	1	5992	3	Y	-0-			-0-
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	603	1	8340	3	Y	-0-			-0-
*11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	573	1	8622	3	Y	30	19	1	11
							33	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 84,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	62	75	1	8
							68	9							
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	531	1	13003	3	Y	74	76	1	6
							81	9							
03	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	822	1	17239	3	Y	51	42	1	15
							56	9							
04	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	662	1	14747	3	Y	183	182	1	16
							201	9							
05	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	532	1	13962	3	Y	46	52	1	10
							51	9							
06	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	785	1	13369	3	Y	221	121	1	110
							243	9							
07	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	635	1	11752	3	Y	209	251	1	68
							230	9							
08	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	622	1	10991	3	Y	87	134	1	21
							96	9							
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	762	1	12784	3	Y	120	86	1	55
							132	9							
10	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	781	1	10805	3	Y	119	151	1	23
							131	9							
*11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	657	1	9879	3	Y	108	83	1	48
							119	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 136,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	65	1	1568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	1323	-0-	-273	-0-	48	1	1170	3	Y	95	59	1			36
							105	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	98	1	2046	3	Y	172	142	1			66
							189	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	3	Y	129	161	1			34
							142	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	Y	140	132	1			42
							154	9									
06	2250	N	1103	-0-	-1147	-0-	53	1	906	3	Y	131	151	1			22
							144	9									
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	3	Y	165	37	1			150
							182	9									
08	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	105	1	1856	3	Y	106	194	1			62
							117	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	3	Y	113	115	1			60
							124	9									
10	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	119	1	1641	3	Y	139	81	1			118
							153	9									
11	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	107	1	1607	3	Y	-0-	108	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 20,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15212	-0-	-691	-0-	608	1	14592	3	Y	11	18	1			2
							12	9									
02	14364	X	12370	-0-	-1994	-0-	484	1	11864	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	15903	X	14359	-0-	-1544	-0-	650	1	13624	3	Y	77	58	1			21
							85	9									
04	14970	X	13884	-0-	-1086	-0-	596	1	13278	3	Y	9	28	1			2
							10	9									
05	15376	X	14203	-0-	-1173	-0-	519	1	13633	3	Y	46	41	1			7
							51	9									
06	14730	X	12350	-0-	-2380	-0-	685	1	11665	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	862	1	15948	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
08	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	825	1	14568	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	784	1	13155	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
10	16709	X	13932	-0-	-2777	-0-	939	1	12993	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	16170	X	13083	-0-	-3087	-0-	815	1	12268	3	Y	-0-					-0-
12	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5700	-0-	-1182	-0-	181	1	5519	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5104	-0-	-1056	-0-	79	1	5025	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5864	-0-	-894	-0-	125	1	5739	3	N	-0-					-0-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	109	1	6213	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	98	1	6102	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5630	-0-	-40	-0-	142	1	5488	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	5542	-0-	-999	-0-	126	1	5416	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5654	-0-	-887	-0-	145	1	5509	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	5739	-0-	-591	-0-	143	1	5596	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5860	-0-	-340	-0-	111	1	5749	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5635	-0-	-5	-0-	123	1	5512	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	425	1	12978	3	N	-0-					-0-
02	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	184	1	11628	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	282	1	12955	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	138	1	7872	3	N	-0-					-0-
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	83	1	5133	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	185	1	7165	3	N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	177	1	7625	3	N	-0-					-0-
08	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	286	1	10821	3	N	-0-					-0-
09	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	238	1	9318	3	N	-0-					-0-
10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	148	1	7699	3	N	-0-					-0-
*11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	132	1	5955	3	N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6404	-0-	-1563	-0-	6389	2	15	9	Y	14					14
02	7196	X	4496	-0-	-2700	-0-	2635	2	1813	3	Y	44					58
							48	9									
03	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7905	2	51	9	Y	46	81	1			23
04	7620	X	7010	-0-	-610	-0-	6992	2	18	9	Y	16	32	1			7
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7654	2	80	9	Y	73	67	1			13
06	7710	X	7136	-0-	-574	-0-	7129	2	7	9	Y	6					19
07	7967	X	7384	-0-	-583	-0-	7374	2	10	9	Y	9	16	1			12
08	7967	X	7108	-0-	-859	-0-	7106	2	2	9	Y	2					14
09	7470	X	7195	-0-	-275	-0-	7189	2	6	9	Y	5					19
10	7719	X	6826	-0-	-893	-0-	6815	2	11	9	Y	10	2	1			27
11	7140	X	6755	-0-	-385	-0-	6749	2	6	9	Y	5	27	1			5
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 76,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	250	1	7644	3	Y	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	111	1	7053	3	Y	-0-					-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	143	1	6552	3	Y	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	122	1	6952	3	Y	-0-					-0-
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	128	1	7917	3	Y	-0-					-0-
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	196	1	7583	3	Y	-0-					-0-
07	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	211	1	9099	3	Y	-0-					-0-
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	222	1	8416	3	Y	-0-					-0-
09	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	234	1	9145	3	Y	-0-					-0-
10	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	178	1	9242	3	Y	-0-					-0-
*11	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	199	1	8947	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	1019	1	31109	3	N	-0-					-0-
02	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	445	1	28188	3	N	-0-					-0-
03	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	606	1	27802	3	N	-0-					-0-
04	31080	X	23007	-0-	-8073	-0-	396	1	22611	3	N	-0-					-0-
05	32116	X	25779	-0-	-6337	-0-	410	1	25369	3	N	-0-					-0-
06	31080	X	23869	-0-	-7211	-0-	601	1	23268	3	N	-0-					-0-
07	31713	X	22958	-0-	-8755	-0-	520	1	22438	3	N	-0-					-0-
08	28396	X	23469	-0-	-4927	-0-	603	1	22866	3	N	-0-					-0-
09	24960	X	21943	-0-	-3017	-0-	547	1	21396	3	N	-0-					-0-
10	25792	X	22709	-0-	-3083	-0-	429	1	22280	3	N	-0-					-0-
11	23880	X	20678	-0-	-3202	-0-	449	1	20229	3	N	-0-					-0-
12	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	21597	-0-	-909	-0-	21597	2			Y	-0-					3
02	19432	X	17736	-0-	-1696	-0-	17736	2			Y	-0-					3
03	21483	X	19141	-0-	-2342	-0-	19141	2			Y	-0-					3
04	20910	X	18274	-0-	-2636	-0-	18274	2			Y	-0-					3
05	21607	X	18715	-0-	-2892	-0-	18715	2			Y	-0-					3
06	20910	X	19228	-0-	-1682	-0-	19228	2			Y	-0-					3
07	19623	X	17546	-0-	-2077	-0-	17546	2			Y	-0-					3
08	19127	X	18449	-0-	-678	-0-	18449	2			Y	-0-					3
09	19230	X	17994	-0-	-1236	-0-	17994	2			Y	-0-					3
10	19871	X	17349	-0-	-2522	-0-	17349	2			Y	-0-					3
11	19230	X	15756	-0-	-3474	-0-	15756	2			Y	-0-					3
12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 201,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	14528	-0-	-631	-0-	567	1	13610	3	Y	319	365	1			39
							351	9									
02	13412	X	12039	-0-	-1373	-0-	464	1	11378	3	Y	179	200	1			18
							197	9									
03	14849	X	14060	-0-	-789	-0-	638	1	13371	3	Y	46	46	1			18
							51	9									
04	14070	X	13529	-0-	-541	-0-	573	1	12777	3	Y	163	165	1			16
							179	9									
05	14539	X	11205	-0-	-3334	-0-	410	1	10756	3	Y	35	42	1			9
							39	9									
06	14070	X	7548	-0-	-6522	-0-	416	1	7090	3	Y	38	24	1			23
							42	9									
07	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	1307	1	24193	3	Y	302	255	1			70
							332	9									
08	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	918	1	16217	3	Y	184	218	1			36
							202	9									
09	13530	X	13505	-0-	-25	-0-	742	1	12449	3	Y	285	192	1			129
							314	9									
10	16089	X	13333	-0-	-2756	-0-	882	1	12206	3	Y	223	300	1			52
							245	9									
11	15570	X	11789	-0-	-3781	-0-	724	1	10885	3	Y	164	133	1			83
							180	9									
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 154,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,938

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53413	X	49746	-0-	-3667	-0-	1987	1	47724	3	Y	32	68	1			10
							35	9									
02	47404	X	44061	-0-	-3343	-0-	1727	1	42330	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
03	52173	X	48138	-0-	-4035	-0-	2189	1	45890	3	Y	54	42	1			12
							59	9									
04	49710	X	46720	-0-	-2990	-0-	2006	1	44713	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
05	50809	X	47115	-0-	-3694	-0-	1729	1	45384	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	48150	X	45204	-0-	-2946	-0-	2507	1	42696	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	48794	X	45486	-0-	-3308	-0-	2332	1	43151	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	48267	X	45229	-0-	-3038	-0-	2423	1	42806	3	Y	-0-					-0-
09	46710	X	43571	-0-	-3139	-0-	2450	1	41121	3	Y	-0-					-0-
10	47120	X	44554	-0-	-2566	-0-	3003	1	41548	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	45210	X	42286	-0-	-2924	-0-	2635	1	39642	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	45477	X	NO RPT	-0-	-45477	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 502,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	30283	-0-	-3848	-0-	960	1	29323	3	Y	-0-			-0-
02	30828	X	27024	-0-	-3804	-0-	420	1	26604	3	Y	-0-			-0-
03	32767	X	29858	-0-	-2909	-0-	637	1	29221	3	Y	-0-			-0-
04	30330	X	28731	-0-	-1599	-0-	494	1	28237	3	Y	-0-			-0-
05	31093	X	29180	-0-	-1913	-0-	464	1	28716	3	Y	-0-			-0-
06	29310	X	28023	-0-	-1287	-0-	706	1	27317	3	Y	-0-			-0-
07	29915	X	29349	-0-	-566	-0-	665	1	28684	3	Y	-0-			-0-
08	29853	X	28730	-0-	-1123	-0-	739	1	27991	3	Y	-0-			-0-
09	28740	X	28001	-0-	-739	-0-	698	1	27303	3	Y	-0-			-0-
10	29357	X	27954	-0-	-1403	-0-	528	1	27426	3	Y	-0-			-0-
11	28410	X	26941	-0-	-1469	-0-	585	1	26356	3	Y	-0-			-0-
12	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45198	X	37943	-0-	-7255	-0-	1203	1	36740	3	Y	-0-			-0-
02	39676	X	34456	-0-	-5220	-0-	536	1	33920	3	Y	-0-			-0-
03	40424	X	37320	-0-	-3104	-0-	796	1	36524	3	Y	-0-			-0-
04	37260	X	36564	-0-	-696	-0-	629	1	35935	3	Y	-0-			-0-
05	38502	X	37191	-0-	-1311	-0-	591	1	36600	3	Y	-0-			-0-
06	36930	X	35039	-0-	-1891	-0-	883	1	34156	3	Y	-0-			-0-
07	38161	X	31484	-0-	-6677	-0-	713	1	30771	3	Y	-0-			-0-
08	37789	X	35550	-0-	-2239	-0-	914	1	34636	3	Y	-0-			-0-
09	36570	X	34632	-0-	-1938	-0-	864	1	33768	3	Y	-0-			-0-
10	37200	X	35325	-0-	-1875	-0-	667	1	34658	3	Y	-0-			-0-
11	35040	X	34129	-0-	-911	-0-	741	1	33388	3	Y	-0-			-0-
12	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 389,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37107	X	34460	-0-	-2647	-0-	1093	1	33367	3	Y	-0-			-0-
02	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	542	1	34341	3	Y	-0-			-0-
03	41791	X	41791	-0-	-0-	-0-	892	1	40899	3	Y	-0-			-0-
04	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	678	1	38733	3	Y	-0-			-0-
05	39248	X	39248	-0-	-0-	-0-	624	1	38624	3	Y	-0-			-0-
06	38670	X	34372	-0-	-4298	-0-	866	1	33506	3	Y	-0-			-0-
07	39959	X	34359	-0-	-5600	-0-	778	1	33581	3	Y	-0-			-0-
08	39959	X	33249	-0-	-6710	-0-	855	1	32394	3	Y	-0-			-0-
09	38670	X	33676	-0-	-4994	-0-	840	1	32836	3	Y	-0-			-0-
10	39246	X	32599	-0-	-6647	-0-	615	1	31984	3	Y	-0-			-0-
11	34380	X	30936	-0-	-3444	-0-	671	1	30265	3	Y	-0-			-0-
12	34348	X	NO RPT	-0-	-34348	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 388,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	818	1	24980	3	Y	-0-					-0-
02	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	381	1	24144	3	Y	-0-					-0-
03	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	565	1	25914	3	Y	-0-					-0-
04	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	428	1	24443	3	Y	-0-					-0-
05	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	381	1	23616	3	Y	-0-					-0-
06	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	558	1	21597	3	Y	-0-					-0-
07	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	574	1	24777	3	Y	-0-					-0-
08	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	594	1	22530	3	Y	-0-					-0-
09	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	543	1	21249	3	Y	-0-					-0-
10	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	370	1	19250	3	Y	-0-					-0-
*11	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	442	1	19937	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	17023	-0-	-647	-0-	147	1	16876	2	Y	-0-					-0-
02	15960	X	13960	-0-	-2000	-0-	410	1	13550	2	Y	-0-					-0-
03	17670	X	15142	-0-	-2528	-0-	95	1	15047	2	Y	-0-					-0-
04	16740	X	14418	-0-	-2322	-0-	29	1	14389	2	Y	-0-					-0-
05	17298	X	15213	-0-	-2085	-0-	176	1	15037	2	Y	-0-					-0-
06	16470	X	12076	-0-	-4394	-0-	681	1	11395	2	Y	-0-					-0-
07	15469	X	14516	-0-	-953	-0-	137	1	14379	2	Y	-0-					-0-
08	15221	X	11624	-0-	-3597	-0-	86	1	11538	2	Y	-0-					-0-
09	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	142	1	15716	2	Y	-0-					-0-
10	15221	X	10944	-0-	-4277	-0-	110	1	10834	2	Y	-0-					-0-
11	14040	X	12380	-0-	-1660	-0-	82	1	12298	2	Y	-0-					-0-
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	8305	-0-	-27593	-0-	263	1	8042	3	Y	-0-					-0-
02	30520	X	-0-	-0-	-30520	-0-					Y	-0-					-0-
03	32426	X	31826	-0-	-600	-0-	679	1	31147	3	Y	-0-					-0-
04	32576	X	32576	-0-	-0-	-0-	561	1	32015	3	Y	-0-					-0-
05	31576	X	31576	-0-	-0-	-0-	502	1	31074	3	Y	-0-					-0-
06	30810	X	17864	-0-	-12946	-0-	450	1	17414	3	Y	-0-					-0-
07	34052	X	34052	-0-	-0-	-0-	772	1	33280	3	Y	-0-					-0-
08	33666	X	30469	-0-	-3197	-0-	783	1	29686	3	Y	-0-					-0-
09	32580	X	28373	-0-	-4207	-0-	708	1	27665	3	Y	-0-					-0-
10	34038	X	27687	-0-	-6351	-0-	523	1	27164	3	Y	-0-					-0-
11	32940	X	24471	-0-	-8469	-0-	532	1	23939	3	Y	-0-					-0-
12	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	30843	-0-		-1180	-0-	1232	1	29591	3	Y	18	54	1			13
								20	9									
02	28420	X	26199	-0-		-2221	-0-	1027	1	25170	3	Y	2	10	1			5
								2	9									
03	31000	X	28494	-0-		-2506	-0-	1294	1	27133	3	Y	61	48	1			18
								67	9									
04	30120	X	28422	-0-		-1698	-0-	1220	1	27201	3	Y	1	14	1			5
								1	9									
05	31124	X	28287	-0-		-2837	-0-	1038	1	27246	3	Y	3	4	1			4
								3	9									
06	29850	X	27961	-0-		-1889	-0-	1547	1	26353	3	Y	55	48	1			11
								61	9									
07	29357	X	27837	-0-		-1520	-0-	1427	1	26404	3	Y	5	12	1			4
								6	9									
08	29357	X	27032	-0-		-2325	-0-	1448	1	25584	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	28410	X	26066	-0-		-2344	-0-	1466	1	24600	3	Y	-0-					-0-
10	28892	X	26867	-0-		-2025	-0-	1809	1	25024	3	Y	31	28	1			3
								34	9									
11	27960	X	26043	-0-		-1917	-0-	1619	1	24360	3	Y	58	53	1			8
								64	9									
12	27838	X	NO RPT	-0-		-27838	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 304,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36518	X	31652	-0-		-4866	-0-	1004	1	30648	3	Y	-0-					-0-
02	32116	X	28596	-0-		-3520	-0-	445	1	28151	3	Y	-0-					-0-
03	33883	X	31255	-0-		-2628	-0-	667	1	30588	3	Y	-0-					-0-
04	30630	X	30144	-0-		-486	-0-	519	1	29625	3	Y	-0-					-0-
05	31778	X	31778	-0-		-0-	-0-	505	1	31273	3	Y	-0-					-0-
06	30901	X	30901	-0-		-0-	-0-	779	1	30122	3	Y	-0-					-0-
07	31651	X	31523	-0-		-128	-0-	714	1	30809	3	Y	-0-					-0-
08	32267	X	32267	-0-		-0-	-0-	829	1	31438	3	Y	-0-					-0-
09	31937	X	31937	-0-		-0-	-0-	796	1	31141	3	Y	-0-					-0-
10	32281	X	32281	-0-		-0-	-0-	609	1	31672	3	Y	-0-					-0-
11	31230	X	30709	-0-		-521	-0-	666	1	30043	3	Y	-0-					-0-
12	32271	X	NO RPT	-0-		-32271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	26362	-0-		-8203	-0-	836	1	25526	3	N	-0-					-0-
02	31220	X	23477	-0-		-7743	-0-	365	1	23112	3	N	-0-					-0-
03	30132	X	25271	-0-		-4861	-0-	539	1	24732	3	N	-0-					-0-
04	28230	X	24149	-0-		-4081	-0-	416	1	23733	3	N	-0-					-0-
05	28396	X	24820	-0-		-3576	-0-	394	1	24426	3	N	-0-					-0-
06	25500	X	15487	-0-		-10013	-0-	390	1	15097	3	N	-0-					-0-
07	25978	X	16479	-0-		-9499	-0-	373	1	16106	3	N	-0-					-0-
08	25994	X	25994	-0-		-0-	-0-	668	1	25326	3	N	-0-					-0-
09	27856	X	27856	-0-		-0-	-0-	695	1	27161	3	N	-0-					-0-
10	26385	X	26385	-0-		-0-	-0-	498	1	25887	3	N	-0-					-0-
11	25170	X	22572	-0-		-2598	-0-	490	1	22082	3	N	-0-					-0-
12	26009	X	NO RPT	-0-		-26009	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	915	1	27952	3	Y	-0-					-0-
02	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	400	1	25346	3	Y	-0-					-0-
03	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	593	1	27193	3	Y	-0-					-0-
04	26955	X	26955	-0-	-0-	-0-	464	1	26491	3	Y	-0-					-0-
05	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	437	1	27033	3	Y	-0-					-0-
06	26241	X	26241	-0-	-0-	-0-	661	1	25580	3	Y	-0-					-0-
07	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	608	1	26235	3	Y	-0-					-0-
08	26586	X	26586	-0-	-0-	-0-	683	1	25903	3	Y	-0-					-0-
09	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	644	1	25189	3	Y	-0-					-0-
10	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	493	1	25641	3	Y	-0-					-0-
*11	25082	X	25082	-0-	-0-	-0-	545	1	24537	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	932	1	28464	3	Y	-0-					-0-
02	26824	X	25477	-0-	-1347	-0-	396	1	25081	3	Y	-0-					-0-
03	29698	X	24904	-0-	-4794	-0-	531	1	24373	3	Y	-0-					-0-
04	30180	X	26962	-0-	-3218	-0-	464	1	26498	3	Y	-0-					-0-
05	31186	X	26432	-0-	-4754	-0-	420	1	26012	3	Y	-0-					-0-
06	28440	X	24990	-0-	-3450	-0-	630	1	24360	3	Y	-0-					-0-
07	28210	X	21505	-0-	-6705	-0-	487	1	21018	3	Y	-0-					-0-
08	27869	X	27771	-0-	-98	-0-	714	1	27057	3	Y	-0-					-0-
09	26970	X	25036	-0-	-1934	-0-	624	1	24412	3	Y	-0-					-0-
10	26443	X	24200	-0-	-2243	-0-	457	1	23743	3	Y	-0-					-0-
11	26880	X	24294	-0-	-2586	-0-	528	1	23766	3	Y	-0-					-0-
12	27776	X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	392	1	4464	2	Y	16					16
							16601	3	18	9							
02	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	10001	2	6605	3	Y	48					64
							53	9									
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17421	2	58	9	Y	53	91	1			26
04	20790	X	14619	-0-	-6171	-0-	14608	2	11	9	Y	10	30	1			6
05	21483	X	14196	-0-	-7287	-0-	14131	2	65	9	Y	59	54	1			11
06	20790	X	11868	-0-	-8922	-0-	11860	2	8	9	Y	7					18
07	18445	X	13000	-0-	-5445	-0-	12990	2	10	9	Y	9	16	1			11
08	28446	X	28446	-0-	-0-	-0-	15508	2	12919	3	Y	17					28
							19	9									
09	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	20449	2	8	9	Y	7					35
10	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			Y	-0-	35	1			-0-
11	20790	X	14497	-0-	-6293	-0-	14487	2	10	9	Y	9	7	1			2
12	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 190,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36673	X	34120	-0-	-2553	-0-	1082	1	33038	3	Y	-0-			-0-
02	33124	X	29582	-0-	-3542	-0-	460	1	29122	3	Y	-0-			-0-
03	36673	X	22520	-0-	-14153	-0-	480	1	22040	3	Y	-0-			-0-
04	33690	X	31629	-0-	-2061	-0-	544	1	31085	3	Y	-0-			-0-
05	34131	X	22298	-0-	-11833	-0-	354	1	21944	3	Y	-0-			-0-
06	33030	X	27408	-0-	-5622	-0-	691	1	26717	3	Y	-0-			-0-
07	35525	X	35525	-0-	-0-	-0-	805	1	34720	3	Y	-0-			-0-
08	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	871	1	33028	3	Y	-0-			-0-
09	31620	X	29596	-0-	-2024	-0-	738	1	28858	3	Y	-0-			-0-
10	35526	X	24309	-0-	-11217	-0-	459	1	23850	3	Y	-0-			-0-
11	34380	X	24964	-0-	-9416	-0-	542	1	24422	3	Y	-0-			-0-
12	35526	X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51677	X	44145	-0-	-7532	-0-	1400	1	42745	3	Y	-0-			-0-
02	45528	X	38845	-0-	-6683	-0-	604	1	38241	3	Y	-0-			-0-
03	49383	X	43737	-0-	-5646	-0-	933	1	42804	3	Y	-0-			-0-
04	44430	X	42212	-0-	-2218	-0-	726	1	41486	3	Y	-0-			-0-
05	45911	X	44729	-0-	-1182	-0-	711	1	44018	3	Y	-0-			-0-
06	45975	X	45975	-0-	-0-	-0-	1158	1	44817	3	Y	-0-			-0-
07	45833	X	45833	-0-	-0-	-0-	1038	1	44795	3	Y	-0-			-0-
08	44733	X	38713	-0-	-6020	-0-	995	1	37718	3	Y	-0-			-0-
09	45990	X	40476	-0-	-5514	-0-	1009	1	39467	3	Y	-0-			-0-
10	47523	X	39306	-0-	-8217	-0-	742	1	38564	3	Y	-0-			-0-
11	45990	X	38815	-0-	-7175	-0-	843	1	37972	3	Y	-0-			-0-
12	45818	X	NO RPT	-0-	-45818	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 462,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	20217	-0-	-2444	-0-	641	1	19576	3	Y	-0-			-0-
02	20216	X	18047	-0-	-2169	-0-	281	1	17766	3	Y	-0-			-0-
03	22103	X	20027	-0-	-2076	-0-	427	1	19600	3	Y	-0-			-0-
04	19680	X	17341	-0-	-2339	-0-	298	1	17043	3	Y	-0-			-0-
05	20336	X	16122	-0-	-4214	-0-	256	1	15866	3	Y	-0-			-0-
06	19560	X	15301	-0-	-4259	-0-	386	1	14915	3	Y	-0-			-0-
07	20026	X	14486	-0-	-5540	-0-	328	1	14158	3	Y	-0-			-0-
08	20026	X	16432	-0-	-3594	-0-	422	1	16010	3	Y	-0-			-0-
09	17340	X	13308	-0-	-4032	-0-	332	1	12976	3	Y	-0-			-0-
10	16120	X	12855	-0-	-3265	-0-	243	1	12612	3	Y	-0-			-0-
11	15900	X	12342	-0-	-3558	-0-	268	1	12074	3	Y	-0-			-0-
12	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37017	X	37017	-0-	-0-	-0-	1174	1	35843	3	Y	-0-			-0-
02	33506	X	33506	-0-	-0-	-0-	521	1	32985	3	Y	-0-			-0-
03	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	778	1	35702	3	Y	-0-			-0-
04	32401	X	32401	-0-	-0-	-0-	558	1	31843	3	Y	-0-			-0-
05	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	563	1	34881	3	Y	-0-			-0-
06	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	858	1	33212	3	Y	-0-			-0-
07	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	734	1	31657	3	Y	-0-			-0-
08	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	893	1	33859	3	Y	-0-			-0-
09	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	842	1	32931	3	Y	-0-			-0-
10	35666	X	35666	-0-	-0-	-0-	673	1	34993	3	Y	-0-			-0-
*11	31957	X	31957	-0-	-0-	-0-	694	1	31263	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 377,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	24658	-0-	-3366	-0-	782	1	23876	3	Y	-0-			-0-
02	25312	X	21067	-0-	-4245	-0-	328	1	20739	3	Y	-0-			-0-
03	26381	X	23427	-0-	-2954	-0-	500	1	22927	3	Y	-0-			-0-
04	24030	X	22891	-0-	-1139	-0-	394	1	22497	3	Y	-0-			-0-
05	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	395	1	24437	3	Y	-0-			-0-
06	23850	X	23248	-0-	-602	-0-	586	1	22662	3	Y	-0-			-0-
07	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	555	1	23948	3	Y	-0-			-0-
08	24831	X	23849	-0-	-982	-0-	613	1	23236	3	Y	-0-			-0-
09	24030	X	23280	-0-	-750	-0-	581	1	22699	3	Y	-0-			-0-
10	24831	X	22826	-0-	-2005	-0-	431	1	22395	3	Y	-0-			-0-
11	23700	X	20892	-0-	-2808	-0-	453	1	20439	3	Y	-0-			-0-
12	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	28689	-0-	-637	-0-	28689	2			N	-0-			-0-
02	25928	X	23783	-0-	-2145	-0-	23783	2			N	-0-			-0-
03	27962	X	27144	-0-	-818	-0-	27144	2			N	-0-			-0-
04	27750	X	25560	-0-	-2190	-0-	25560	2			N	-0-			-0-
05	28675	X	26872	-0-	-1803	-0-	26872	2			N	-0-			-0-
06	27750	X	26069	-0-	-1681	-0-	26069	2			N	-0-			-0-
07	27156	X	26202	-0-	-954	-0-	26202	2			N	-0-			-0-
08	27156	X	25653	-0-	-1503	-0-	25653	2			N	-0-			-0-
09	26070	X	25808	-0-	-262	-0-	25808	2			N	-0-			-0-
10	26939	X	24629	-0-	-2310	-0-	24629	2			N	-0-			-0-
11	26070	X	23887	-0-	-2183	-0-	23887	2			N	-0-			-0-
12	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43245	X	39976	-0-	-3269	-0-	1268	1	38708	3	Y	-0-			-0-
02	39060	X	35538	-0-	-3522	-0-	553	1	34985	3	Y	-0-			-0-
03	41416	X	38242	-0-	-3174	-0-	816	1	37426	3	Y	-0-			-0-
04	40050	X	36339	-0-	-3711	-0-	625	1	35714	3	Y	-0-			-0-
05	41385	X	37447	-0-	-3938	-0-	595	1	36852	3	Y	-0-			-0-
06	38700	X	36144	-0-	-2556	-0-	911	1	35233	3	Y	-0-			-0-
07	39339	X	36725	-0-	-2614	-0-	832	1	35893	3	Y	-0-			-0-
08	38254	X	36152	-0-	-2102	-0-	929	1	35223	3	Y	-0-			-0-
09	36330	X	35147	-0-	-1183	-0-	876	1	34271	3	Y	-0-			-0-
10	37448	X	35370	-0-	-2078	-0-	668	1	34702	3	Y	-0-			-0-
11	36150	X	29535	-0-	-6615	-0-	641	1	28894	3	Y	-0-			-0-
12	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36237	X	36237	-0-	-0-	-0-	120	1	36117	3	Y	-0-			-0-
02	32355	X	32355	-0-	-0-	-0-	285	1	32070	3	Y	-0-			-0-
03	34226	X	34226	-0-	-0-	-0-	366	1	33860	3	Y	-0-			-0-
04	33941	X	33941	-0-	-0-	-0-	313	1	33628	3	Y	-0-			-0-
05	33935	X	33935	-0-	-0-	-0-	508	1	33427	3	Y	-0-			-0-
06	32157	X	32157	-0-	-0-	-0-	177	1	31980	3	Y	-0-			-0-
07	32581	X	32581	-0-	-0-	-0-	606	1	31975	3	Y	-0-			-0-
08	31675	X	31675	-0-	-0-	-0-	536	1	31139	3	Y	-0-			-0-
09	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	313	1	29814	3	Y	-0-			-0-
10	30291	X	30291	-0-	-0-	-0-	399	1	29892	3	Y	-0-			-0-
*11	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-	514	1	28015	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47089	X	39005	-0-	-8084	-0-	1237	1	37768	3	Y	-0-			-0-
02	38528	X	34634	-0-	-3894	-0-	539	1	34095	3	Y	-0-			-0-
03	42098	X	37619	-0-	-4479	-0-	803	1	36816	3	Y	-0-			-0-
04	38040	X	35876	-0-	-2164	-0-	617	1	35259	3	Y	-0-			-0-
05	39308	X	37506	-0-	-1802	-0-	596	1	36910	3	Y	-0-			-0-
06	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	963	1	37250	3	Y	-0-			-0-
07	39102	X	39102	-0-	-0-	-0-	886	1	38216	3	Y	-0-			-0-
08	38344	X	38344	-0-	-0-	-0-	986	1	37358	3	Y	-0-			-0-
09	38220	X	36773	-0-	-1447	-0-	917	1	35856	3	Y	-0-			-0-
10	39494	X	35841	-0-	-3653	-0-	676	1	35165	3	Y	-0-			-0-
11	38220	X	34651	-0-	-3569	-0-	753	1	33898	3	Y	-0-			-0-
12	39091	X	NO RPT	-0-	-39091	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 407,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	19415	-0-	-1293	-0-	776	1	18639	3	N	-0-			-0-
02	18704	X	16473	-0-	-2231	-0-	646	1	15827	3	N	-0-			-0-
03	20491	X	18983	-0-	-1508	-0-	864	1	18119	3	N	-0-			-0-
04	18960	X	17683	-0-	-1277	-0-	759	1	16924	3	N	-0-			-0-
05	19468	X	17942	-0-	-1526	-0-	658	1	17284	3	N	-0-			-0-
06	18780	X	17433	-0-	-1347	-0-	967	1	16466	3	N	-0-			-0-
07	18972	X	17752	-0-	-1220	-0-	910	1	16842	3	N	-0-			-0-
08	18972	X	17337	-0-	-1635	-0-	929	1	16408	3	N	-0-			-0-
09	17670	X	16390	-0-	-1280	-0-	922	1	15468	3	N	-0-			-0-
10	18011	X	17207	-0-	-804	-0-	1160	1	16047	3	N	-0-			-0-
11	17430	X	16285	-0-	-1145	-0-	1015	1	15270	3	N	-0-			-0-
12	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13687	-0-	-1627	-0-	118	1	13569	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	12317	-0-	-1515	-0-	361	1	11956	2	N	-0-			-0-
03	14756	X	13372	-0-	-1384	-0-	84	1	13288	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	11555	-0-	-2065	-0-	23	1	11532	2	N	-0-			-0-
05	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	167	1	14286	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	11339	-0-	-1921	-0-	639	1	10700	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	12857	-0-	-783	-0-	121	1	12736	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	12912	-0-	-1534	-0-	95	1	12817	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	12046	-0-	-1934	-0-	108	1	11938	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	11937	-0-	-2509	-0-	120	1	11817	2	N	-0-			-0-
11	12510	X	11708	-0-	-802	-0-	78	1	11630	2	N	-0-			-0-
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	16107	-0-	-1160	-0-	511	1	15596	3	Y	-0-					-0-
02	15540	X	13288	-0-	-2252	-0-	207	1	13081	3	Y	-0-					-0-
03	16864	X	14668	-0-	-2196	-0-	313	1	14355	3	Y	-0-					-0-
04	16320	X	14391	-0-	-1929	-0-	248	1	14143	3	Y	-0-					-0-
05	16647	X	13721	-0-	-2926	-0-	218	1	13503	3	Y	-0-					-0-
06	15600	X	14272	-0-	-1328	-0-	360	1	13912	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	14272	-0-	-608	-0-	323	1	13949	3	Y	-0-					-0-
08	14880	X	14416	-0-	-464	-0-	371	1	14045	3	Y	-0-					-0-
09	14400	X	13666	-0-	-734	-0-	341	1	13325	3	Y	-0-					-0-
10	14756	X	13684	-0-	-1072	-0-	258	1	13426	3	Y	-0-					-0-
11	14280	X	12995	-0-	-1285	-0-	282	1	12713	3	Y	-0-					-0-
12	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	24840	-0-	-1603	-0-	988	1	23721	3	Y	119	114	1			54
							131	9									
02	23604	X	21601	-0-	-2003	-0-	842	1	20630	3	Y	117	123	1			48
							129	9									
03	26133	X	24047	-0-	-2086	-0-	1091	1	22873	3	Y	75	70	1			53
							83	9									
04	24630	X	23414	-0-	-1216	-0-	1000	1	22280	3	Y	122	157	1			18
							134	9									
05	24831	X	23757	-0-	-1074	-0-	869	1	22824	3	Y	58	69	1			7
							64	9									
06	24030	X	22859	-0-	-1171	-0-	1266	1	21557	3	Y	33	6	1			34
							36	9									
07	24180	X	23081	-0-	-1099	-0-	1182	1	21873	3	Y	24	28	1			30
							26	9									
08	24180	X	22819	-0-	-1361	-0-	1223	1	21596	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	23400	X	21622	-0-	-1778	-0-	1210	1	20307	3	Y	95	65	1			30
							105	9									
10	23746	X	21941	-0-	-1805	-0-	1477	1	20429	3	Y	32	30	1			32
							35	9									
11	22860	X	22027	-0-	-833	-0-	1367	1	20560	3	Y	91	53	1			70
							100	9									
12	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 252,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	34605	-0-	-2378	-0-	1097	1	33508	3	N	-0-					-0-
02	33208	X	31023	-0-	-2185	-0-	482	1	30541	3	N	-0-					-0-
03	36487	X	33109	-0-	-3378	-0-	706	1	32403	3	N	-0-					-0-
04	34110	X	33087	-0-	-1023	-0-	569	1	32518	3	N	-0-					-0-
05	35154	X	33304	-0-	-1850	-0-	529	1	32775	3	N	-0-					-0-
06	33480	X	31352	-0-	-2128	-0-	790	1	30562	3	N	-0-					-0-
07	34348	X	32107	-0-	-2241	-0-	727	1	31380	3	N	-0-					-0-
08	34193	X	31321	-0-	-2872	-0-	805	1	30516	3	N	-0-					-0-
09	33090	X	30148	-0-	-2942	-0-	752	1	29396	3	N	-0-					-0-
10	33294	X	30709	-0-	-2585	-0-	580	1	30129	3	N	-0-					-0-
11	31350	X	29356	-0-	-1994	-0-	637	1	28719	3	N	-0-					-0-
12	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	24147	-0-	-2575	-0-	766	1	23381	3	Y	-0-			-0-
02	23828	X	21349	-0-	-2479	-0-	332	1	21017	3	Y	-0-			-0-
03	25792	X	23041	-0-	-2751	-0-	492	1	22549	3	Y	-0-			-0-
04	24120	X	21631	-0-	-2489	-0-	372	1	21259	3	Y	-0-			-0-
05	24397	X	22225	-0-	-2172	-0-	353	1	21872	3	Y	-0-			-0-
06	23370	X	21239	-0-	-2131	-0-	535	1	20704	3	Y	-0-			-0-
07	23622	X	20704	-0-	-2918	-0-	469	1	20235	3	Y	-0-			-0-
08	23033	X	21760	-0-	-1273	-0-	559	1	21201	3	Y	-0-			-0-
09	21630	X	3559	-0-	-18071	-0-	89	1	3470	3	Y	-0-			-0-
10	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-			-0-
11	21240	X	763	-0-	-20477	-0-	16	1	747	3	Y	-0-			-0-
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	27678	-0-	-3477	-0-	878	1	26800	3	Y	-0-			-0-
02	27860	X	25138	-0-	-2722	-0-	391	1	24747	3	Y	-0-			-0-
03	30566	X	26679	-0-	-3887	-0-	569	1	26110	3	Y	-0-			-0-
04	28650	X	26444	-0-	-2206	-0-	455	1	25989	3	Y	-0-			-0-
05	28551	X	26193	-0-	-2358	-0-	416	1	25777	3	Y	-0-			-0-
06	26940	X	25161	-0-	-1779	-0-	634	1	24527	3	Y	-0-			-0-
07	27838	X	24967	-0-	-2871	-0-	566	1	24401	3	Y	-0-			-0-
08	27311	X	25778	-0-	-1533	-0-	663	1	25115	3	Y	-0-			-0-
09	26430	X	19231	-0-	-7199	-0-	480	1	18751	3	Y	-0-			-0-
10	26195	X	22679	-0-	-3516	-0-	428	1	22251	3	Y	-0-			-0-
11	25170	X	22882	-0-	-2288	-0-	497	1	22385	3	Y	-0-			-0-
12	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	27022	-0-	-2893	-0-	857	1	26165	3	Y	-0-			-0-
02	27020	X	22317	-0-	-4703	-0-	347	1	21970	3	Y	-0-			-0-
03	28210	X	23209	-0-	-5001	-0-	495	1	22714	3	Y	-0-			-0-
04	26250	X	22842	-0-	-3408	-0-	393	1	22449	3	Y	-0-			-0-
05	27032	X	23447	-0-	-3585	-0-	373	1	23074	3	Y	-0-			-0-
06	26160	X	22711	-0-	-3449	-0-	572	1	22139	3	Y	-0-			-0-
07	24707	X	22918	-0-	-1789	-0-	519	1	22399	3	Y	-0-			-0-
08	23591	X	23162	-0-	-429	-0-	595	1	22567	3	Y	-0-			-0-
09	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	602	1	23523	3	Y	-0-			-0-
10	30142	X	30142	-0-	-0-	-0-	569	1	29573	3	Y	-0-			-0-
*11	26073	X	26073	-0-	-0-	-0-	566	1	25507	3	Y	-0-			-0-
12	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87792	X	76305	-0-	-11487	-0-	2420	1	73885	3	N	-0-			-0-
02	76608	X	66320	-0-	-10288	-0-	1031	1	65289	3	N	-0-			-0-
03	82646	X	73353	-0-	-9293	-0-	1565	1	71788	3	N	-0-			-0-
04	73890	X	69896	-0-	-3994	-0-	1203	1	68693	3	N	-0-			-0-
05	76291	X	75488	-0-	-803	-0-	1200	1	74288	3	N	-0-			-0-
06	73830	X	67849	-0-	-5981	-0-	1710	1	66139	3	N	-0-			-0-
07	75045	X	75045	-0-	-0-	-0-	1700	1	73345	3	N	-0-			-0-
08	75485	X	74725	-0-	-760	-0-	1921	1	72804	3	N	-0-			-0-
09	73050	X	71350	-0-	-1700	-0-	1779	1	69571	3	N	-0-			-0-
10	75485	X	62589	-0-	-12896	-0-	1181	1	61408	3	N	-0-			-0-
11	72630	X	61119	-0-	-11511	-0-	1327	1	59792	3	N	-0-			-0-
12	75051	X	NO RPT	-0-	-75051	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 774,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47616	X	45371	-0-	-2245	-0-	1439	1	43932	3	Y	-0-			-0-
02	42392	X	40442	-0-	-1950	-0-	629	1	39813	3	Y	-0-			-0-
03	46934	X	42770	-0-	-4164	-0-	913	1	41857	3	Y	-0-			-0-
04	45810	X	43940	-0-	-1870	-0-	756	1	43184	3	Y	-0-			-0-
05	47337	X	45152	-0-	-2185	-0-	717	1	44435	3	Y	-0-			-0-
06	43920	X	41544	-0-	-2376	-0-	1047	1	40497	3	Y	-0-			-0-
07	45415	X	43172	-0-	-2243	-0-	978	1	42194	3	Y	-0-			-0-
08	45415	X	40645	-0-	-4770	-0-	1045	1	39600	3	Y	-0-			-0-
09	43950	X	38804	-0-	-5146	-0-	968	1	37836	3	Y	-0-			-0-
10	45167	X	23326	-0-	-21841	-0-	440	1	22886	3	Y	-0-			-0-
11	41790	X	34126	-0-	-7664	-0-	741	1	33385	3	Y	-0-			-0-
12	43183	X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 439,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45725	X	35162	-0-	-10563	-0-	1115	1	34047	3	Y	-0-			-0-
02	40600	X	31123	-0-	-9477	-0-	484	1	30639	3	Y	-0-			-0-
03	40362	X	34783	-0-	-5579	-0-	742	1	34041	3	Y	-0-			-0-
04	34230	X	30594	-0-	-3636	-0-	526	1	30068	3	Y	-0-			-0-
05	35371	X	31369	-0-	-4002	-0-	498	1	30871	3	Y	-0-			-0-
06	34020	X	28851	-0-	-5169	-0-	727	1	28124	3	Y	-0-			-0-
07	34782	X	28172	-0-	-6610	-0-	638	1	27534	3	Y	-0-			-0-
08	34782	X	26070	-0-	-8712	-0-	670	1	25400	3	Y	-0-			-0-
09	30600	X	30109	-0-	-491	-0-	751	1	29358	3	Y	-0-			-0-
10	31372	X	30713	-0-	-659	-0-	580	1	30133	3	Y	-0-			-0-
11	28860	X	28192	-0-	-668	-0-	612	1	27580	3	Y	-0-			-0-
12	28179	X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 335,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59334	X	43769	-0-	-15565	-0-	1388	1	42381	3	Y	-0-			-0-
02	51828	X	33844	-0-	-17984	-0-	526	1	33318	3	Y	-0-			-0-
03	51553	X	46339	-0-	-5214	-0-	989	1	45350	3	Y	-0-			-0-
04	42630	X	36402	-0-	-6228	-0-	626	1	35776	3	Y	-0-			-0-
05	44051	X	36800	-0-	-7251	-0-	585	1	36215	3	Y	-0-			-0-
06	44850	X	25268	-0-	-19582	-0-	637	1	24631	3	Y	-0-			-0-
07	46345	X	25762	-0-	-20583	-0-	584	1	25178	3	Y	-0-			-0-
08	46345	X	22325	-0-	-24020	-0-	574	1	21751	3	Y	-0-			-0-
09	36390	X	8994	-0-	-27396	-0-	224	1	8770	3	Y	-0-			-0-
10	36797	X	13901	-0-	-22896	-0-	262	1	13639	3	Y	-0-			-0-
*11	34212	X	34212	-0-	-0-	-0-	743	1	33469	3	Y	-0-			-0-
12	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8189	-0-	-677	-0-	260	1	7929	3	Y	-0-			-0-
02	8008	X	6932	-0-	-1076	-0-	108	1	6824	3	Y	-0-			-0-
03	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	171	1	7847	3	Y	-0-			-0-
04	7980	X	7638	-0-	-342	-0-	131	1	7507	3	Y	-0-			-0-
05	8215	X	7872	-0-	-343	-0-	125	1	7747	3	Y	-0-			-0-
06	7920	X	7444	-0-	-476	-0-	188	1	7256	3	Y	-0-			-0-
07	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	171	1	7368	3	Y	-0-			-0-
08	8029	X	7560	-0-	-469	-0-	194	1	7366	3	Y	-0-			-0-
09	7650	X	7273	-0-	-377	-0-	181	1	7092	3	Y	-0-			-0-
10	7874	X	7318	-0-	-556	-0-	138	1	7180	3	Y	-0-			-0-
11	7440	X	7025	-0-	-415	-0-	153	1	6872	3	Y	-0-			-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90055	X	79866	-0-	-10189	-0-	2532	1	77334	3	Y	-0-			-0-
02	80304	X	67941	-0-	-12363	-0-	1056	1	66885	3	Y	-0-			-0-
03	86273	X	77143	-0-	-9130	-0-	1646	1	75497	3	Y	-0-			-0-
04	80970	X	74640	-0-	-6330	-0-	1284	1	73356	3	Y	-0-			-0-
05	82057	X	75234	-0-	-6823	-0-	1196	1	74038	3	Y	-0-			-0-
06	77280	X	71606	-0-	-5674	-0-	1804	1	69802	3	Y	-0-			-0-
07	77128	X	73559	-0-	-3569	-0-	1667	1	71892	3	Y	-0-			-0-
08	77128	X	74212	-0-	-2916	-0-	1908	1	72304	3	Y	-0-			-0-
09	74640	X	71017	-0-	-3623	-0-	1771	1	69246	3	Y	-0-			-0-
10	75237	X	71887	-0-	-3350	-0-	1357	1	70530	3	Y	-0-			-0-
11	71820	X	67006	-0-	-4814	-0-	1455	1	65551	3	Y	-0-			-0-
12	74214	X	NO RPT	-0-	-74214	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 804,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40858	X	40342	-0-	-516	-0-	1279	1	39063	3	Y	-0-			-0-
02	36624	X	35283	-0-	-1341	-0-	549	1	34734	3	Y	-0-			-0-
03	38998	X	37682	-0-	-1316	-0-	804	1	36878	3	Y	-0-			-0-
04	39600	X	37278	-0-	-2322	-0-	642	1	36636	3	Y	-0-			-0-
05	40920	X	37815	-0-	-3105	-0-	601	1	37214	3	Y	-0-			-0-
06	39030	X	35448	-0-	-3582	-0-	893	1	34555	3	Y	-0-			-0-
07	39060	X	36423	-0-	-2637	-0-	825	1	35598	3	Y	-0-			-0-
08	38533	X	35976	-0-	-2557	-0-	925	1	35051	3	Y	-0-			-0-
09	37290	X	34344	-0-	-2946	-0-	856	1	33488	3	Y	-0-			-0-
10	37820	X	33991	-0-	-3829	-0-	642	1	33349	3	Y	-0-			-0-
11	35460	X	33985	-0-	-1475	-0-	738	1	33247	3	Y	-0-			-0-
12	36425	X	NO RPT	-0-	-36425	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	27449	-0-	-2342	-0-	870	1	26579	3	Y	-0-			-0-
02	26656	X	24837	-0-	-1819	-0-	386	1	24451	3	Y	-0-			-0-
03	29512	X	25341	-0-	-4171	-0-	541	1	24800	3	Y	-0-			-0-
04	27270	X	26592	-0-	-678	-0-	458	1	26134	3	Y	-0-			-0-
05	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	441	1	27295	3	Y	-0-			-0-
06	26610	X	25999	-0-	-611	-0-	655	1	25344	3	Y	-0-			-0-
07	27497	X	26394	-0-	-1103	-0-	598	1	25796	3	Y	-0-			-0-
08	27745	X	25745	-0-	-2000	-0-	662	1	25083	3	Y	-0-			-0-
09	26850	X	24765	-0-	-2085	-0-	618	1	24147	3	Y	-0-			-0-
10	27745	X	25638	-0-	-2107	-0-	484	1	25154	3	Y	-0-			-0-
11	26010	X	24239	-0-	-1771	-0-	527	1	23712	3	Y	-0-			-0-
12	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30845	X	28911	-0-	-1934	-0-	249	1	28662	2	Y	-0-			-0-
02	27860	X	25874	-0-	-1986	-0-	759	1	25115	2	Y	-0-			-0-
03	30845	X	27869	-0-	-2976	-0-	175	1	27694	2	Y	-0-			-0-
04	29340	X	24478	-0-	-4862	-0-	48	1	24430	2	Y	-0-			-0-
05	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	354	1	30311	2	Y	-0-			-0-
06	27990	X	27281	-0-	-709	-0-	1538	1	25743	2	Y	-0-			-0-
07	29054	X	29054	-0-	-0-	-0-	273	1	28781	2	Y	-0-			-0-
08	30659	X	27561	-0-	-3098	-0-	203	1	27358	2	Y	-0-			-0-
09	29670	X	24431	-0-	-5239	-0-	219	1	24212	2	Y	-0-			-0-
10	30659	X	23865	-0-	-6794	-0-	239	1	23626	2	Y	-0-			-0-
11	28110	X	19443	-0-	-8667	-0-	129	1	19314	2	Y	-0-			-0-
12	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	27481	-0-	-2713	-0-	237	1	27244	2	Y	-0-					-0-
02	27272	X	21777	-0-	-5495	-0-	639	1	21138	2	Y	-0-					-0-
03	29512	X	21517	-0-	-7995	-0-	135	1	21382	2	Y	-0-					-0-
04	27900	X	20254	-0-	-7646	-0-	40	1	20214	2	Y	-0-					-0-
05	28830	X	26722	-0-	-2108	-0-	309	1	26413	2	Y	-0-					-0-
06	26580	X	24329	-0-	-2251	-0-	1371	1	22958	2	Y	-0-					-0-
07	24118	X	23964	-0-	-154	-0-	226	1	23738	2	Y	-0-					-0-
08	26722	X	22635	-0-	-4087	-0-	167	1	22468	2	Y	-0-					-0-
09	25860	X	22378	-0-	-3482	-0-	201	1	22177	2	Y	-0-					-0-
10	26722	X	21004	-0-	-5718	-0-	210	1	20794	2	Y	-0-					-0-
11	24330	X	18199	-0-	-6131	-0-	121	1	18078	2	Y	-0-					-0-
12	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	991	1	23792	3	Y	50	58	1			3
							55	9									
02	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	863	1	21144	3	Y	63	57	1			9
							69	9									
03	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	1113	1	23338	3	Y	72	70	1			11
							79	9									
04	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	988	1	22015	3	Y	79	84	1			6
							87	9									
05	23599	X	23599	-0-	-0-	-0-	865	1	22701	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
06	22939	X	22939	-0-	-0-	-0-	1264	1	21526	3	Y	135	116	1			24
							149	9									
07	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	1150	1	21291	3	Y	81	91	1			14
							89	9									
08	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	1178	1	20813	3	Y	104	104	1			14
							114	9									
09	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	1238	1	20784	3	Y	72	74	1			12
							79	9									
10	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	1497	1	20706	3	Y	162	155	1			19
							178	9									
*11	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	1278	1	19219	3	Y	153	151	1			21
							168	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 250,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567	X	24839	-0-	-1728	-0-	990	1	23771	3	Y	71	86	1			1
							78	9									
02	23912	X	22140	-0-	-1772	-0-	864	1	21180	3	Y	87	79	1			9
							96	9									
03	26009	X	24062	-0-	-1947	-0-	1089	1	22822	3	Y	137	130	1			16
							151	9									
04	24540	X	23249	-0-	-1291	-0-	993	1	22123	3	Y	121	131	1			6
							133	9									
05	25203	X	23688	-0-	-1515	-0-	868	1	22785	3	Y	32	36	1			2
							35	9									
06	24030	X	22952	-0-	-1078	-0-	1271	1	21642	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
07	24521	X	17463	-0-	-7058	-0-	891	1	16488	3	Y	76	71	1			8
							84	9									
08	24056	X	19632	-0-	-4424	-0-	1049	1	18527	3	Y	51	55	1			4
							56	9									
09	23250	X	19152	-0-	-4098	-0-	1072	1	17994	3	Y	78	73	1			9
							86	9									
10	23715	X	19325	-0-	-4390	-0-	1296	1	17928	3	Y	92	93	1			8
							101	9									
11	22950	X	16646	-0-	-6304	-0-	1030	1	15491	3	Y	114	110	1			12
							125	9									
12	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 233,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	29774	-0-	-2063	-0-	1183	1	28423	3	Y	153	184	1			12
							168	9									
02	28364	X	26249	-0-	-2115	-0-	1022	1	25034	3	Y	175	158	1			29
							193	9									
03	30938	X	29483	-0-	-1455	-0-	1328	1	27845	3	Y	282	266	1			45
							310	9									
04	29580	X	28085	-0-	-1495	-0-	1197	1	26680	3	Y	189	213	1			21
							208	9									
05	30101	X	28685	-0-	-1416	-0-	1045	1	27451	3	Y	172	162	1			31
							189	9									
06	28800	X	27516	-0-	-1284	-0-	1516	1	25821	3	Y	163	157	1			37
							179	9									
07	29481	X	27046	-0-	-2435	-0-	1371	1	25382	3	Y	266	258	1			45
							293	9									
08	29481	X	27352	-0-	-2129	-0-	1456	1	25723	3	Y	157	174	1			28
							173	9									
09	28080	X	26398	-0-	-1682	-0-	1472	1	24702	3	Y	204	197	1			35
							224	9									
10	28675	X	26669	-0-	-2006	-0-	1784	1	24679	3	Y	187	195	1			27
							206	9									
11	27510	X	25876	-0-	-1634	-0-	1596	1	24015	3	Y	241	231	1			37
							265	9									
12	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 303,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	20058	-0-	-1425	-0-	798	1	19174	3	Y	78	89	1			7
							86	9									
02	19180	X	17925	-0-	-1255	-0-	699	1	17138	3	Y	80	73	1			14
							88	9									
03	20925	X	19691	-0-	-1234	-0-	893	1	18713	3	Y	77	77	1			14
							85	9									
04	20010	X	18803	-0-	-1207	-0-	804	1	17918	3	Y	74	80	1			8
							81	9									
05	20460	X	19199	-0-	-1261	-0-	703	1	18465	3	Y	28	29	1			7
							31	9									
06	19410	X	18823	-0-	-587	-0-	1044	1	17778	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	1390	1	25723	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	1381	1	24386	3	Y	-0-					-0-
09	24815	X	24815	-0-	-0-	-0-	1395	1	23413	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	1697	1	23485	3	Y	88	79	1			10
							97	9									
*11	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	1490	1	22417	3	Y	73	73	1			10
							80	9									
12	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 241,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	23748	-0-	-3160	-0-	945	1	22705	3	Y	89	107	1			5
							98	9									
02	23772	X	22367	-0-	-1405	-0-	872	1	21375	3	Y	109	99	1			15
							120	9									
03	25947	X	24663	-0-	-1284	-0-	1116	1	23390	3	Y	143	137	1			21
							157	9									
04	24780	X	23473	-0-	-1307	-0-	1000	1	22277	3	Y	178	185	1			14
							196	9									
05	25017	X	23889	-0-	-1128	-0-	872	1	22906	3	Y	101	99	1			16
							111	9									
06	23970	X	15087	-0-	-8883	-0-	833	1	14190	3	Y	58	61	1			13
							64	9									
07	24769	X	21798	-0-	-2971	-0-	1115	1	20632	3	Y	46	50	1			9
							51	9									
08	24676	X	20057	-0-	-4619	-0-	1073	1	18960	3	Y	22	27	1			4
							24	9									
09	23460	X	18843	-0-	-4617	-0-	1059	1	17771	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
10	23901	X	19801	-0-	-4100	-0-	1332	1	18424	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
11	21090	X	17802	-0-	-3288	-0-	1109	1	16680	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
12	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 231,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37944	X	33004	-0-	-4940	-0-	1319	1	31670	3	Y	14	37	1			4
							15	9									
02	34076	X	22429	-0-	-11647	-0-	879	1	21547	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
03	37231	X	18582	-0-	-18649	-0-	844	1	17691	3	Y	43	34	1			9
							47	9									
04	35820	X	17169	-0-	-18651	-0-	737	1	16431	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
05	33015	X	16023	-0-	-16992	-0-	588	1	15434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	31950	X	14693	-0-	-17257	-0-	812	1	13836	3	Y	41	36	1			5
							45	9									
07	24831	X	14304	-0-	-10527	-0-	733	1	13565	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
08	18569	X	11294	-0-	-7275	-0-	605	1	10689	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	17160	X	6710	-0-	-10450	-0-	377	1	6333	3	Y	-0-					-0-
10	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	1433	1	19827	3	Y	-0-					-0-
*11	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	1103	1	16597	3	Y	-0-					-0-
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	25766	-0-	-1638	-0-	1027	1	24677	3	Y	56	81	1			19
							62	9									
02	24108	X	21511	-0-	-2597	-0-	841	1	20614	3	Y	51	61	1			9
							56	9									
03	26691	X	23667	-0-	-3024	-0-	1075	1	22537	3	Y	50	42	1			17
							55	9									
04	25740	X	22967	-0-	-2773	-0-	983	1	21914	3	Y	64	71	1			10
							70	9									
05	25761	X	23579	-0-	-2182	-0-	862	1	22645	3	Y	65	63	1			12
							72	9									
06	24930	X	22749	-0-	-2181	-0-	1259	1	21440	3	Y	45	46	1			11
							50	9									
07	23808	X	22962	-0-	-846	-0-	1173	1	21705	3	Y	76	72	1			15
							84	9									
08	23746	X	22832	-0-	-914	-0-	1219	1	21525	3	Y	80	79	1			16
							88	9									
09	22980	X	22241	-0-	-739	-0-	1246	1	20921	3	Y	67	58	1			25
							74	9									
10	23591	X	22509	-0-	-1082	-0-	1511	1	20911	3	Y	79	91	1			13
							87	9									
11	22740	X	21455	-0-	-1285	-0-	1332	1	20044	3	Y	72	72	1			13
							79	9									
12	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 252,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	19018	-0-	-1969	-0-	603	1	18415	3	Y	-0-					-0-
02	18676	X	16787	-0-	-1889	-0-	261	1	16526	3	Y	-0-					-0-
03	20181	X	18496	-0-	-1685	-0-	395	1	18101	3	Y	-0-					-0-
04	19170	X	17562	-0-	-1608	-0-	302	1	17260	3	Y	-0-					-0-
05	19468	X	17674	-0-	-1794	-0-	281	1	17393	3	Y	-0-					-0-
06	18390	X	16697	-0-	-1693	-0-	421	1	16276	3	Y	-0-					-0-
07	18600	X	17294	-0-	-1306	-0-	392	1	16902	3	Y	-0-					-0-
08	18507	X	16739	-0-	-1768	-0-	430	1	16309	3	Y	-0-					-0-
09	17550	X	15938	-0-	-1612	-0-	397	1	15541	3	Y	-0-					-0-
10	17670	X	16281	-0-	-1389	-0-	307	1	15974	3	Y	-0-					-0-
11	16740	X	15535	-0-	-1205	-0-	338	1	15197	3	Y	-0-					-0-
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		39544	-0-	39544	39544	2119	1	37425	3	N	-0-					-0-
09	DELQ PR		278034	-0-	278034	317578	15633	1	262401	3	N	-0-					-0-
10	586025	X	268447	-0-	-317578	-0-	18094	1	250353	3	N	-0-					-0-
*11	237713	X	237713	-0-	-0-	-0-	14817	1	222896	3	N	-0-					-0-
12	39556	X	NO RPT	-0-	-39556	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 823,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

01	29853	X	29741	-0-	-112	-0-	1188	1	28534	3	Y	17	38	1			3
							19	9									
02	26516	X	25544	-0-	-972	-0-	1001	1	24540	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
03	29109	X	28242	-0-	-867	-0-	1284	1	26905	3	Y	48	38	1			10
							53	9									
04	28770	X	26203	-0-	-2567	-0-	1124	1	25060	3	Y	17	26	1			1
							19	9									
05	29729	X	26940	-0-	-2789	-0-	988	1	25950	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	28770	X	25567	-0-	-3203	-0-	1415	1	24104	3	Y	44	38	1			6
							48	9									
07	28272	X	25574	-0-	-2698	-0-	1311	1	24260	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
08	28241	X	25492	-0-	-2749	-0-	1366	1	24126	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	26190	X	24533	-0-	-1657	-0-	1379	1	23154	3	Y	-0-					-0-
10	26939	X	24665	-0-	-2274	-0-	1662	1	23002	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	25560	X	23593	-0-	-1967	-0-	1469	1	22092	3	Y	29	25	1			4
							32	9									
12	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 286,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	23748	-0-	-1951	-0-	948	1	22763	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
02	22932	X	21200	-0-	-1732	-0-	830	1	20342	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	25048	X	23266	-0-	-1782	-0-	1058	1	22171	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
04	23790	X	22284	-0-	-1506	-0-	956	1	21299	3	Y	26	29	1			2
							29	9									
05	24087	X	23022	-0-	-1065	-0-	836	1	21953	3	Y	212	184	1			30
							233	9									
06	22980	X	11589	-0-	-11391	-0-	639	1	10888	3	Y	56	71	1			15
							62	9									
07	23467	X	424	-0-	-23043	-0-	22	1	402	3	Y	-0-	15	1			-0-
08	23281	X	5	-0-	-23276	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	22290	X	2703	-0-	-19587	-0-	152	1	2551	3	Y	-0-					-0-
10	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	1594	1	22054	3	Y	125	111	1			14
							138	9									
*11	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	1258	1	18928	3	Y	126	122	1			18
							139	9									
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 172,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	23319	-0-	-2411	-0-	739	1	22580	3	Y	-0-					-0-
02	22848	X	20990	-0-	-1858	-0-	326	1	20664	3	Y	-0-					-0-
03	25048	X	21942	-0-	-3106	-0-	468	1	21474	3	Y	-0-					-0-
04	23640	X	13208	-0-	-10432	-0-	227	1	12981	3	Y	-0-					-0-
05	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	406	1	25127	3	Y	-0-					-0-
06	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	583	1	22542	3	Y	-0-					-0-
07	23250	X	23059	-0-	-191	-0-	522	1	22537	3	Y	-0-					-0-
08	25544	X	22269	-0-	-3275	-0-	572	1	21697	3	Y	-0-					-0-
09	24720	X	20389	-0-	-4331	-0-	508	1	19881	3	Y	-0-					-0-
10	25544	X	21101	-0-	-4443	-0-	398	1	20703	3	Y	-0-					-0-
11	23130	X	19917	-0-	-3213	-0-	432	1	19485	3	Y	-0-					-0-
12	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41695	X	38836	-0-	-2859	-0-	1231	1	37605	3	Y	-0-					-0-
02	36176	X	33949	-0-	-2227	-0-	528	1	33421	3	Y	-0-					-0-
03	37851	X	37146	-0-	-705	-0-	793	1	36353	3	Y	-0-					-0-
04	37590	X	35234	-0-	-2356	-0-	606	1	34628	3	Y	-0-					-0-
05	38843	X	35342	-0-	-3501	-0-	562	1	34780	3	Y	-0-					-0-
06	37590	X	33463	-0-	-4127	-0-	843	1	32620	3	Y	-0-					-0-
07	37572	X	32804	-0-	-4768	-0-	743	1	32061	3	Y	-0-					-0-
08	37138	X	35029	-0-	-2109	-0-	900	1	34129	3	Y	-0-					-0-
09	35220	X	34537	-0-	-683	-0-	861	1	33676	3	Y	-0-					-0-
10	35340	X	33550	-0-	-1790	-0-	633	1	32917	3	Y	-0-					-0-
11	33900	X	32571	-0-	-1329	-0-	708	1	31863	3	Y	-0-					-0-
12	35030	X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40889	X	36868	-0-	-4021	-0-	1169	1	35699	3	Y	-0-					-0-
02	36372	X	32562	-0-	-3810	-0-	506	1	32056	3	Y	-0-					-0-
03	39184	X	33378	-0-	-5806	-0-	712	1	32666	3	Y	-0-					-0-
04	36300	X	34687	-0-	-1613	-0-	597	1	34090	3	Y	-0-					-0-
05	36859	X	34892	-0-	-1967	-0-	554	1	34338	3	Y	-0-					-0-
06	35670	X	33271	-0-	-2399	-0-	838	1	32433	3	Y	-0-					-0-
07	36053	X	33266	-0-	-2787	-0-	754	1	32512	3	Y	-0-					-0-
08	35836	X	31503	-0-	-4333	-0-	810	1	30693	3	Y	-0-					-0-
09	34680	X	31187	-0-	-3493	-0-	778	1	30409	3	Y	-0-					-0-
10	34906	X	31718	-0-	-3188	-0-	599	1	31119	3	Y	-0-					-0-
11	33270	X	30141	-0-	-3129	-0-	654	1	29487	3	Y	-0-					-0-
12	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	22207	-0-	-1601	-0-	886	1	21286	3	Y	32	37	1			-0-
							35	9									
02	21168	X	19811	-0-	-1357	-0-	775	1	18999	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
03	23064	X	21789	-0-	-1275	-0-	991	1	20766	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
04	22020	X	20904	-0-	-1116	-0-	895	1	19945	3	Y	58	58	1			3
							64	9									
05	22537	X	21405	-0-	-1132	-0-	783	1	20559	3	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	21480	X	17142	-0-	-4338	-0-	949	1	16162	3	Y	28	30	1			5
							31	9									
07	21948	X	18037	-0-	-3911	-0-	921	1	17054	3	Y	56	54	1			7
							62	9									
08	21793	X	17738	-0-	-4055	-0-	946	1	16717	3	Y	68	67	1			8
							75	9									
09	20910	X	17088	-0-	-3822	-0-	950	1	15952	3	Y	169	154	1			23
							186	9									
10	21390	X	17174	-0-	-4216	-0-	1148	1	15886	3	Y	127	135	1			15
							140	9									
11	17460	X	15939	-0-	-1521	-0-	986	1	14836	3	Y	106	107	1			14
							117	9									
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 209,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	20155	-0-	-2134	-0-	806	1	19349	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	19880	X	18397	-0-	-1483	-0-	721	1	17672	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	21731	X	20353	-0-	-1378	-0-	926	1	19418	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	20610	X	19408	-0-	-1202	-0-	833	1	18566	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	20801	X	19475	-0-	-1326	-0-	711	1	18657	3	Y	97	84	1			15
							107	9									
06	21447	X	21447	-0-	-0-	-0-	1184	1	20161	3	Y	93	89	1			19
							102	9									
07	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	1115	1	20629	3	Y	14	28	1			5
							15	9									
08	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	1159	1	20467	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	21450	X	20834	-0-	-616	-0-	1171	1	19653	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	22165	X	21246	-0-	-919	-0-	1431	1	19806	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	21450	X	20367	-0-	-1083	-0-	1269	1	19088	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 225,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	23734	-0-	-2554	-0-	946	1	22711	3	Y	70	83	1			3
							77	9									
02	23212	X	19904	-0-	-3308	-0-	777	1	19037	3	Y	82	74	1			11
							90	9									
03	25296	X	23709	-0-	-1587	-0-	1075	1	22523	3	Y	101	98	1			14
							111	9									
04	23790	X	22431	-0-	-1359	-0-	959	1	21363	3	Y	99	106	1			7
							109	9									
05	24552	X	23623	-0-	-929	-0-	863	1	22669	3	Y	83	79	1			11
							91	9									
06	22980	X	10375	-0-	-12605	-0-	574	1	9782	3	Y	17	25	1			3
							19	9									
07	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	1341	1	24816	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
08	23715	X	23131	-0-	-584	-0-	1237	1	21853	3	Y	37	35	1			3
							41	9									
09	22860	X	21404	-0-	-1456	-0-	1201	1	20150	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
10	26164	X	21383	-0-	-4781	-0-	1437	1	19882	3	Y	58	59	1			4
							64	9									
11	25320	X	20195	-0-	-5125	-0-	1257	1	18904	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
12	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 236,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	27185	-0-	-4249	-0-	862	1	26323	3	N	-0-					-0-
02	27944	X	24127	-0-	-3817	-0-	375	1	23752	3	N	-0-					-0-
03	29264	X	26567	-0-	-2697	-0-	567	1	26000	3	N	-0-					-0-
04	27450	X	25284	-0-	-2166	-0-	435	1	24849	3	N	-0-					-0-
05	27838	X	26116	-0-	-1722	-0-	415	1	25701	3	N	-0-					-0-
06	26310	X	24843	-0-	-1467	-0-	626	1	24217	3	N	-0-					-0-
07	26722	X	26490	-0-	-232	-0-	600	1	25890	3	N	-0-					-0-
08	26567	X	25280	-0-	-1287	-0-	650	1	24630	3	N	-0-					-0-
09	25290	X	24885	-0-	-405	-0-	621	1	24264	3	N	-0-					-0-
10	26505	X	24894	-0-	-1611	-0-	470	1	24424	3	N	-0-					-0-
11	25650	X	23326	-0-	-2324	-0-	507	1	22819	3	N	-0-					-0-
12	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	25725	-0-	-1307	-0-	1027	1	24678	3	Y	18	23	1			-0-
							20	9									
02	23884	X	22772	-0-	-1112	-0-	892	1	21852	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
03	25823	X	25084	-0-	-739	-0-	1139	1	23884	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
04	26040	X	23949	-0-	-2091	-0-	1025	1	22845	3	Y	72	74	1			5
							79	9									
05	26908	X	24560	-0-	-2348	-0-	900	1	23639	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
06	24900	X	10779	-0-	-14121	-0-	598	1	10180	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	29285	X	29285	-0-	-0-	-0-	1500	1	27768	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
08	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	1362	1	24058	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	23940	X	22895	-0-	-1045	-0-	1287	1	21607	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	29016	X	22386	-0-	-6630	-0-	1508	1	20870	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	28080	X	20970	-0-	-7110	-0-	1307	1	19660	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 253,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41571	X	38736	-0-	-2835		-0-	1546	1	37121	3	Y	63	93	1			14
								69	9									
02	36932	X	34701	-0-	-2231		-0-	1358	1	33281	3	Y	56	68	1			2
								62	9									
03	40362	X	37122	-0-	-3240		-0-	1688	1	35378	3	Y	51	43	1			10
								56	9									
04	38460	X	36218	-0-	-2242		-0-	1553	1	34604	3	Y	55	63	1			2
								61	9									
05	39370	X	37070	-0-	-2300		-0-	1357	1	35633	3	Y	73	70	1			5
								80	9									
06	37500	X	34176	-0-	-3324		-0-	1893	1	32233	3	Y	45	46	1			4
								50	9									
07	38409	X	35081	-0-	-3328		-0-	1793	1	33179	3	Y	99	92	1			11
								109	9									
08	37417	X	34891	-0-	-2526		-0-	1865	1	32942	3	Y	76	78	1			9
								84	9									
09	36210	X	33336	-0-	-2874		-0-	1870	1	31389	3	Y	70	60	1			19
								77	9									
10	37076	X	34195	-0-	-2881		-0-	2299	1	31808	3	Y	80	92	1			7
								88	9									
11	34170	X	32746	-0-	-1424		-0-	2036	1	30627	3	Y	75	75	1			7
								83	9									
12	35092	X	NO RPT	-0-	-35092		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 388,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	25033	-0-	-666		-0-	794	1	24239	3	Y	-0-					-0-
02	22736	X	22041	-0-	-695		-0-	343	1	21698	3	Y	-0-					-0-
03	24583	X	21825	-0-	-2758		-0-	466	1	21359	3	Y	-0-					-0-
04	24300	X	20893	-0-	-3407		-0-	360	1	20533	3	Y	-0-					-0-
05	25110	X	23958	-0-	-1152		-0-	381	1	23577	3	Y	-0-					-0-
06	24240	X	21002	-0-	-3238		-0-	529	1	20473	3	Y	-0-					-0-
07	24397	X	21691	-0-	-2706		-0-	491	1	21200	3	Y	-0-					-0-
08	23963	X	23228	-0-	-735		-0-	597	1	22631	3	Y	-0-					-0-
09	23190	X	20464	-0-	-2726		-0-	510	1	19954	3	Y	-0-					-0-
10	23963	X	22434	-0-	-1529		-0-	423	1	22011	3	Y	-0-					-0-
11	22470	X	20915	-0-	-1555		-0-	454	1	20461	3	Y	-0-					-0-
12	23219	X	NO RPT	-0-	-23219		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	23467	-0-	-2883		-0-	744	1	22723	3	Y	-0-					-0-
02	22932	X	20781	-0-	-2151		-0-	323	1	20458	3	Y	-0-					-0-
03	25172	X	21983	-0-	-3189		-0-	469	1	21514	3	Y	-0-					-0-
04	23700	X	21127	-0-	-2573		-0-	364	1	20763	3	Y	-0-					-0-
05	24304	X	21471	-0-	-2833		-0-	341	1	21130	3	Y	-0-					-0-
06	22710	X	20709	-0-	-2001		-0-	522	1	20187	3	Y	-0-					-0-
07	23002	X	21643	-0-	-1359		-0-	490	1	21153	3	Y	-0-					-0-
08	21979	X	21728	-0-	-251		-0-	559	1	21169	3	Y	-0-					-0-
09	21120	X	20603	-0-	-517		-0-	514	1	20089	3	Y	-0-					-0-
10	21638	X	20251	-0-	-1387		-0-	382	1	19869	3	Y	-0-					-0-
11	21030	X	19395	-0-	-1635		-0-	421	1	18974	3	Y	-0-					-0-
12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	24953	-0-	-2885	-0-	791	1	24162	3	Y	-0-			-0-
02	24612	X	21813	-0-	-2799	-0-	339	1	21474	3	Y	-0-			-0-
03	26598	X	23702	-0-	-2896	-0-	506	1	23196	3	Y	-0-			-0-
04	25050	X	22758	-0-	-2292	-0-	392	1	22366	3	Y	-0-			-0-
05	25389	X	22202	-0-	-3187	-0-	353	1	21849	3	Y	-0-			-0-
06	24150	X	20821	-0-	-3329	-0-	525	1	20296	3	Y	-0-			-0-
07	24149	X	21694	-0-	-2455	-0-	492	1	21202	3	Y	-0-			-0-
08	23715	X	22110	-0-	-1605	-0-	568	1	21542	3	Y	-0-			-0-
09	22770	X	20716	-0-	-2054	-0-	517	1	20199	3	Y	-0-			-0-
10	22196	X	21051	-0-	-1145	-0-	397	1	20654	3	Y	-0-			-0-
11	21390	X	20316	-0-	-1074	-0-	441	1	19875	3	Y	-0-			-0-
12	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43555	X	39293	-0-	-4262	-0-	1246	1	38047	3	Y	-0-			-0-
02	38780	X	34949	-0-	-3831	-0-	543	1	34406	3	Y	-0-			-0-
03	42346	X	38488	-0-	-3858	-0-	821	1	37667	3	Y	-0-			-0-
04	40260	X	36721	-0-	-3539	-0-	632	1	36089	3	Y	-0-			-0-
05	40858	X	37358	-0-	-3500	-0-	594	1	36764	3	Y	-0-			-0-
06	38040	X	34046	-0-	-3994	-0-	858	1	33188	3	Y	-0-			-0-
07	38688	X	36326	-0-	-2362	-0-	823	1	35503	3	Y	-0-			-0-
08	38502	X	35959	-0-	-2543	-0-	924	1	35035	3	Y	-0-			-0-
09	36720	X	34334	-0-	-2386	-0-	856	1	33478	3	Y	-0-			-0-
10	37355	X	35334	-0-	-2021	-0-	667	1	34667	3	Y	-0-			-0-
*11	35817	X	35817	-0-	-0-	-0-	778	1	35039	3	Y	-0-			-0-
12	36332	X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	21139	-0-	-2266	-0-	670	1	20469	3	Y	-0-			-0-
02	21140	X	17856	-0-	-3284	-0-	278	1	17578	3	Y	-0-			-0-
03	23405	X	19547	-0-	-3858	-0-	417	1	19130	3	Y	-0-			-0-
04	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	356	1	20346	3	Y	-0-			-0-
05	21142	X	20725	-0-	-417	-0-	329	1	20396	3	Y	-0-			-0-
06	20460	X	19043	-0-	-1417	-0-	480	1	18563	3	Y	-0-			-0-
07	21390	X	19146	-0-	-2244	-0-	434	1	18712	3	Y	-0-			-0-
08	21390	X	18083	-0-	-3307	-0-	465	1	17618	3	Y	-0-			-0-
09	20700	X	18966	-0-	-1734	-0-	473	1	18493	3	Y	-0-			-0-
10	20739	X	18118	-0-	-2621	-0-	342	1	17776	3	Y	-0-			-0-
11	19050	X	17024	-0-	-2026	-0-	370	1	16654	3	Y	-0-			-0-
12	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38099	X	34492	-0-	-3607	-0-	1094	1	33398	3	Y	-0-			-0-
02	34048	X	31216	-0-	-2832	-0-	485	1	30731	3	Y	-0-			-0-
03	37138	X	34116	-0-	-3022	-0-	728	1	33388	3	Y	-0-			-0-
04	35610	X	32823	-0-	-2787	-0-	565	1	32258	3	Y	-0-			-0-
05	36115	X	33611	-0-	-2504	-0-	534	1	33077	3	Y	-0-			-0-
06	33450	X	32487	-0-	-963	-0-	819	1	31668	3	Y	-0-			-0-
07	34565	X	33034	-0-	-1531	-0-	748	1	32286	3	Y	-0-			-0-
08	34131	X	32385	-0-	-1746	-0-	833	1	31552	3	Y	-0-			-0-
09	32820	X	30545	-0-	-2275	-0-	762	1	29783	3	Y	-0-			-0-
10	33604	X	31501	-0-	-2103	-0-	595	1	30906	3	Y	-0-			-0-
11	32490	X	30301	-0-	-2189	-0-	658	1	29643	3	Y	-0-			-0-
12	33046	X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40486	X	31193	-0-	-9293	-0-	989	1	30204	3	Y	-0-			-0-
02	35616	X	26650	-0-	-8966	-0-	414	1	26236	3	Y	-0-			-0-
03	38755	X	38755	-0-	-0-	-0-	827	1	37928	3	Y	-0-			-0-
04	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	611	1	34866	3	Y	-0-			-0-
05	36239	X	34570	-0-	-1669	-0-	549	1	34021	3	Y	-0-			-0-
06	37500	X	33176	-0-	-4324	-0-	836	1	32340	3	Y	-0-			-0-
07	38750	X	33316	-0-	-5434	-0-	755	1	32561	3	Y	-0-			-0-
08	38750	X	33030	-0-	-5720	-0-	849	1	32181	3	Y	-0-			-0-
09	35490	X	31161	-0-	-4329	-0-	777	1	30384	3	Y	-0-			-0-
10	34565	X	30311	-0-	-4254	-0-	572	1	29739	3	Y	-0-			-0-
11	33180	X	30352	-0-	-2828	-0-	659	1	29693	3	Y	-0-			-0-
12	33325	X	NO RPT	-0-	-33325	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40672	X	36600	-0-	-4072	-0-	1161	1	35439	3	Y	-0-			-0-
02	36120	X	28327	-0-	-7793	-0-	440	1	27887	3	Y	-0-			-0-
03	38471	X	36455	-0-	-2016	-0-	778	1	35677	3	Y	-0-			-0-
04	36030	X	34842	-0-	-1188	-0-	600	1	34242	3	Y	-0-			-0-
05	37231	X	33388	-0-	-3843	-0-	531	1	32857	3	Y	-0-			-0-
06	35430	X	32777	-0-	-2653	-0-	826	1	31951	3	Y	-0-			-0-
07	36456	X	33232	-0-	-3224	-0-	753	1	32479	3	Y	-0-			-0-
08	36456	X	33271	-0-	-3185	-0-	855	1	32416	3	Y	-0-			-0-
09	34830	X	31161	-0-	-3669	-0-	777	1	30384	3	Y	-0-			-0-
10	33883	X	31561	-0-	-2322	-0-	596	1	30965	3	Y	-0-			-0-
11	32790	X	30391	-0-	-2399	-0-	660	1	29731	3	Y	-0-			-0-
12	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 362,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	41046	-0-	-2788	-0-	1301	1	39745	3	Y	-0-			-0-
02	39592	X	35991	-0-	-3601	-0-	560	1	35431	3	Y	-0-			-0-
03	43834	X	38011	-0-	-5823	-0-	811	1	37200	3	Y	-0-			-0-
04	42000	X	34889	-0-	-7111	-0-	600	1	34289	3	Y	-0-			-0-
05	42625	X	35513	-0-	-7112	-0-	564	1	34949	3	Y	-0-			-0-
06	39720	X	33923	-0-	-5797	-0-	855	1	33068	3	Y	-0-			-0-
07	39835	X	33242	-0-	-6593	-0-	753	1	32489	3	Y	-0-			-0-
08	38006	X	32505	-0-	-5501	-0-	836	1	31669	3	Y	-0-			-0-
09	34890	X	29552	-0-	-5338	-0-	737	1	28815	3	Y	-0-			-0-
10	35526	X	30606	-0-	-4920	-0-	578	1	30028	3	Y	-0-			-0-
11	33930	X	31776	-0-	-2154	-0-	689	1	31087	3	Y	-0-			-0-
12	33232	X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 377,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	37415	-0-	-4466	-0-	1186	1	36229	3	Y	-0-			-0-
02	37828	X	30894	-0-	-6934	-0-	480	1	30414	3	Y	-0-			-0-
03	39928	X	33785	-0-	-6143	-0-	721	1	33064	3	Y	-0-			-0-
04	36990	X	35209	-0-	-1781	-0-	606	1	34603	3	Y	-0-			-0-
05	37603	X	35180	-0-	-2423	-0-	559	1	34621	3	Y	-0-			-0-
06	36210	X	33386	-0-	-2824	-0-	841	1	32545	3	Y	-0-			-0-
07	36394	X	33522	-0-	-2872	-0-	760	1	32762	3	Y	-0-			-0-
08	36394	X	32764	-0-	-3630	-0-	842	1	31922	3	Y	-0-			-0-
09	35220	X	23277	-0-	-11943	-0-	580	1	22697	3	Y	-0-			-0-
10	35185	X	30162	-0-	-5023	-0-	569	1	29593	3	Y	-0-			-0-
11	33390	X	31401	-0-	-1989	-0-	681	1	30720	3	Y	-0-			-0-
12	33511	X	NO RPT	-0-	-33511	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44702	X	39521	-0-	-5181	-0-	1253	1	38268	3	Y	-0-			-0-
02	40236	X	34769	-0-	-5467	-0-	541	1	34228	3	Y	-0-			-0-
03	43338	X	36620	-0-	-6718	-0-	781	1	35839	3	Y	-0-			-0-
04	39960	X	36949	-0-	-3011	-0-	636	1	36313	3	Y	-0-			-0-
05	40579	X	37154	-0-	-3425	-0-	590	1	36564	3	Y	-0-			-0-
06	38250	X	36094	-0-	-2156	-0-	909	1	35185	3	Y	-0-			-0-
07	38502	X	34731	-0-	-3771	-0-	787	1	33944	3	Y	-0-			-0-
08	38192	X	34663	-0-	-3529	-0-	891	1	33772	3	Y	-0-			-0-
09	36960	X	24983	-0-	-11977	-0-	623	1	24360	3	Y	-0-			-0-
10	37293	X	36711	-0-	-582	-0-	693	1	36018	3	Y	-0-			-0-
11	36090	X	33429	-0-	-2661	-0-	726	1	32703	3	Y	-0-			-0-
12	34720	X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 385,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42470	X	39879	-0-	-2591	-0-	1590	1	38193	3	Y	87	132	1			19
							96	9									
02	37632	X	36000	-0-	-1632	-0-	1408	1	34511	3	Y	74	91	1			2
							81	9									
03	41664	X	39929	-0-	-1735	-0-	1814	1	38020	3	Y	86	71	1			17
							95	9									
04	39570	X	37995	-0-	-1575	-0-	1632	1	36362	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
05	40393	X	38431	-0-	-1962	-0-	1410	1	37019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	38640	X	36416	-0-	-2224	-0-	2018	1	34368	3	Y	27	23	1			4
							30	9									
07	39928	X	36853	-0-	-3075	-0-	1885	1	34891	3	Y	70	64	1			10
							77	9									
08	39928	X	36160	-0-	-3768	-0-	1934	1	34165	3	Y	55	56	1			9
							61	9									
09	38010	X	34331	-0-	-3679	-0-	1927	1	32348	3	Y	51	44	1			16
							56	9									
10	38440	X	34044	-0-	-4396	-0-	2290	1	31688	3	Y	60	69	1			7
							66	9									
11	36420	X	32522	-0-	-3898	-0-	2024	1	30445	3	Y	48	50	1			5
							53	9									
12	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 402,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	31697	-0-	-4108	-0-	1005	1	30692	3	N	-0-					-0-
02	31136	X	22294	-0-	-8842	-0-	347	1	21947	3	N	-0-					-0-
03	34472	X	33079	-0-	-1393	-0-	706	1	32373	3	N	-0-					-0-
04	33360	X	29523	-0-	-3837	-0-	508	1	29015	3	N	-0-					-0-
05	31682	X	29801	-0-	-1881	-0-	474	1	29327	3	N	-0-					-0-
06	32010	X	27911	-0-	-4099	-0-	703	1	27208	3	N	-0-					-0-
07	33077	X	27985	-0-	-5092	-0-	634	1	27351	3	N	-0-					-0-
08	33077	X	27183	-0-	-5894	-0-	699	1	26484	3	N	-0-					-0-
09	29520	X	26382	-0-	-3138	-0-	658	1	25724	3	N	-0-					-0-
10	29791	X	27198	-0-	-2593	-0-	513	1	26685	3	N	-0-					-0-
11	27900	X	23590	-0-	-4310	-0-	513	1	23077	3	N	-0-					-0-
12	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	24635	-0-	-3017	-0-	781	1	23854	3	Y	-0-					-0-
02	24836	X	21478	-0-	-3358	-0-	334	1	21144	3	Y	-0-					-0-
03	26660	X	22693	-0-	-3967	-0-	484	1	22209	3	Y	-0-					-0-
04	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	428	1	24423	3	Y	-0-					-0-
05	25141	X	24738	-0-	-403	-0-	393	1	24345	3	Y	-0-					-0-
06	23850	X	23333	-0-	-517	-0-	588	1	22745	3	Y	-0-					-0-
07	25668	X	23085	-0-	-2583	-0-	523	1	22562	3	Y	-0-					-0-
08	25668	X	21506	-0-	-4162	-0-	553	1	20953	3	Y	-0-					-0-
09	24840	X	22456	-0-	-2384	-0-	560	1	21896	3	Y	-0-					-0-
10	24738	X	21809	-0-	-2929	-0-	412	1	21397	3	Y	-0-					-0-
11	23340	X	21066	-0-	-2274	-0-	457	1	20609	3	Y	-0-					-0-
12	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	23306	-0-	-3850	-0-	739	1	22567	3	Y	-0-					-0-
02	23324	X	21307	-0-	-2017	-0-	331	1	20976	3	Y	-0-					-0-
03	24614	X	24508	-0-	-106	-0-	523	1	23985	3	Y	-0-					-0-
04	23130	X	22789	-0-	-341	-0-	392	1	22397	3	Y	-0-					-0-
05	23901	X	23228	-0-	-673	-0-	369	1	22859	3	Y	-0-					-0-
06	23730	X	22332	-0-	-1398	-0-	563	1	21769	3	Y	-0-					-0-
07	24521	X	22641	-0-	-1880	-0-	513	1	22128	3	Y	-0-					-0-
08	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	681	1	25805	3	Y	-0-					-0-
09	27076	X	27076	-0-	-0-	-0-	675	1	26401	3	Y	-0-					-0-
10	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	485	1	25199	3	Y	-0-					-0-
11	25620	X	23727	-0-	-1893	-0-	516	1	23211	3	Y	-0-					-0-
12	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	12380	-0-	-3740	-0-	393	1	11987	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	11512	-0-	-2348	-0-	179	1	11333	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	12551	-0-	-1957	-0-	268	1	12283	3	N	-0-					-0-
04	13290	X	11759	-0-	-1531	-0-	202	1	11557	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	11956	-0-	-785	-0-	190	1	11766	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	11524	-0-	-806	-0-	290	1	11234	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	11159	-0-	-1582	-0-	253	1	10906	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11457	-0-	-1098	-0-	295	1	11162	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11062	-0-	-698	-0-	276	1	10786	3	N	-0-					-0-
10	11966	X	10696	-0-	-1270	-0-	202	1	10494	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	9320	-0-	-2200	-0-	202	1	9118	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57195	X	47130	-0-	-10065	-0-	1494	1	45636	3	Y	-0-					-0-
02	49504	X	40269	-0-	-9235	-0-	626	1	39643	3	Y	-0-					-0-
03	52576	X	43148	-0-	-9428	-0-	921	1	42227	3	Y	-0-					-0-
04	49620	X	48994	-0-	-626	-0-	843	1	48151	3	Y	-0-					-0-
05	49133	X	49133	-0-	-0-	-0-	781	1	48352	3	Y	-0-					-0-
06	45600	X	45239	-0-	-361	-0-	1140	1	44099	3	Y	-0-					-0-
07	50623	X	44798	-0-	-5825	-0-	1015	1	43783	3	Y	-0-					-0-
08	50623	X	43257	-0-	-7366	-0-	1112	1	42145	3	Y	-0-					-0-
09	48990	X	40226	-0-	-8764	-0-	1003	1	39223	3	Y	-0-					-0-
10	49135	X	41076	-0-	-8059	-0-	775	1	40301	3	Y	-0-					-0-
11	45240	X	38907	-0-	-6333	-0-	845	1	38062	3	Y	-0-					-0-
12	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	33385	-0-	-2110	-0-	1059	1	32326	3	Y	-0-			-0-
02	31948	X	29803	-0-	-2145	-0-	463	1	29340	3	Y	-0-			-0-
03	34906	X	32428	-0-	-2478	-0-	692	1	31736	3	Y	-0-			-0-
04	33000	X	31716	-0-	-1284	-0-	546	1	31170	3	Y	-0-			-0-
05	33790	X	32350	-0-	-1440	-0-	514	1	31836	3	Y	-0-			-0-
06	32310	X	31007	-0-	-1303	-0-	781	1	30226	3	Y	-0-			-0-
07	32984	X	31605	-0-	-1379	-0-	716	1	30889	3	Y	-0-			-0-
08	32767	X	31211	-0-	-1556	-0-	802	1	30409	3	Y	-0-			-0-
09	31710	X	28751	-0-	-2959	-0-	717	1	28034	3	Y	-0-			-0-
10	32364	X	30190	-0-	-2174	-0-	570	1	29620	3	Y	-0-			-0-
11	31020	X	28608	-0-	-2412	-0-	621	1	27987	3	Y	-0-			-0-
12	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38998	X	35920	-0-	-3078	-0-	1139	1	34781	3	Y	-0-			-0-
02	34664	X	32372	-0-	-2292	-0-	503	1	31869	3	Y	-0-			-0-
03	37789	X	35327	-0-	-2462	-0-	754	1	34573	3	Y	-0-			-0-
04	35970	X	34597	-0-	-1373	-0-	595	1	34002	3	Y	-0-			-0-
05	36642	X	35304	-0-	-1338	-0-	561	1	34743	3	Y	-0-			-0-
06	34770	X	33928	-0-	-842	-0-	855	1	33073	3	Y	-0-			-0-
07	35836	X	34865	-0-	-971	-0-	790	1	34075	3	Y	-0-			-0-
08	35743	X	34471	-0-	-1272	-0-	886	1	33585	3	Y	-0-			-0-
09	34590	X	32648	-0-	-1942	-0-	814	1	31834	3	Y	-0-			-0-
10	35309	X	33900	-0-	-1409	-0-	640	1	33260	3	Y	-0-			-0-
11	33930	X	32709	-0-	-1221	-0-	711	1	31998	3	Y	-0-			-0-
12	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 376,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55583	X	49934	-0-	-5649	-0-	1583	1	48351	3	Y	-0-			-0-
02	47796	X	44271	-0-	-3525	-0-	688	1	43583	3	Y	-0-			-0-
03	52917	X	47213	-0-	-5704	-0-	1007	1	46206	3	Y	-0-			-0-
04	50610	X	47071	-0-	-3539	-0-	810	1	46261	3	Y	-0-			-0-
05	50468	X	48747	-0-	-1721	-0-	775	1	47972	3	Y	-0-			-0-
06	48330	X	46512	-0-	-1818	-0-	1172	1	45340	3	Y	-0-			-0-
07	49011	X	47046	-0-	-1965	-0-	1066	1	45980	3	Y	-0-			-0-
08	48732	X	45638	-0-	-3094	-0-	1173	1	44465	3	Y	-0-			-0-
09	47160	X	44444	-0-	-2716	-0-	1108	1	43336	3	Y	-0-			-0-
10	48732	X	44953	-0-	-3779	-0-	848	1	44105	3	Y	-0-			-0-
11	46500	X	42058	-0-	-4442	-0-	914	1	41144	3	Y	-0-			-0-
12	47058	X	NO RPT	-0-	-47058	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 507,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37479	X	30475	-0-	-7004	-0-	966	1	29509	3	Y	-0-			-0-
02	33852	X	29512	-0-	-4340	-0-	459	1	29053	3	Y	-0-			-0-
03	35402	X	32568	-0-	-2834	-0-	695	1	31873	3	Y	-0-			-0-
04	33870	X	30990	-0-	-2880	-0-	533	1	30457	3	Y	-0-			-0-
05	33976	X	31313	-0-	-2663	-0-	498	1	30815	3	Y	-0-			-0-
06	31620	X	29874	-0-	-1746	-0-	753	1	29121	3	Y	-0-			-0-
07	32674	X	29289	-0-	-3385	-0-	664	1	28625	3	Y	-0-			-0-
08	32581	X	28290	-0-	-4291	-0-	727	1	27563	3	Y	-0-			-0-
09	30990	X	28810	-0-	-2180	-0-	718	1	28092	3	Y	-0-			-0-
10	31310	X	28180	-0-	-3130	-0-	532	1	27648	3	Y	-0-			-0-
11	29880	X	28147	-0-	-1733	-0-	611	1	27536	3	Y	-0-			-0-
12	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	40609	-0-	-4868	-0-	1288	1	39321	3	Y	-0-			-0-
02	40236	X	36413	-0-	-3823	-0-	566	1	35847	3	Y	-0-			-0-
03	42780	X	38950	-0-	-3830	-0-	831	1	38119	3	Y	-0-			-0-
04	40680	X	36638	-0-	-4042	-0-	630	1	36008	3	Y	-0-			-0-
05	40610	X	37258	-0-	-3352	-0-	592	1	36666	3	Y	-0-			-0-
06	39300	X	35435	-0-	-3865	-0-	893	1	34542	3	Y	-0-			-0-
07	40300	X	35264	-0-	-5036	-0-	799	1	34465	3	Y	-0-			-0-
08	38936	X	30970	-0-	-7966	-0-	796	1	30174	3	Y	-0-			-0-
09	36630	X	33046	-0-	-3584	-0-	824	1	32222	3	Y	-0-			-0-
10	37262	X	34333	-0-	-2929	-0-	648	1	33685	3	Y	-0-			-0-
11	35430	X	32072	-0-	-3358	-0-	697	1	31375	3	Y	-0-			-0-
12	35278	X	NO RPT	-0-	-35278	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 390,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	39613	-0-	-4314	-0-	1256	1	38357	3	N	-0-			-0-
02	39116	X	35130	-0-	-3986	-0-	546	1	34584	3	N	-0-			-0-
03	41602	X	37535	-0-	-4067	-0-	801	1	36734	3	N	-0-			-0-
04	39420	X	37064	-0-	-2356	-0-	638	1	36426	3	N	-0-			-0-
05	39866	X	38568	-0-	-1298	-0-	613	1	37955	3	N	-0-			-0-
06	38340	X	36782	-0-	-1558	-0-	927	1	35855	3	N	-0-			-0-
07	38905	X	36801	-0-	-2104	-0-	834	1	35967	3	N	-0-			-0-
08	38564	X	35786	-0-	-2778	-0-	920	1	34866	3	N	-0-			-0-
09	37320	X	35183	-0-	-2137	-0-	877	1	34306	3	N	-0-			-0-
10	38564	X	34872	-0-	-3692	-0-	658	1	34214	3	N	-0-			-0-
11	36780	X	34035	-0-	-2745	-0-	739	1	33296	3	N	-0-			-0-
12	36797	X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 401,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59148	X	48940	-0-	-10208	-0-	1552	1	47388	3	Y	-0-					-0-
02	52444	X	44009	-0-	-8435	-0-	684	1	43325	3	Y	-0-					-0-
03	56978	X	47579	-0-	-9399	-0-	1015	1	46564	3	Y	-0-					-0-
04	53490	X	45770	-0-	-7720	-0-	788	1	44982	3	Y	-0-					-0-
05	54715	X	46438	-0-	-8277	-0-	738	1	45700	3	Y	-0-					-0-
06	47370	X	43511	-0-	-3859	-0-	1096	1	42415	3	Y	-0-					-0-
07	48732	X	41887	-0-	-6845	-0-	949	1	40938	3	Y	-0-					-0-
08	47585	X	32645	-0-	-14940	-0-	839	1	31806	3	Y	-0-					-0-
09	45780	X	434	-0-	-45346	-0-	11	1	423	3	Y	-0-					-0-
10	46438	X	-0-	-0-	-46438	-0-					Y	-0-					-0-
11	43500	X	9776	-0-	-33724	-0-	212	1	9564	3	Y	-0-					-0-
12	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	22608	-0-	-1758	-0-	902	1	21663	3	Y	39	47	1			2
							43	9									
02	21616	X	20255	-0-	-1361	-0-	791	1	19375	3	Y	81	72	1			11
							89	9									
03	23777	X	22239	-0-	-1538	-0-	1010	1	21165	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
04	22830	X	21150	-0-	-1680	-0-	906	1	20181	3	Y	57	61	1			5
							63	9									
05	22940	X	21603	-0-	-1337	-0-	791	1	20766	3	Y	42	40	1			7
							46	9									
06	21870	X	9658	-0-	-12212	-0-	534	1	9095	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
07	22413	X	20700	-0-	-1713	-0-	1057	1	19569	3	Y	67	62	1			11
							74	9									
08	22227	X	16604	-0-	-5623	-0-	888	1	15682	3	Y	31	36	1			6
							34	9									
09	21150	X	14689	-0-	-6461	-0-	823	1	13809	3	Y	52	49	1			9
							57	9									
10	21607	X	14962	-0-	-6645	-0-	1004	1	13895	3	Y	57	58	1			8
							63	9									
11	20040	X	14291	-0-	-5749	-0-	885	1	13307	3	Y	90	84	1			14
							99	9									
12	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 198,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	17839	-0-	-3799	-0-	710	1	17057	3	Y	65	78	1			6
							72	9									
02	18424	X	8275	-0-	-10149	-0-	323	1	7922	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
03	19840	X	8461	-0-	-11379	-0-	383	1	8035	3	Y	39	38	1			7
							43	9									
04	18750	X	15168	-0-	-3582	-0-	648	1	14441	3	Y	72	73	1			6
							79	9									
05	18848	X	17918	-0-	-930	-0-	656	1	17218	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
06	17250	X	7230	-0-	-10020	-0-	400	1	6821	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
07	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	817	1	15116	3	Y	62	56	1			8
							68	9									
08	17918	X	13018	-0-	-4900	-0-	693	1	12238	3	Y	79	77	1			10
							87	9									
09	17340	X	13401	-0-	-3939	-0-	749	1	12577	3	Y	68	67	1			11
							75	9									
10	17918	X	13341	-0-	-4577	-0-	896	1	12400	3	Y	41	46	1			6
							45	9									
11	15480	X	12404	-0-	-3076	-0-	770	1	11588	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 143,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	29562	-0-	-2337	-0-	1182	1	28380	3	Y	-0-					-0-
02	28198	X	28198	-0-	-0-	-0-	1106	1	27092	3	Y	-0-					-0-
03	32175	X	32175	-0-	-0-	-0-	1464	1	30688	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
04	29550	X	28260	-0-	-1290	-0-	1213	1	27027	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	31217	X	27599	-0-	-3618	-0-	1010	1	26509	3	Y	73	64	1			11
							80	9									
06	31140	X	14791	-0-	-16349	-0-	820	1	13971	3	Y	-0-	9	1			2
07	32178	X	26164	-0-	-6014	-0-	1341	1	24819	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	32178	X	24223	-0-	-7955	-0-	1298	1	22925	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	28260	X	22480	-0-	-5780	-0-	1264	1	21215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	27590	X	22794	-0-	-4796	-0-	1536	1	21250	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	25320	X	21866	-0-	-3454	-0-	1363	1	20499	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 278,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62992	X	57898	-0-	-5094	-0-	1836	1	56062	3	N	-0-			-0-
02	56896	X	45906	-0-	-10990	-0-	714	1	45192	3	N	-0-			-0-
03	57536	X	50895	-0-	-6641	-0-	1086	1	49809	3	N	-0-			-0-
04	56040	X	51303	-0-	-4737	-0-	883	1	50420	3	N	-0-			-0-
05	57908	X	47687	-0-	-10221	-0-	758	1	46929	3	N	-0-			-0-
06	56040	X	50775	-0-	-5265	-0-	1279	1	49496	3	N	-0-			-0-
07	53010	X	52442	-0-	-568	-0-	1188	1	51254	3	N	-0-			-0-
08	53070	X	53070	-0-	-0-	-0-	1364	1	51706	3	N	-0-			-0-
09	51300	X	48875	-0-	-2425	-0-	1219	1	47656	3	N	-0-			-0-
10	52483	X	45302	-0-	-7181	-0-	855	1	44447	3	N	-0-			-0-
11	51360	X	49266	-0-	-2094	-0-	1069	1	48197	3	N	-0-			-0-
12	53072	X	NO RPT	-0-	-53072	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39029	X	28664	-0-	-10365	-0-	909	1	27755	3	Y	-0-			-0-
02	34188	X	19017	-0-	-15171	-0-	296	1	18721	3	Y	-0-			-0-
03	41022	X	41022	-0-	-0-	-0-	875	1	40147	3	Y	-0-			-0-
04	35911	X	35911	-0-	-0-	-0-	618	1	35293	3	Y	-0-			-0-
05	35185	X	34716	-0-	-469	-0-	552	1	34164	3	Y	-0-			-0-
06	39690	X	32145	-0-	-7545	-0-	810	1	31335	3	Y	-0-			-0-
07	41013	X	32836	-0-	-8177	-0-	744	1	32091	3	Y	1			1
							1	9							
08	41013	X	32082	-0-	-8931	-0-	825	1	31257	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	35910	X	30229	-0-	-5681	-0-	754	1	29475	3	Y	-0-			-0-
10	34720	X	30851	-0-	-3869	-0-	582	1	30269	3	Y	-0-			-0-
11	32160	X	29545	-0-	-2615	-0-	641	1	28904	3	Y	-0-			-0-
12	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32810	X	32810	-0-	-0-	-0-	5967	1	26843	3	Y	-0-			-0-
02	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	5576	1	21928	3	Y	-0-			-0-
03	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	3276	1	29402	3	Y	-0-			-0-
04	30865	X	30865	-0-	-0-	-0-	2929	1	27936	3	Y	-0-			-0-
05	31573	X	31573	-0-	-0-	-0-	583	1	30990	3	Y	-0-			-0-
06	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	362	1	29398	3	Y	-0-			-0-
07	30022	X	30022	-0-	-0-	-0-	509	1	29513	3	Y	-0-			-0-
08	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	632	1	25745	3	Y	-0-			-0-
09	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	30170	3			Y	-0-			-0-
10	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	3			Y	-0-			-0-
*11	28030	X	28030	-0-	-0-	-0-	927	1	27103	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	5645	1	25394	3	Y	-0-			-0-
02	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	4953	1	19479	3	Y	-0-			-0-
03	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	1825	1	16380	3	Y	-0-			-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	106	1	8556	3	Y	-0-			-0-
07	41395	X	41395	-0-	-0-	-0-	702	1	40693	3	Y	-0-			-0-
08	30953	X	30953	-0-	-0-	-0-	741	1	30212	3	Y	-0-			-0-
09	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	33321	3			Y	-0-			-0-
10	31599	X	31599	-0-	-0-	-0-	31599	3			Y	-0-			-0-
*11	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	946	1	27654	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43266	X	43266	-0-	-0-	-0-	7869	1	35397	3	Y	-0-			-0-
02	40170	X	40170	-0-	-0-	-0-	8144	1	32026	3	Y	-0-			-0-
03	40329	X	40329	-0-	-0-	-0-	4043	1	36286	3	Y	-0-			-0-
04	33534	X	33534	-0-	-0-	-0-	3183	1	30351	3	Y	-0-			-0-
05	32356	X	32356	-0-	-0-	-0-	597	1	31759	3	Y	-0-			-0-
06	29400	X	29400	-0-	-0-	-0-	358	1	29042	3	Y	-0-			-0-
07	28971	X	28971	-0-	-0-	-0-	491	1	28480	3	Y	-0-			-0-
08	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	590	1	24037	3	Y	-0-			-0-
09	27380	X	27380	-0-	-0-	-0-	27380	3			Y	-0-			-0-
10	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	16775	3			Y	-0-			-0-
*11	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	606	1	17712	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 335,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	20849	-0-	-2432	-0-	661	1	20188	3	Y	-0-			-0-
02	20748	X	18177	-0-	-2571	-0-	283	1	17894	3	Y	-0-			-0-
03	22630	X	19918	-0-	-2712	-0-	425	1	19493	3	Y	-0-			-0-
04	21240	X	18890	-0-	-2350	-0-	325	1	18565	3	Y	-0-			-0-
05	20863	X	19210	-0-	-1653	-0-	305	1	18905	3	Y	-0-			-0-
06	20190	X	18703	-0-	-1487	-0-	471	1	18232	3	Y	-0-			-0-
07	20119	X	19188	-0-	-931	-0-	435	1	18753	3	Y	-0-			-0-
08	19933	X	19284	-0-	-649	-0-	496	1	18788	3	Y	-0-			-0-
09	18900	X	18450	-0-	-450	-0-	460	1	17990	3	Y	-0-			-0-
10	19313	X	17284	-0-	-2029	-0-	326	1	16958	3	Y	-0-			-0-
11	18690	X	16982	-0-	-1708	-0-	369	1	16613	3	Y	-0-			-0-
12	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	18910	-0-	-1271	-0-	600	1	18310	3	Y	-0-			-0-
02	17752	X	16390	-0-	-1362	-0-	255	1	16135	3	Y	-0-			-0-
03	19654	X	16763	-0-	-2891	-0-	358	1	16405	3	Y	-0-			-0-
04	18300	X	15564	-0-	-2736	-0-	268	1	15296	3	Y	-0-			-0-
05	18910	X	16267	-0-	-2643	-0-	258	1	16009	3	Y	-0-			-0-
06	18300	X	14052	-0-	-4248	-0-	354	1	13698	3	Y	-0-			-0-
07	18135	X	12797	-0-	-5338	-0-	290	1	12507	3	Y	-0-			-0-
08	16771	X	15410	-0-	-1361	-0-	396	1	15014	3	Y	-0-			-0-
09	15750	X	6363	-0-	-9387	-0-	159	1	6204	3	Y	-0-			-0-
10	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-			-0-
11	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-			-0-
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	23555	-0-	-2888	-0-	747	1	22808	3	Y	-0-			-0-
02	23520	X	20399	-0-	-3121	-0-	317	1	20082	3	Y	-0-			-0-
03	25668	X	22672	-0-	-2996	-0-	484	1	22188	3	Y	-0-			-0-
04	24480	X	21715	-0-	-2765	-0-	374	1	21341	3	Y	-0-			-0-
05	24180	X	20516	-0-	-3664	-0-	326	1	20190	3	Y	-0-			-0-
06	22800	X	21647	-0-	-1153	-0-	545	1	21102	3	Y	-0-			-0-
07	22661	X	20527	-0-	-2134	-0-	465	1	20062	3	Y	-0-			-0-
08	22661	X	19865	-0-	-2796	-0-	511	1	19354	3	Y	-0-			-0-
09	21720	X	21206	-0-	-514	-0-	529	1	20677	3	Y	-0-			-0-
10	22382	X	20301	-0-	-2081	-0-	383	1	19918	3	Y	-0-			-0-
11	21660	X	19279	-0-	-2381	-0-	418	1	18861	3	Y	-0-			-0-
12	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61008	X	53679	-0-	-7329	-0-	1702	1	51977	3	Y	-0-			-0-
02	53032	X	44196	-0-	-8836	-0-	687	1	43509	3	Y	-0-			-0-
03	58652	X	44242	-0-	-14410	-0-	944	1	43298	3	Y	-0-			-0-
04	53730	X	42700	-0-	-11030	-0-	735	1	41965	3	Y	-0-			-0-
05	54405	X	39578	-0-	-14827	-0-	629	1	38949	3	Y	-0-			-0-
06	51960	X	39255	-0-	-12705	-0-	989	1	38266	3	Y	-0-			-0-
07	48918	X	38519	-0-	-10399	-0-	873	1	37646	3	Y	-0-			-0-
08	44237	X	38551	-0-	-5686	-0-	991	1	37560	3	Y	-0-			-0-
09	56614	X	56614	-0-	-0-	-0-	1412	1	55202	3	Y	-0-			-0-
10	49710	X	49710	-0-	-0-	-0-	938	1	48772	3	Y	-0-			-0-
*11	41213	X	41213	-0-	-0-	-0-	895	1	40318	3	Y	-0-			-0-
12	38564	X	NO RPT	-0-	-38564	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 488,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56978	X	49994	-0-	-6984	-0-	1585	1	48409	3	Y	-0-			-0-
02	50988	X	45398	-0-	-5590	-0-	706	1	44692	3	Y	-0-			-0-
03	53971	X	46337	-0-	-7634	-0-	989	1	45348	3	Y	-0-			-0-
04	49800	X	49179	-0-	-621	-0-	846	1	48333	3	Y	-0-			-0-
05	51150	X	47527	-0-	-3623	-0-	755	1	46772	3	Y	-0-			-0-
06	48630	X	43295	-0-	-5335	-0-	1091	1	42204	3	Y	-0-			-0-
07	50809	X	44921	-0-	-5888	-0-	1018	1	43903	3	Y	-0-			-0-
08	50809	X	40931	-0-	-9878	-0-	1052	1	39879	3	Y	-0-			-0-
09	49170	X	42918	-0-	-6252	-0-	1070	1	41848	3	Y	-0-			-0-
10	47523	X	42640	-0-	-4883	-0-	805	1	41835	3	Y	-0-			-0-
11	43470	X	38613	-0-	-4857	-0-	838	1	37775	3	Y	-0-			-0-
12	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 491,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	27798	-0-	-8038	-0-	92	1	27706	3	Y	-0-			-0-
02	31976	X	27372	-0-	-4604	-0-	241	1	27131	3	Y	-0-			-0-
03	32302	X	27480	-0-	-4822	-0-	294	1	27186	3	Y	-0-			-0-
04	31260	X	26514	-0-	-4746	-0-	244	1	26270	3	Y	-0-			-0-
05	30318	X	23590	-0-	-6728	-0-	353	1	23237	3	Y	-0-			-0-
06	29340	X	20402	-0-	-8938	-0-	112	1	20290	3	Y	-0-			-0-
07	30318	X	25258	-0-	-5060	-0-	470	1	24788	3	Y	-0-			-0-
08	27466	X	21942	-0-	-5524	-0-	371	1	21571	3	Y	-0-			-0-
09	26520	X	20199	-0-	-6321	-0-	210	1	19989	3	Y	-0-			-0-
10	25265	X	18693	-0-	-6572	-0-	246	1	18447	3	Y	-0-			-0-
11	24450	X	17572	-0-	-6878	-0-	317	1	17255	3	Y	-0-			-0-
12	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75609	X	7440	-0-	-68169	-0-	236	1	7204	3	Y	-0-			-0-
02	29592	X	-0-	-0-	-29592	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	24016	X	24016	-0-	-0-	-0-	413	1	23603	3	Y	-0-			-0-
05	72460	X	72460	-0-	-0-	-0-	1151	1	71309	3	Y	-0-			-0-
06	63062	X	63062	-0-	-0-	-0-	1589	1	61473	3	Y	-0-			-0-
07	62180	X	62180	-0-	-0-	-0-	1409	1	60771	3	Y	-0-			-0-
08	61707	X	61707	-0-	-0-	-0-	1586	1	60121	3	Y	-0-			-0-
09	61222	X	61222	-0-	-0-	-0-	1527	1	59695	3	Y	-0-			-0-
10	59045	X	59045	-0-	-0-	-0-	1114	1	57931	3	Y	-0-			-0-
*11	59309	X	59309	-0-	-0-	-0-	1288	1	58021	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 470,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81205	X	81205	-0-	-0-	-0-	2575	1	78630	3	Y	-0-			-0-
02	87236	X	87236	-0-	-0-	-0-	1356	1	85880	3	Y	-0-			-0-
03	87758	X	87758	-0-	-0-	-0-	1872	1	85886	3	Y	-0-			-0-
04	63240	X	63240	-0-	-0-	-0-	1088	1	62152	3	Y	-0-			-0-
05	60477	X	60477	-0-	-0-	-0-	961	1	59516	3	Y	-0-			-0-
06	54147	X	54147	-0-	-0-	-0-	1364	1	52783	3	Y	-0-			-0-
07	51493	X	51493	-0-	-0-	-0-	1167	1	50326	3	Y	-0-			-0-
08	41913	X	41913	-0-	-0-	-0-	1077	1	40836	3	Y	-0-			-0-
09	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	1057	1	41322	3	Y	-0-			-0-
10	41200	X	41200	-0-	-0-	-0-	778	1	40422	3	Y	-0-			-0-
*11	36891	X	36891	-0-	-0-	-0-	801	1	36090	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 647,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	23689	-0-	-6009	-0-	751	1	22938	3	Y	-0-			-0-
02	25172	X	19412	-0-	-5760	-0-	302	1	19110	3	Y	-0-			-0-
03	27683	X	21687	-0-	-5996	-0-	463	1	21224	3	Y	-0-			-0-
04	26700	X	20638	-0-	-6062	-0-	355	1	20283	3	Y	-0-			-0-
05	38652	X	38652	-0-	-0-	-0-	614	1	38038	3	Y	-0-			-0-
06	48046	X	48046	-0-	-0-	-0-	1211	1	46835	3	Y	-0-			-0-
07	44402	X	44402	-0-	-0-	-0-	1006	1	43396	3	Y	-0-			-0-
08	47381	X	47381	-0-	-0-	-0-	1218	1	46163	3	Y	-0-			-0-
09	42818	X	42818	-0-	-0-	-0-	1068	1	41750	3	Y	-0-			-0-
10	47719	X	47719	-0-	-0-	-0-	901	1	46818	3	Y	-0-			-0-
*11	46236	X	46236	-0-	-0-	-0-	1004	1	45232	3	Y	-0-			-0-
12	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	30734	-0-	-7706	-0-	975	1	29759	3	Y	-0-			-0-
02	34720	X	30126	-0-	-4594	-0-	468	1	29658	3	Y	-0-			-0-
03	36239	X	33904	-0-	-2335	-0-	723	1	33181	3	Y	-0-			-0-
04	35070	X	31172	-0-	-3898	-0-	536	1	30636	3	Y	-0-			-0-
05	51269	X	51269	-0-	-0-	-0-	815	1	50454	3	Y	-0-			-0-
06	51315	X	51315	-0-	-0-	-0-	1293	1	50022	3	Y	-0-			-0-
07	44915	X	44915	-0-	-0-	-0-	1018	1	43897	3	Y	-0-			-0-
08	51673	X	51673	-0-	-0-	-0-	1328	1	50345	3	Y	-0-			-0-
09	46599	X	46599	-0-	-0-	-0-	1162	1	45437	3	Y	-0-			-0-
10	47602	X	47602	-0-	-0-	-0-	898	1	46704	3	Y	-0-			-0-
*11	44731	X	44731	-0-	-0-	-0-	971	1	43760	3	Y	-0-			-0-
12	40114	X	NO RPT	-0-	-40114	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 464,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	32993	-0-	-9508	-0-	1046	1	31947	3	Y	-0-			-0-
02	38388	X	34348	-0-	-4040	-0-	534	1	33814	3	Y	-0-			-0-
03	42501	X	37096	-0-	-5405	-0-	791	1	36305	3	Y	-0-			-0-
04	40530	X	33453	-0-	-7077	-0-	576	1	32877	3	Y	-0-			-0-
05	51457	X	51457	-0-	-0-	-0-	818	1	50639	3	Y	-0-			-0-
06	50404	X	50404	-0-	-0-	-0-	1270	1	49134	3	Y	-0-			-0-
07	47466	X	47466	-0-	-0-	-0-	1075	1	46391	3	Y	-0-			-0-
08	51460	X	45780	-0-	-5680	-0-	1177	1	44603	3	Y	-0-			-0-
09	50400	X	44936	-0-	-5464	-0-	1121	1	43815	3	Y	-0-			-0-
10	52889	X	52889	-0-	-0-	-0-	998	1	51891	3	Y	-0-			-0-
11	50400	X	47152	-0-	-3248	-0-	1024	1	46128	3	Y	-0-			-0-
12	47461	X	NO RPT	-0-	-47461	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 477,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	28241	-0-	-2852	-0-	895	1	27346	3	Y	-0-			-0-
02	28084	X	24654	-0-	-3430	-0-	383	1	24271	3	Y	-0-			-0-
03	31093	X	26657	-0-	-4436	-0-	569	1	26088	3	Y	-0-			-0-
04	28080	X	25823	-0-	-2257	-0-	444	1	25379	3	Y	-0-			-0-
05	29016	X	26618	-0-	-2398	-0-	423	1	26195	3	Y	-0-			-0-
06	27330	X	24956	-0-	-2374	-0-	629	1	24327	3	Y	-0-			-0-
07	27311	X	25201	-0-	-2110	-0-	571	1	24630	3	Y	-0-			-0-
08	26691	X	25627	-0-	-1064	-0-	659	1	24968	3	Y	-0-			-0-
09	25830	X	23704	-0-	-2126	-0-	591	1	23113	3	Y	-0-			-0-
10	26629	X	25095	-0-	-1534	-0-	474	1	24621	3	Y	-0-			-0-
11	24960	X	23773	-0-	-1187	-0-	517	1	23256	3	Y	-0-			-0-
12	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35278	X	25960	-0-	-9318	-0-	823	1	25137	3	Y	-0-			-0-
02	31304	X	30505	-0-	-799	-0-	474	1	30031	3	Y	-0-			-0-
03	33976	X	32463	-0-	-1513	-0-	693	1	31770	3	Y	-0-			-0-
04	31770	X	30079	-0-	-1691	-0-	518	1	29561	3	Y	-0-			-0-
05	33759	X	30291	-0-	-3468	-0-	481	1	29810	3	Y	-0-			-0-
06	32670	X	28876	-0-	-3794	-0-	728	1	28148	3	Y	-0-			-0-
07	33759	X	29308	-0-	-4451	-0-	664	1	28644	3	Y	-0-			-0-
08	32457	X	28823	-0-	-3634	-0-	741	1	28082	3	Y	-0-			-0-
09	30090	X	27380	-0-	-2710	-0-	683	1	26697	3	Y	-0-			-0-
10	30287	X	27826	-0-	-2461	-0-	525	1	27301	3	Y	-0-			-0-
11	28890	X	26529	-0-	-2361	-0-	576	1	25953	3	Y	-0-			-0-
12	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	28108	-0-	-3419	-0-	891	1	27217	3	Y	-0-			-0-
02	27832	X	24681	-0-	-3151	-0-	384	1	24297	3	Y	-0-			-0-
03	30256	X	26527	-0-	-3729	-0-	566	1	25961	3	Y	-0-			-0-
04	28440	X	25294	-0-	-3146	-0-	435	1	24859	3	Y	-0-			-0-
05	28644	X	25711	-0-	-2933	-0-	409	1	25302	3	Y	-0-			-0-
06	27210	X	24274	-0-	-2936	-0-	612	1	23662	3	Y	-0-			-0-
07	27311	X	24045	-0-	-3266	-0-	545	1	23500	3	Y	-0-			-0-
08	26536	X	23459	-0-	-3077	-0-	603	1	22856	3	Y	-0-			-0-
09	25290	X	22432	-0-	-2858	-0-	559	1	21873	3	Y	-0-			-0-
10	25699	X	22711	-0-	-2988	-0-	429	1	22282	3	Y	-0-			-0-
11	24270	X	21575	-0-	-2695	-0-	468	1	21107	3	Y	-0-			-0-
12	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39122	X	30831	-0-	-8291	-0-	978	1	29853	3	Y	-0-			-0-
02	33264	X	22795	-0-	-10469	-0-	354	1	22441	3	Y	-0-			-0-
03	33728	X	24653	-0-	-9075	-0-	526	1	24127	3	Y	-0-			-0-
04	51452	X	51452	-0-	-0-	-0-	885	1	50567	3	Y	-0-			-0-
05	40247	X	40247	-0-	-0-	-0-	640	1	39607	3	Y	-0-			-0-
06	32440	X	32440	-0-	-0-	-0-	817	1	31623	3	Y	-0-			-0-
07	53165	X	34103	-0-	-19062	-0-	773	1	33330	3	Y	-0-			-0-
08	53165	X	30427	-0-	-22738	-0-	782	1	29645	3	Y	-0-			-0-
09	51450	X	22418	-0-	-29032	-0-	559	1	21859	3	Y	-0-			-0-
10	40238	X	24218	-0-	-16020	-0-	457	1	23761	3	Y	-0-			-0-
11	33000	X	17724	-0-	-15276	-0-	385	1	17339	3	Y	-0-			-0-
12	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	28851	-0-	-1002	-0-	915	1	27936	3	Y	-0-			-0-
02	26152	X	23503	-0-	-2649	-0-	365	1	23138	3	Y	-0-			-0-
03	28954	X	26056	-0-	-2898	-0-	556	1	25500	3	Y	-0-			-0-
04	43089	X	43089	-0-	-0-	-0-	742	1	42347	3	Y	-0-			-0-
05	38148	X	38148	-0-	-0-	-0-	606	1	37542	3	Y	-0-			-0-
06	33684	X	33684	-0-	-0-	-0-	849	1	32835	3	Y	-0-			-0-
07	44516	X	32508	-0-	-12008	-0-	737	1	31771	3	Y	-0-			-0-
08	44516	X	31626	-0-	-12890	-0-	813	1	30813	3	Y	-0-			-0-
09	43080	X	28311	-0-	-14769	-0-	706	1	27605	3	Y	-0-			-0-
10	38161	X	27669	-0-	-10492	-0-	522	1	27147	3	Y	-0-			-0-
11	33690	X	25951	-0-	-7739	-0-	564	1	25387	3	Y	-0-			-0-
12	32519	X	NO RPT	-0-	-32519	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 339,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	27274	-0-	-6671	-0-	865	1	26409	3	Y	-0-			-0-
02	30660	X	22661	-0-	-7999	-0-	352	1	22309	3	Y	-0-			-0-
03	31620	X	25687	-0-	-5933	-0-	548	1	25139	3	Y	-0-			-0-
04	41444	X	41444	-0-	-0-	-0-	713	1	40731	3	Y	-0-			-0-
05	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	596	1	36896	3	Y	-0-			-0-
06	31952	X	31952	-0-	-0-	-0-	805	1	31147	3	Y	-0-			-0-
07	42811	X	29819	-0-	-12992	-0-	676	1	29143	3	Y	-0-			-0-
08	42811	X	28111	-0-	-14700	-0-	723	1	27388	3	Y	-0-			-0-
09	41430	X	25100	-0-	-16330	-0-	626	1	24474	3	Y	-0-			-0-
10	37479	X	25982	-0-	-11497	-0-	490	1	25492	3	Y	-0-			-0-
11	31950	X	24587	-0-	-7363	-0-	534	1	24053	3	Y	-0-			-0-
12	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79313	X	79313	-0-	-0-	-0-	2515	1	76798	3	Y	-0-			-0-
02	82600	X	68975	-0-	-13625	-0-	1072	1	67903	3	Y	-0-			-0-
03	91450	X	73563	-0-	-17887	-0-	1570	1	71993	3	Y	-0-			-0-
04	88500	X	69299	-0-	-19201	-0-	1193	1	68106	3	Y	-0-			-0-
05	83297	X	70942	-0-	-12355	-0-	1127	1	69815	3	Y	-0-			-0-
06	76740	X	66927	-0-	-9813	-0-	1686	1	65241	3	Y	-0-			-0-
07	76353	X	68961	-0-	-7392	-0-	1562	1	67399	3	Y	-0-			-0-
08	73563	X	64906	-0-	-8657	-0-	1668	1	63238	3	Y	-0-			-0-
09	69300	X	36594	-0-	-32706	-0-	913	1	35681	3	Y	-0-			-0-
10	70928	X	-0-	-0-	-70928	-0-					Y	-0-			-0-
11	66930	X	4	-0-	-66926	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	68975	X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 599,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84289	X	84189	-0-	-100	-0-	2670	1	81519	3	Y	-0-			-0-
02	87892	X	73129	-0-	-14763	-0-	1137	1	71992	3	Y	-0-			-0-
03	97309	X	79508	-0-	-17801	-0-	1696	1	77812	3	Y	-0-			-0-
04	94170	X	74552	-0-	-19618	-0-	1283	1	73269	3	Y	-0-			-0-
05	89187	X	75504	-0-	-13683	-0-	1200	1	74304	3	Y	-0-			-0-
06	81480	X	70921	-0-	-10559	-0-	1787	1	69134	3	Y	-0-			-0-
07	80972	X	71857	-0-	-9115	-0-	1628	1	70229	3	Y	-0-			-0-
08	79515	X	70592	-0-	-8923	-0-	1815	1	68777	3	Y	-0-			-0-
09	74550	X	68662	-0-	-5888	-0-	1712	1	66950	3	Y	-0-			-0-
10	75516	X	69844	-0-	-5672	-0-	1318	1	68526	3	Y	-0-			-0-
11	70920	X	64653	-0-	-6267	-0-	1404	1	63249	3	Y	-0-			-0-
12	71858	X	NO RPT	-0-	-71858	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 803,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58125	X	51029	-0-	-7096	-0-	1618	1	49411	3	Y	-0-			-0-
02	51016	X	45268	-0-	-5748	-0-	704	1	44564	3	Y	-0-			-0-
03	55335	X	49314	-0-	-6021	-0-	1052	1	48262	3	Y	-0-			-0-
04	52020	X	46503	-0-	-5517	-0-	800	1	45703	3	Y	-0-			-0-
05	52080	X	47224	-0-	-4856	-0-	750	1	46474	3	Y	-0-			-0-
06	49380	X	44912	-0-	-4468	-0-	1132	1	43780	3	Y	-0-			-0-
07	50127	X	44378	-0-	-5749	-0-	1005	1	43373	3	Y	-0-			-0-
08	49321	X	43581	-0-	-5740	-0-	1120	1	42461	3	Y	-0-			-0-
09	46500	X	41200	-0-	-5300	-0-	1027	1	40173	3	Y	-0-			-0-
10	47213	X	41735	-0-	-5478	-0-	788	1	40947	3	Y	-0-			-0-
11	44910	X	39544	-0-	-5366	-0-	858	1	38686	3	Y	-0-			-0-
12	44392	X	NO RPT	-0-	-44392	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 494,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63054	X	56229	-0-	-6825	-0-	56229	2			Y	-0-					-0-
02	56952	X	49394	-0-	-7558	-0-	49394	2			Y	-0-					-0-
03	63054	X	54068	-0-	-8986	-0-	54068	2			Y	-0-					-0-
04	57840	X	45006	-0-	-12834	-0-	165	1	44841	2	Y	-0-					-0-
05	58497	X	58028	-0-	-469	-0-	58028	2			Y	-0-					-0-
06	54420	X	50329	-0-	-4091	-0-	171	1	50158	2	Y	-0-					-0-
07	54684	X	52898	-0-	-1786	-0-	52898	2			Y	-0-					-0-
08	58032	X	51605	-0-	-6427	-0-	51605	2			Y	-0-					-0-
09	56160	X	43993	-0-	-12167	-0-	43993	2			Y	-0-					-0-
10	58032	X	43975	-0-	-14057	-0-	43975	2			Y	-0-					-0-
11	51180	X	44078	-0-	-7102	-0-	44078	2			Y	-0-					-0-
12	52886	X	NO RPT	-0-	-52886	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	31399	-0-	-2794	-0-	1255	1	30144	3	N	-0-					-0-
02	30884	X	28217	-0-	-2667	-0-	1106	1	27111	3	N	-0-					-0-
03	33201	X	29787	-0-	-3414	-0-	1356	1	28431	3	N	-0-					-0-
04	31980	X	29314	-0-	-2666	-0-	1259	1	28055	3	N	-0-					-0-
05	32922	X	28958	-0-	-3964	-0-	1062	1	27895	3	N	1					1
							1	9									
06	30390	X	28067	-0-	-2323	-0-	1557	1	26510	3	N	-0-					1
07	31248	X	29176	-0-	-2072	-0-	1496	1	27680	3	N	-0-	1	1			-0-
08	30287	X	27859	-0-	-2428	-0-	1493	1	26366	3	N	-0-					-0-
09	29310	X	25813	-0-	-3497	-0-	1451	1	24362	3	N	-0-					-0-
10	29171	X	27752	-0-	-1419	-0-	1871	1	25881	3	N	-0-					-0-
11	28230	X	26005	-0-	-2225	-0-	1621	1	24384	3	N	-0-					-0-
12	29171	X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84739	X	84739	-0-	-0-	-0-	2687	1	82052	3	Y	-0-					-0-
02	84056	X	73739	-0-	-10317	-0-	1147	1	72592	3	Y	-0-					-0-
03	93062	X	78469	-0-	-14593	-0-	1674	1	76795	3	Y	-0-					-0-
04	90060	X	74318	-0-	-15742	-0-	1279	1	73039	3	Y	-0-					-0-
05	87265	X	75006	-0-	-12259	-0-	1192	1	73814	3	Y	-0-					-0-
06	82020	X	70932	-0-	-11088	-0-	1787	1	69145	3	Y	-0-					-0-
07	81654	X	71603	-0-	-10051	-0-	1622	1	69981	3	Y	-0-					-0-
08	78461	X	70072	-0-	-8389	-0-	1801	1	68271	3	Y	-0-					-0-
09	74310	X	42855	-0-	-31455	-0-	1069	1	41786	3	Y	-0-					-0-
10	75020	X	73901	-0-	-1119	-0-	1395	1	72506	3	Y	-0-					-0-
11	70920	X	66102	-0-	-4818	-0-	1435	1	64667	3	Y	-0-					-0-
12	71610	X	NO RPT	-0-	-71610	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 781,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47616	X	39764	-0-	-7852	-0-	1261	1	38503	3	Y	-0-			-0-
02	43008	X	30498	-0-	-12510	-0-	474	1	30024	3	Y	-0-			-0-
03	47616	X	41542	-0-	-6074	-0-	886	1	40656	3	Y	-0-			-0-
04	42840	X	39931	-0-	-2909	-0-	687	1	39244	3	Y	-0-			-0-
05	40672	X	39918	-0-	-754	-0-	634	1	39284	3	Y	-0-			-0-
06	40200	X	38849	-0-	-1351	-0-	979	1	37870	3	Y	-0-			-0-
07	41540	X	37736	-0-	-3804	-0-	855	1	36881	3	Y	-0-			-0-
08	41540	X	39205	-0-	-2335	-0-	1008	1	38197	3	Y	-0-			-0-
09	39930	X	31666	-0-	-8264	-0-	790	1	30876	3	Y	-0-			-0-
10	40145	X	32601	-0-	-7544	-0-	615	1	31986	3	Y	-0-			-0-
11	38850	X	31149	-0-	-7701	-0-	676	1	30473	3	Y	-0-			-0-
12	39215	X	NO RPT	-0-	-39215	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 402,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73533	X	73533	-0-	-0-	-0-	2332	1	71201	3	Y	-0-			-0-
02	77168	X	63949	-0-	-13219	-0-	994	1	62955	3	Y	-0-			-0-
03	85436	X	67764	-0-	-17672	-0-	1446	1	66318	3	Y	-0-			-0-
04	82680	X	62121	-0-	-20559	-0-	1069	1	61052	3	Y	-0-			-0-
05	77748	X	64170	-0-	-13578	-0-	1020	1	63150	3	Y	-0-			-0-
06	71160	X	58925	-0-	-12235	-0-	1485	1	57440	3	Y	-0-			-0-
07	70804	X	59904	-0-	-10900	-0-	1357	1	58547	3	Y	-0-			-0-
08	67766	X	57591	-0-	-10175	-0-	1480	1	56111	3	Y	-0-			-0-
09	62130	X	38649	-0-	-23481	-0-	964	1	37685	3	Y	-0-			-0-
10	67325	X	67325	-0-	-0-	-0-	1271	1	66054	3	Y	-0-			-0-
*11	61117	X	61117	-0-	-0-	-0-	1327	1	59790	3	Y	-0-			-0-
12	59892	X	NO RPT	-0-	-59892	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 675,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65892	X	65892	-0-	-0-	-0-	219	1	65673	3	Y	-0-			-0-
02	60198	X	60198	-0-	-0-	-0-	530	1	59668	3	Y	-0-			-0-
03	60244	X	60244	-0-	-0-	-0-	644	1	59600	3	Y	-0-			-0-
04	65695	X	65695	-0-	-0-	-0-	605	1	65090	3	Y	-0-			-0-
05	66813	X	66813	-0-	-0-	-0-	1000	1	65813	3	Y	-0-			-0-
06	61315	X	61315	-0-	-0-	-0-	337	1	60978	3	Y	-0-			-0-
07	65203	X	65203	-0-	-0-	-0-	1212	1	63991	3	Y	-0-			-0-
08	63163	X	63163	-0-	-0-	-0-	1068	1	62095	3	Y	-0-			-0-
09	60556	X	60556	-0-	-0-	-0-	628	1	59928	3	Y	-0-			-0-
10	61251	X	61251	-0-	-0-	-0-	806	1	60445	3	Y	-0-			-0-
*11	59007	X	59007	-0-	-0-	-0-	1064	1	57943	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 689,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50127	X	45411	-0-	-4716	-0-	45411	2			Y	-0-			-0-
02	44520	X	39245	-0-	-5275	-0-	39245	2			Y	-0-			-0-
03	48143	X	36682	-0-	-11461	-0-	36682	2			Y	-0-			-0-
04	44850	X	36264	-0-	-8586	-0-	133	1	36131	2	Y	-0-			-0-
05	49626	X	49626	-0-	-0-	-0-	49626	2			Y	-0-			-0-
06	43950	X	42477	-0-	-1473	-0-	144	1	42333	2	Y	-0-			-0-
07	44333	X	44333	-0-	-0-	-0-	44333	2			Y	-0-			-0-
08	49631	X	42929	-0-	-6702	-0-	42929	2			Y	-0-			-0-
09	48030	X	39106	-0-	-8924	-0-	39106	2			Y	-0-			-0-
10	49631	X	40673	-0-	-8958	-0-	40673	2			Y	-0-			-0-
11	42900	X	37904	-0-	-4996	-0-	37904	2			Y	-0-			-0-
12	44330	X	NO RPT	-0-	-44330	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 454,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35456	X	35456	-0-	-0-	-0-	6448	1	29008	3	Y	-0-			-0-
02	30639	X	30639	-0-	-0-	-0-	6212	1	24427	3	Y	-0-			-0-
03	37904	X	37904	-0-	-0-	-0-	3800	1	34104	3	Y	-0-			-0-
04	36052	X	36052	-0-	-0-	-0-	3422	1	32630	3	Y	-0-			-0-
05	35678	X	35678	-0-	-0-	-0-	659	1	35019	3	Y	-0-			-0-
06	34270	X	34270	-0-	-0-	-0-	417	1	33853	3	Y	-0-			-0-
07	34476	X	34476	-0-	-0-	-0-	585	1	33891	3	Y	-0-			-0-
08	29635	X	29635	-0-	-0-	-0-	710	1	28925	3	Y	-0-			-0-
09	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	3			Y	-0-			-0-
10	34001	X	34001	-0-	-0-	-0-	34001	3			Y	-0-			-0-
*11	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	763	1	22294	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 365,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31397	X	31397	-0-	-0-	-0-	5710	1	25687	3	Y	-0-			-0-
02	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	5508	1	21661	3	Y	-0-			-0-
03	34134	X	34134	-0-	-0-	-0-	3422	1	30712	3	Y	-0-			-0-
04	31716	X	31716	-0-	-0-	-0-	3010	1	28706	3	Y	-0-			-0-
05	31921	X	31921	-0-	-0-	-0-	589	1	31332	3	Y	-0-			-0-
06	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	369	1	29930	3	Y	-0-			-0-
07	30593	X	30593	-0-	-0-	-0-	519	1	30074	3	Y	-0-			-0-
08	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	620	1	25284	3	Y	-0-			-0-
09	30244	X	30244	-0-	-0-	-0-	30244	3			Y	-0-			-0-
10	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	3			Y	-0-			-0-
*11	28621	X	28621	-0-	-0-	-0-	947	1	27674	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	4160	1	18712	3	Y	-0-			-0-
02	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	4026	1	15833	3	Y	-0-			-0-
03	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	2211	1	19845	3	Y	-0-			-0-
04	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	1984	1	18920	3	Y	-0-			-0-
05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	395	1	21009	3	Y	-0-			-0-
06	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	248	1	20131	3	Y	-0-			-0-
07	20526	X	20526	-0-	-0-	-0-	348	1	20178	3	Y	-0-			-0-
08	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	447	1	18237	3	Y	-0-			-0-
09	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	3			Y	-0-			-0-
10	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	20097	3			Y	-0-			-0-
*11	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	586	1	17133	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29592	X	29483	-0-	-109	-0-	5362	1	24121	3	Y	-0-			-0-
02	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	5759	1	22646	3	Y	-0-			-0-
03	32985	X	32985	-0-	-0-	-0-	3307	1	29678	3	Y	-0-			-0-
04	30435	X	30435	-0-	-0-	-0-	2889	1	27546	3	Y	-0-			-0-
05	30625	X	30625	-0-	-0-	-0-	566	1	30059	3	Y	-0-			-0-
06	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	346	1	28096	3	Y	-0-			-0-
07	29788	X	29788	-0-	-0-	-0-	505	1	29283	3	Y	-0-			-0-
08	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	620	1	25258	3	Y	-0-			-0-
09	29471	X	29471	-0-	-0-	-0-	29471	3			Y	-0-			-0-
10	29780	X	29780	-0-	-0-	-0-	29780	3			Y	-0-			-0-
*11	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-	734	1	21464	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51987	X	43458	-0-	-8529	-0-	1378	1	42080	3	Y	-0-			-0-
02	46956	X	37450	-0-	-9506	-0-	582	1	36868	3	Y	-0-			-0-
03	48019	X	40348	-0-	-7671	-0-	861	1	39487	3	Y	-0-			-0-
04	43590	X	39057	-0-	-4533	-0-	672	1	38385	3	Y	-0-			-0-
05	44330	X	40862	-0-	-3468	-0-	649	1	40213	3	Y	-0-			-0-
06	42060	X	39633	-0-	-2427	-0-	999	1	38634	3	Y	-0-			-0-
07	41478	X	39027	-0-	-2451	-0-	884	1	38143	3	Y	-0-			-0-
08	40858	X	37904	-0-	-2954	-0-	974	1	36930	3	Y	-0-			-0-
09	39630	X	22150	-0-	-17480	-0-	552	1	21598	3	Y	-0-			-0-
10	43244	X	43244	-0-	-0-	-0-	816	1	42428	3	Y	-0-			-0-
11	39630	X	36056	-0-	-3574	-0-	783	1	35273	3	Y	-0-			-0-
12	39029	X	NO RPT	-0-	-39029	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	18279	-0-	-786	-0-	731	1	17548	3	Y	-0-			-0-
02	17220	X	10076	-0-	-7144	-0-	395	1	9681	3	Y	-0-			-0-
03	18941	X	15149	-0-	-3792	-0-	690	1	14459	3	Y	-0-			-0-
04	18330	X	14073	-0-	-4257	-0-	604	1	13469	3	Y	-0-			-0-
05	18290	X	12615	-0-	-5675	-0-	463	1	12152	3	Y	-0-			-0-
06	17700	X	12420	-0-	-5280	-0-	689	1	11731	3	Y	-0-			-0-
07	15159	X	7496	-0-	-7663	-0-	384	1	7112	3	Y	-0-			-0-
08	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	904	1	15976	3	Y	-0-			-0-
09	14070	X	13625	-0-	-445	-0-	766	1	12859	3	Y	-0-			-0-
10	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	872	1	12071	3	Y	-0-			-0-
11	16350	X	11292	-0-	-5058	-0-	704	1	10588	3	Y	-0-			-0-
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	25616	-0-	-2532	-0-	1024	1	24592	3	Y	-0-			-0-
02	25004	X	15262	-0-	-9742	-0-	598	1	14664	3	Y	-0-			-0-
03	27249	X	25349	-0-	-1900	-0-	1154	1	24195	3	Y	-0-			-0-
04	26040	X	23057	-0-	-2983	-0-	990	1	22067	3	Y	-0-			-0-
05	26443	X	22439	-0-	-4004	-0-	823	1	21616	3	Y	-0-			-0-
06	24780	X	20402	-0-	-4378	-0-	1131	1	19271	3	Y	-0-			-0-
07	25358	X	20632	-0-	-4726	-0-	1058	1	19574	3	Y	-0-			-0-
08	25358	X	19768	-0-	-5590	-0-	1059	1	18709	3	Y	-0-			-0-
09	23070	X	18462	-0-	-4608	-0-	1038	1	17424	3	Y	-0-			-0-
10	22444	X	18511	-0-	-3933	-0-	1248	1	17263	3	Y	-0-			-0-
11	20400	X	17318	-0-	-3082	-0-	1079	1	16239	3	Y	-0-			-0-
12	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	30939	-0-	-4184	-0-	981	1	29958	3	Y	-0-			-0-
02	31052	X	26841	-0-	-4211	-0-	417	1	26424	3	Y	-0-			-0-
03	32829	X	26973	-0-	-5856	-0-	575	1	26398	3	Y	-0-			-0-
04	30900	X	27681	-0-	-3219	-0-	476	1	27205	3	Y	-0-			-0-
05	30938	X	28990	-0-	-1948	-0-	461	1	28529	3	Y	-0-			-0-
06	29940	X	27074	-0-	-2866	-0-	682	1	26392	3	Y	-0-			-0-
07	29729	X	26625	-0-	-3104	-0-	603	1	26022	3	Y	-0-			-0-
08	28985	X	26884	-0-	-2101	-0-	691	1	26193	3	Y	-0-			-0-
09	28050	X	24614	-0-	-3436	-0-	614	1	24000	3	Y	-0-			-0-
10	32547	X	32547	-0-	-0-	-0-	614	1	31933	3	Y	-0-			-0-
*11	30517	X	30517	-0-	-0-	-0-	662	1	29855	3	Y	-0-			-0-
12	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	20218	-0-	-6690	-0-	3677	1	16541	3	Y	-0-			-0-
02	22652	X	17706	-0-	-4946	-0-	3590	1	14116	3	Y	-0-			-0-
03	24056	X	19862	-0-	-4194	-0-	1991	1	17871	3	Y	-0-			-0-
04	21720	X	18742	-0-	-2978	-0-	1779	1	16963	3	Y	-0-			-0-
05	22444	X	19424	-0-	-3020	-0-	359	1	19065	3	Y	-0-			-0-
06	19560	X	17900	-0-	-1660	-0-	218	1	17682	3	Y	-0-			-0-
07	19871	X	17887	-0-	-1984	-0-	303	1	17584	3	Y	-0-			-0-
08	19871	X	16140	-0-	-3731	-0-	387	1	15753	3	Y	-0-			-0-
09	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	19212	3			Y	-0-			-0-
10	19437	X	19255	-0-	-182	-0-	19255	3			Y	-0-			-0-
11	17910	X	16307	-0-	-1603	-0-	539	1	15768	3	Y	-0-			-0-
12	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	4084	-0-	-18298	-0-	743	1	3341	3	Y	-0-			-0-
02	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	4172	1	16409	3	Y	-0-			-0-
03	20026	X	19395	-0-	-631	-0-	1944	1	17451	3	Y	-0-			-0-
04	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	1635	1	15593	3	Y	-0-			-0-
05	22785	X	16937	-0-	-5848	-0-	313	1	16624	3	Y	-0-			-0-
06	22050	X	15819	-0-	-6231	-0-	193	1	15626	3	Y	-0-			-0-
07	22785	X	14790	-0-	-7995	-0-	251	1	14539	3	Y	-0-			-0-
08	19406	X	8226	-0-	-11180	-0-	197	1	8029	3	Y	-0-			-0-
09	17220	X	149	-0-	-17071	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
10	16926	X	73	-0-	-16853	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
11	15810	X	139	-0-	-15671	-0-	5	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38378	X	30991	-0-	-7387	-0-	5636	1	25355	3	Y	-0-			-0-
02	33740	X	29016	-0-	-4724	-0-	5883	1	23133	3	Y	-0-			-0-
03	35991	X	33804	-0-	-2187	-0-	3389	1	30415	3	Y	-0-			-0-
04	33600	X	32511	-0-	-1089	-0-	3086	1	29425	3	Y	-0-			-0-
05	34720	X	31892	-0-	-2828	-0-	589	1	31303	3	Y	-0-			-0-
06	32700	X	31580	-0-	-1120	-0-	385	1	31195	3	Y	-0-			-0-
07	33790	X	31522	-0-	-2268	-0-	535	1	30987	3	Y	-0-			-0-
08	33790	X	27689	-0-	-6101	-0-	663	1	27026	3	Y	-0-			-0-
09	32520	X	31315	-0-	-1205	-0-	31315	3			Y	-0-			-0-
10	32643	X	29529	-0-	-3114	-0-	29529	3			Y	-0-			-0-
11	31590	X	24507	-0-	-7083	-0-	811	1	23696	3	Y	-0-			-0-
12	31527	X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50282	X	39847	-0-	-10435	-0-	7247	1	32600	3	Y	-0-			-0-
02	43568	X	38542	-0-	-5026	-0-	7814	1	30728	3	Y	-0-			-0-
03	46314	X	45255	-0-	-1059	-0-	4536	1	40719	3	Y	-0-			-0-
04	42810	X	41635	-0-	-1175	-0-	3952	1	37683	3	Y	-0-			-0-
05	44237	X	41993	-0-	-2244	-0-	775	1	41218	3	Y	-0-			-0-
06	43800	X	40349	-0-	-3451	-0-	491	1	39858	3	Y	-0-			-0-
07	45260	X	40058	-0-	-5202	-0-	679	1	39379	3	Y	-0-			-0-
08	45260	X	30366	-0-	-14894	-0-	727	1	29639	3	Y	-0-			-0-
09	41640	X	40002	-0-	-1638	-0-	40002	3			Y	-0-			-0-
10	42005	X	39676	-0-	-2329	-0-	39676	3			Y	-0-			-0-
11	40350	X	30997	-0-	-9353	-0-	1025	1	29972	3	Y	-0-			-0-
12	40052	X	NO RPT	-0-	-40052	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	26736	-0-	-3706	-0-	848	1	25888	3	Y	-0-			-0-
02	26740	X	23776	-0-	-2964	-0-	370	1	23406	3	Y	-0-			-0-
03	29295	X	25604	-0-	-3691	-0-	546	1	25058	3	Y	-0-			-0-
04	27270	X	25190	-0-	-2080	-0-	433	1	24757	3	Y	-0-			-0-
05	27280	X	25478	-0-	-1802	-0-	405	1	25073	3	Y	-0-			-0-
06	25860	X	23714	-0-	-2146	-0-	597	1	23117	3	Y	-0-			-0-
07	26319	X	24298	-0-	-2021	-0-	551	1	23747	3	Y	-0-			-0-
08	26040	X	24303	-0-	-1737	-0-	625	1	23678	3	Y	-0-			-0-
09	25200	X	15967	-0-	-9233	-0-	398	1	15569	3	Y	-0-			-0-
10	25482	X	25133	-0-	-349	-0-	474	1	24659	3	Y	-0-			-0-
11	23700	X	22319	-0-	-1381	-0-	484	1	21835	3	Y	-0-			-0-
12	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82467	X	82467	-0-	-0-	-0-	2615	1	79852	3	Y	-0-			-0-
02	81592	X	72400	-0-	-9192	-0-	1126	1	71274	3	Y	-0-			-0-
03	90334	X	78138	-0-	-12196	-0-	1667	1	76471	3	Y	-0-			-0-
04	87420	X	74404	-0-	-13016	-0-	1280	1	73124	3	Y	-0-			-0-
05	85312	X	73041	-0-	-12271	-0-	1161	1	71880	3	Y	-0-			-0-
06	79800	X	71708	-0-	-8092	-0-	1807	1	69901	3	Y	-0-			-0-
07	80166	X	73180	-0-	-6986	-0-	1658	1	71522	3	Y	-0-			-0-
08	78151	X	71888	-0-	-6263	-0-	1848	1	70040	3	Y	-0-			-0-
09	74400	X	49350	-0-	-25050	-0-	1231	1	48119	3	Y	-0-			-0-
10	83504	X	83504	-0-	-0-	-0-	1576	1	81928	3	Y	-0-			-0-
*11	76041	X	76041	-0-	-0-	-0-	1651	1	74390	3	Y	-0-			-0-
12	73191	X	NO RPT	-0-	-73191	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 806,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	28759	-0-	-3171	-0-	5230	1	23529	3	Y	-0-			-0-
02	28840	X	25100	-0-	-3740	-0-	5089	1	20011	3	Y	-0-			-0-
03	30783	X	28222	-0-	-2561	-0-	2829	1	25393	3	Y	-0-			-0-
04	28110	X	25552	-0-	-2558	-0-	2425	1	23127	3	Y	-0-			-0-
05	29047	X	24656	-0-	-4391	-0-	455	1	24201	3	Y	-0-			-0-
06	27840	X	25952	-0-	-1888	-0-	316	1	25636	3	Y	-0-			-0-
07	28210	X	24938	-0-	-3272	-0-	423	1	24515	3	Y	-0-			-0-
08	28210	X	21881	-0-	-6329	-0-	524	1	21357	3	Y	-0-			-0-
09	25950	X	25432	-0-	-518	-0-	25432	3			Y	-0-			-0-
10	26815	X	25122	-0-	-1693	-0-	25122	3			Y	-0-			-0-
11	25950	X	23174	-0-	-2776	-0-	766	1	22408	3	Y	-0-			-0-
12	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96394	X	96394	-0-	-0-	-0-	3057	1	93337	3	Y	-0-			-0-
02	96628	X	84243	-0-	-12385	-0-	1310	1	82933	3	Y	-0-			-0-
03	106981	X	90129	-0-	-16852	-0-	1923	1	88206	3	Y	-0-			-0-
04	103530	X	84186	-0-	-19344	-0-	1449	1	82737	3	Y	-0-			-0-
05	100006	X	82623	-0-	-17383	-0-	1313	1	81310	3	Y	-0-			-0-
06	93270	X	81899	-0-	-11371	-0-	2064	1	79835	3	Y	-0-			-0-
07	93279	X	84041	-0-	-9238	-0-	1904	1	82137	3	Y	-0-			-0-
08	90117	X	82260	-0-	-7857	-0-	2115	1	80145	3	Y	-0-			-0-
09	84180	X	66751	-0-	-17429	-0-	1665	1	65086	3	Y	-0-			-0-
10	96454	X	96454	-0-	-0-	-0-	1820	1	94634	3	Y	-0-			-0-
*11	93178	X	93178	-0-	-0-	-0-	2023	1	91155	3	Y	-0-			-0-
12	84041	X	NO RPT	-0-	-84041	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 942,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56947	X	49591	-0-	-7356	-0-	428	1	49163	2	N	-0-					-0-
02	49952	X	43644	-0-	-6308	-0-	1280	1	42364	2	N	-0-					-0-
03	54653	X	46551	-0-	-8102	-0-	293	1	46258	2	N	-0-					-0-
04	50580	X	24037	-0-	-26543	-0-	47	1	23990	2	N	-0-					-0-
05	51057	X	-0-	-0-	-51057	-0-					N	-0-					-0-
06	48000	X	61	-0-	-47939	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	48329	X	235	-0-	-48094	-0-	2	1	233	2	N	-0-					-0-
08	46562	X	142	-0-	-46420	-0-	1	1	141	2	N	-0-					-0-
09	24030	X	2967	-0-	-21063	-0-	27	1	2940	2	N	-0-					-0-
10	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	98	1	9673	2	N	-0-					-0-
*11	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	110	1	16408	2	N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77314	X	69538	-0-	-7776	-0-	12647	1	56891	3	Y	-0-					-0-
02	69692	X	60828	-0-	-8864	-0-	12332	1	48496	3	Y	-0-					-0-
03	75020	X	68606	-0-	-6414	-0-	6877	1	61729	3	Y	-0-					-0-
04	69420	X	64428	-0-	-4992	-0-	6115	1	58313	3	Y	-0-					-0-
05	71734	X	63876	-0-	-7858	-0-	1179	1	62697	3	Y	-0-					-0-
06	67290	X	62264	-0-	-5026	-0-	758	1	61506	3	Y	-0-					-0-
07	68603	X	61578	-0-	-7025	-0-	1045	1	60533	3	Y	-0-					-0-
08	68603	X	51313	-0-	-17290	-0-	1229	1	50084	3	Y	-0-					-0-
09	64440	X	62340	-0-	-2100	-0-	62340	3			Y	-0-					-0-
10	64325	X	64039	-0-	-286	-0-	64039	3			Y	-0-					-0-
11	62250	X	58467	-0-	-3783	-0-	1934	1	56533	3	Y	-0-					-0-
12	61566	X	NO RPT	-0-	-61566	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 687,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81436	X	81436	-0-	-0-	-0-	3255	1	78181	3	Y	-0-					-0-
02	69954	X	69954	-0-	-0-	-0-	2743	1	67211	3	Y	-0-					-0-
03	77426	X	77426	-0-	-0-	-0-	1652	1	75774	3	Y	-0-					-0-
04	78810	X	77585	-0-	-1225	-0-	1335	1	76250	3	Y	-0-					-0-
05	81437	X	76968	-0-	-4469	-0-	1223	1	75745	3	Y	-0-					-0-
06	78810	X	72284	-0-	-6526	-0-	1821	1	70463	3	Y	-0-					-0-
07	80166	X	72966	-0-	-7200	-0-	1653	1	71313	3	Y	-0-					-0-
08	80166	X	71768	-0-	-8398	-0-	1845	1	69923	3	Y	-0-					-0-
09	77580	X	68497	-0-	-9083	-0-	1708	1	66789	3	Y	-0-					-0-
10	76973	X	67188	-0-	-9785	-0-	1268	1	65920	3	Y	-0-					-0-
11	72270	X	67363	-0-	-4907	-0-	1462	1	65901	3	Y	-0-					-0-
12	72974	X	NO RPT	-0-	-72974	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 803,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	31430	-0-	-1213	-0-	1256	1	30174	3	Y	-0-			-0-
02	28952	X	26785	-0-	-2167	-0-	1050	1	25735	3	Y	-0-			-0-
03	31248	X	28921	-0-	-2327	-0-	617	1	28304	3	Y	-0-			-0-
04	30420	X	29502	-0-	-918	-0-	508	1	28994	3	Y	-0-			-0-
05	31434	X	29088	-0-	-2346	-0-	462	1	28626	3	Y	-0-			-0-
06	30420	X	27259	-0-	-3161	-0-	687	1	26572	3	Y	-0-			-0-
07	30473	X	27380	-0-	-3093	-0-	620	1	26760	3	Y	-0-			-0-
08	30473	X	26570	-0-	-3903	-0-	683	1	25887	3	Y	-0-			-0-
09	29490	X	25135	-0-	-4355	-0-	627	1	24508	3	Y	-0-			-0-
10	29078	X	25018	-0-	-4060	-0-	472	1	24546	3	Y	-0-			-0-
11	27270	X	24169	-0-	-3101	-0-	525	1	23644	3	Y	-0-			-0-
12	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49931	X	49931	-0-	-0-	-0-	1996	1	47935	3	Y	-0-			-0-
02	40861	X	40861	-0-	-0-	-0-	1602	1	39259	3	Y	-0-			-0-
03	44116	X	44116	-0-	-0-	-0-	941	1	43175	3	Y	-0-			-0-
04	48330	X	47623	-0-	-707	-0-	820	1	46803	3	Y	-0-			-0-
05	49941	X	45610	-0-	-4331	-0-	725	1	44885	3	Y	-0-			-0-
06	48330	X	41576	-0-	-6754	-0-	1048	1	40528	3	Y	-0-			-0-
07	49197	X	42314	-0-	-6883	-0-	959	1	41355	3	Y	-0-			-0-
08	49197	X	40827	-0-	-8370	-0-	1050	1	39777	3	Y	-0-			-0-
09	47610	X	38213	-0-	-9397	-0-	953	1	37260	3	Y	-0-			-0-
10	45601	X	38255	-0-	-7346	-0-	722	1	37533	3	Y	-0-			-0-
11	41580	X	36403	-0-	-5177	-0-	790	1	35613	3	Y	-0-			-0-
12	42315	X	NO RPT	-0-	-42315	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 465,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144336	X	122815	-0-	-21521	-0-	3894	1	118921	3	Y	-0-			-0-
02	126644	X	110869	-0-	-15775	-0-	1724	1	109145	3	Y	-0-			-0-
03	135346	X	120304	-0-	-15042	-0-	2567	1	117737	3	Y	-0-			-0-
04	130980	X	112639	-0-	-18341	-0-	1938	1	110701	3	Y	-0-			-0-
05	130200	X	112594	-0-	-17606	-0-	1789	1	110805	3	Y	-0-			-0-
06	118860	X	107395	-0-	-11465	-0-	2706	1	104689	3	Y	-0-			-0-
07	122760	X	107292	-0-	-15468	-0-	2431	1	104861	3	Y	-0-			-0-
08	120311	X	102434	-0-	-17877	-0-	2633	1	99801	3	Y	-0-			-0-
09	112650	X	97643	-0-	-15007	-0-	2435	1	95208	3	Y	-0-			-0-
10	112592	X	101430	-0-	-11162	-0-	1914	1	99516	3	Y	-0-			-0-
11	107400	X	94777	-0-	-12623	-0-	2057	1	92720	3	Y	-0-			-0-
12	107291	X	NO RPT	-0-	-107291	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	20921	-0-	-3011	-0-	836	1	20085	3	N	-0-			-0-
02	20692	X	18808	-0-	-1884	-0-	737	1	18071	3	N	-0-			-0-
03	22754	X	19567	-0-	-3187	-0-	891	1	18676	3	N	-0-			-0-
04	21570	X	16305	-0-	-5265	-0-	700	1	15605	3	N	-0-			-0-
05	21700	X	15397	-0-	-6303	-0-	565	1	14832	3	N	-0-			-0-
06	20250	X	16984	-0-	-3266	-0-	942	1	16042	3	N	-0-			-0-
07	20832	X	17698	-0-	-3134	-0-	907	1	16791	3	N	-0-			-0-
08	19561	X	16817	-0-	-2744	-0-	901	1	15916	3	N	-0-			-0-
09	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	1266	1	21256	3	N	-0-			-0-
10	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	1306	1	18067	3	N	-0-			-0-
11	17130	X	16880	-0-	-250	-0-	1052	1	15828	3	N	-0-			-0-
12	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	19701	-0-	-3890	-0-	625	1	19076	3	Y	-0-			-0-
02	20412	X	17645	-0-	-2767	-0-	274	1	17371	3	Y	-0-			-0-
03	22165	X	19399	-0-	-2766	-0-	414	1	18985	3	Y	-0-			-0-
04	20730	X	17673	-0-	-3057	-0-	304	1	17369	3	Y	-0-			-0-
05	20522	X	17783	-0-	-2739	-0-	283	1	17500	3	Y	-0-			-0-
06	19080	X	16962	-0-	-2118	-0-	427	1	16535	3	Y	-0-			-0-
07	19530	X	16520	-0-	-3010	-0-	374	1	16146	3	Y	-0-			-0-
08	19406	X	15634	-0-	-3772	-0-	402	1	15232	3	Y	-0-			-0-
09	17670	X	15445	-0-	-2225	-0-	385	1	15060	3	Y	-0-			-0-
10	17794	X	11673	-0-	-6121	-0-	220	1	11453	3	Y	-0-			-0-
11	16950	X	12182	-0-	-4768	-0-	264	1	11918	3	Y	-0-			-0-
12	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	16086	-0-	-6637	-0-	510	1	15576	3	Y	-0-			-0-
02	18648	X	13770	-0-	-4878	-0-	214	1	13556	3	Y	-0-			-0-
03	19344	X	15490	-0-	-3854	-0-	330	1	15160	3	Y	-0-			-0-
04	16560	X	14719	-0-	-1841	-0-	253	1	14466	3	Y	-0-			-0-
05	16833	X	14728	-0-	-2105	-0-	234	1	14494	3	Y	-0-			-0-
06	15570	X	14469	-0-	-1101	-0-	365	1	14104	3	Y	-0-			-0-
07	15500	X	14767	-0-	-733	-0-	335	1	14432	3	Y	-0-			-0-
08	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	451	1	17080	3	Y	-0-			-0-
09	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	513	1	20051	3	Y	-0-			-0-
10	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	341	1	17750	3	Y	-0-			-0-
*11	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	402	1	18119	3	Y	-0-			-0-
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	21915	-0-	-11999	-0-	695	1	21220	3	Y	-0-			-0-
02	29652	X	23709	-0-	-5943	-0-	369	1	23340	3	Y	-0-			-0-
03	30070	X	22370	-0-	-7700	-0-	477	1	21893	3	Y	-0-			-0-
04	28710	X	22137	-0-	-6573	-0-	381	1	21756	3	Y	-0-			-0-
05	26257	X	21274	-0-	-4983	-0-	338	1	20936	3	Y	-0-			-0-
06	25410	X	22700	-0-	-2710	-0-	572	1	22128	3	Y	-0-			-0-
07	26257	X	22650	-0-	-3607	-0-	513	1	22137	3	Y	-0-			-0-
08	22878	X	21558	-0-	-1320	-0-	554	1	21004	3	Y	-0-			-0-
09	22710	X	18176	-0-	-4534	-0-	453	1	17723	3	Y	-0-			-0-
10	23467	X	23185	-0-	-282	-0-	438	1	22747	3	Y	-0-			-0-
11	22710	X	21089	-0-	-1621	-0-	458	1	20631	3	Y	-0-			-0-
12	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	27835	-0-	-19502	-0-	883	1	26952	3	Y	-0-			-0-
02	41692	X	40297	-0-	-1395	-0-	627	1	39670	3	Y	-0-			-0-
03	45508	X	42973	-0-	-2535	-0-	917	1	42056	3	Y	-0-			-0-
04	42983	X	42983	-0-	-0-	-0-	740	1	42243	3	Y	-0-			-0-
05	44609	X	40474	-0-	-4135	-0-	643	1	39831	3	Y	-0-			-0-
06	43170	X	40567	-0-	-2603	-0-	1022	1	39545	3	Y	-0-			-0-
07	44609	X	38717	-0-	-5892	-0-	877	1	37840	3	Y	-0-			-0-
08	44423	X	36987	-0-	-7436	-0-	951	1	36036	3	Y	-0-			-0-
09	42990	X	35197	-0-	-7793	-0-	878	1	34319	3	Y	-0-			-0-
10	41912	X	36573	-0-	-5339	-0-	690	1	35883	3	Y	-0-			-0-
11	40560	X	35952	-0-	-4608	-0-	781	1	35171	3	Y	-0-			-0-
12	38719	X	NO RPT	-0-	-38719	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 418,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45725	X	35274	-0-	-10451	-0-	1118	1	34156	3	Y	-0-			-0-
02	41244	X	38176	-0-	-3068	-0-	594	1	37582	3	Y	-0-			-0-
03	43462	X	40900	-0-	-2562	-0-	873	1	40027	3	Y	-0-			-0-
04	42060	X	40835	-0-	-1225	-0-	703	1	40132	3	Y	-0-			-0-
05	42253	X	40451	-0-	-1802	-0-	643	1	39808	3	Y	-0-			-0-
06	40890	X	38224	-0-	-2666	-0-	963	1	37261	3	Y	-0-			-0-
07	42253	X	38528	-0-	-3725	-0-	873	1	37655	3	Y	-0-			-0-
08	42191	X	38195	-0-	-3996	-0-	982	1	37213	3	Y	-0-			-0-
09	40830	X	35751	-0-	-5079	-0-	892	1	34859	3	Y	-0-			-0-
10	40455	X	36935	-0-	-3520	-0-	697	1	36238	3	Y	-0-			-0-
11	38220	X	34347	-0-	-3873	-0-	746	1	33601	3	Y	-0-			-0-
12	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 417,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	20883	-0-	-1096	-0-	662	1	20221	3	Y	-0-			-0-
02	19796	X	18409	-0-	-1387	-0-	286	1	18123	3	Y	-0-			-0-
03	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	466	1	21367	3	Y	-0-			-0-
04	20700	X	19454	-0-	-1246	-0-	335	1	19119	3	Y	-0-			-0-
05	20894	X	18036	-0-	-2858	-0-	287	1	17749	3	Y	-0-			-0-
06	21120	X	17607	-0-	-3513	-0-	444	1	17163	3	Y	-0-			-0-
07	21824	X	17554	-0-	-4270	-0-	398	1	17156	3	Y	-0-			-0-
08	21824	X	17616	-0-	-4208	-0-	453	1	17163	3	Y	-0-			-0-
09	19440	X	10493	-0-	-8947	-0-	262	1	10231	3	Y	-0-			-0-
10	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	357	1	18536	3	Y	-0-			-0-
11	17610	X	15442	-0-	-2168	-0-	336	1	15106	3	Y	-0-			-0-
12	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61039	X	37152	-0-	-23887	-0-	1178	1	35974	3	Y	-0-			-0-
02	54656	X	53738	-0-	-918	-0-	836	1	52902	3	Y	-0-			-0-
03	60512	X	56680	-0-	-3832	-0-	1209	1	55471	3	Y	-0-			-0-
04	54510	X	51574	-0-	-2936	-0-	888	1	50686	3	Y	-0-			-0-
05	59489	X	50168	-0-	-9321	-0-	797	1	49371	3	Y	-0-			-0-
06	57570	X	46573	-0-	-10997	-0-	1173	1	45400	3	Y	-0-			-0-
07	59489	X	46819	-0-	-12670	-0-	1061	1	45758	3	Y	-0-			-0-
08	56668	X	45197	-0-	-11471	-0-	1162	1	44035	3	Y	-0-			-0-
09	51570	X	42183	-0-	-9387	-0-	1052	1	41131	3	Y	-0-			-0-
10	50158	X	42460	-0-	-7698	-0-	801	1	41659	3	Y	-0-			-0-
11	46560	X	40169	-0-	-6391	-0-	872	1	39297	3	Y	-0-			-0-
12	46810	X	NO RPT	-0-	-46810	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 512,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36363	X	32666	-0-	-3697	-0-	5941	1	26725	3	Y	-0-			-0-
02	32004	X	28089	-0-	-3915	-0-	5695	1	22394	3	Y	-0-			-0-
03	35123	X	32855	-0-	-2268	-0-	3293	1	29562	3	Y	-0-			-0-
04	32730	X	29712	-0-	-3018	-0-	2820	1	26892	3	Y	-0-			-0-
05	33821	X	27490	-0-	-6331	-0-	508	1	26982	3	Y	-0-			-0-
06	31800	X	28842	-0-	-2958	-0-	351	1	28491	3	Y	-0-			-0-
07	32860	X	28396	-0-	-4464	-0-	482	1	27914	3	Y	-0-			-0-
08	32860	X	24908	-0-	-7952	-0-	596	1	24312	3	Y	-0-			-0-
09	29700	X	26871	-0-	-2829	-0-	26871	3			Y	-0-			-0-
10	29791	X	26739	-0-	-3052	-0-	26739	3			Y	-0-			-0-
11	28830	X	26819	-0-	-2011	-0-	887	1	25932	3	Y	-0-			-0-
12	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	13743	-0-	-3152	-0-	436	1	13307	3	Y	-0-			-0-
02	15008	X	11532	-0-	-3476	-0-	179	1	11353	3	Y	-0-			-0-
03	14911	X	12520	-0-	-2391	-0-	267	1	12253	3	Y	-0-			-0-
04	13860	X	11614	-0-	-2246	-0-	200	1	11414	3	Y	-0-			-0-
05	13733	X	10183	-0-	-3550	-0-	162	1	10021	3	Y	-0-			-0-
06	13290	X	12618	-0-	-672	-0-	318	1	12300	3	Y	-0-			-0-
07	12772	X	12433	-0-	-339	-0-	282	1	12151	3	Y	-0-			-0-
08	12524	X	10695	-0-	-1829	-0-	275	1	10420	3	Y	-0-			-0-
09	12630	X	11123	-0-	-1507	-0-	277	1	10846	3	Y	-0-			-0-
10	13051	X	10010	-0-	-3041	-0-	189	1	9821	3	Y	-0-			-0-
11	12630	X	9100	-0-	-3530	-0-	198	1	8902	3	Y	-0-			-0-
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	304220	X	141215	-0-	-163005	-0-	2196	1	139019	3	Y	-0-			-0-
03	357275	X	357275	-0-	-0-	-0-	7623	1	349652	3	Y	-0-			-0-
04	330408	X	330408	-0-	-0-	-0-	5686	1	324722	3	Y	-0-			-0-
05	321756	X	321756	-0-	-0-	-0-	5113	1	316643	3	Y	-0-			-0-
06	325950	X	290654	-0-	-35296	-0-	7323	1	283331	3	Y	-0-			-0-
07	321787	X	279984	-0-	-41803	-0-	6344	1	273640	3	Y	-0-			-0-
08	309411	X	260835	-0-	-48576	-0-	6705	1	254130	3	Y	-0-			-0-
09	299430	X	239732	-0-	-59698	-0-	5978	1	233754	3	Y	-0-			-0-
10	309411	X	233580	-0-	-75831	-0-	4408	1	229172	3	Y	-0-			-0-
11	290640	X	212945	-0-	-77695	-0-	4623	1	208322	3	Y	-0-			-0-
12	279992	X	NO RPT	-0-	-279992	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37727	X	25190	-0-	-12537	-0-	4581	1	20609	3	Y	-0-			-0-
02	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	4987	1	19612	3	Y	-0-			-0-
03	31844	X	31844	-0-	-0-	-0-	3192	1	28652	3	Y	-0-			-0-
04	31250	X	31250	-0-	-0-	-0-	2966	1	28284	3	Y	-0-			-0-
05	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	547	1	29071	3	Y	-0-			-0-
06	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	346	1	28078	3	Y	-0-			-0-
07	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	474	1	27478	3	Y	-0-			-0-
08	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	579	1	23579	3	Y	-0-			-0-
09	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	26660	3			Y	-0-			-0-
10	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	26188	3			Y	-0-			-0-
*11	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	793	1	23192	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

01	106441	X	106441	-0-	-0-	-0-	354	1	106087	3	N	-0-			-0-
02	90463	X	90463	-0-	-0-	-0-	797	1	89666	3	N	-0-			-0-
03	102047	X	102047	-0-	-0-	-0-	1092	1	100955	3	N	-0-			-0-
04	67265	X	67265	-0-	-0-	-0-	620	1	66645	3	N	-0-			-0-
05	99743	X	99743	-0-	-0-	-0-	1493	1	98250	3	N	-0-			-0-
06	93758	X	93758	-0-	-0-	-0-	516	1	93242	3	N	-0-			-0-
07	94796	X	94796	-0-	-0-	-0-	1762	1	93034	3	N	-0-			-0-
08	92050	X	92050	-0-	-0-	-0-	1557	1	90493	3	N	-0-			-0-
09	87086	X	87086	-0-	-0-	-0-	904	1	86182	3	N	-0-			-0-
10	88207	X	88207	-0-	-0-	-0-	1161	1	87046	3	N	-0-			-0-
*11	80082	X	80082	-0-	-0-	-0-	1443	1	78639	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50933	X	44335	-0-	-6598	-0-	1406	1	42929	3	Y	-0-			-0-
02	45248	X	38916	-0-	-6332	-0-	605	1	38311	3	Y	-0-			-0-
03	49569	X	42591	-0-	-6978	-0-	909	1	41682	3	Y	-0-			-0-
04	43800	X	40108	-0-	-3692	-0-	690	1	39418	3	Y	-0-			-0-
05	44330	X	40882	-0-	-3448	-0-	650	1	40232	3	Y	-0-			-0-
06	42900	X	36378	-0-	-6522	-0-	917	1	35461	3	Y	-0-			-0-
07	43090	X	39633	-0-	-3457	-0-	898	1	38735	3	Y	-0-			-0-
08	42594	X	40054	-0-	-2540	-0-	1030	1	39024	3	Y	-0-			-0-
09	45381	X	45381	-0-	-0-	-0-	1132	1	44249	3	Y	-0-			-0-
10	44069	X	44069	-0-	-0-	-0-	832	1	43237	3	Y	-0-			-0-
*11	41471	X	41471	-0-	-0-	-0-	901	1	40570	3	Y	-0-			-0-
12	40052	X	NO RPT	-0-	-40052	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	306964	X	134888	-0-	-172076	-0-	2097	1	132791	3	Y	-0-			-0-
03	380925	X	380925	-0-	-0-	-0-	8127	1	372798	3	Y	-0-			-0-
04	356855	X	356855	-0-	-0-	-0-	6141	1	350714	3	Y	-0-			-0-
05	346865	X	346865	-0-	-0-	-0-	5512	1	341353	3	Y	-0-			-0-
06	328890	X	314043	-0-	-14847	-0-	7913	1	306130	3	Y	-0-			-0-
07	326576	X	303218	-0-	-23358	-0-	6870	1	296348	3	Y	-0-			-0-
08	315642	X	283209	-0-	-32433	-0-	7280	1	275929	3	Y	-0-			-0-
09	305460	X	256594	-0-	-48866	-0-	6399	1	250195	3	Y	-0-			-0-
10	315642	X	248145	-0-	-67497	-0-	4683	1	243462	3	Y	-0-			-0-
11	305460	X	225841	-0-	-79619	-0-	4904	1	220937	3	Y	-0-			-0-
12	303211	X	NO RPT	-0-	-303211	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52917	X	48012	-0-	-4905	-0-	1919	1	46093	3	Y	-0-			-0-
02	46284	X	41803	-0-	-4481	-0-	1639	1	40164	3	Y	-0-			-0-
03	46272	X	46272	-0-	-0-	-0-	2107	1	44165	3	Y	-0-			-0-
04	44517	X	44517	-0-	-0-	-0-	1912	1	42605	3	Y	-0-			-0-
05	45079	X	45079	-0-	-0-	-0-	1654	1	43425	3	Y	-0-			-0-
06	42752	X	42752	-0-	-0-	-0-	2371	1	40381	3	Y	-0-			-0-
07	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	2216	1	41019	3	Y	-0-			-0-
08	42403	X	42403	-0-	-0-	-0-	2272	1	40131	3	Y	-0-			-0-
09	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	2265	1	38021	3	Y	-0-			-0-
10	40784	X	40784	-0-	-0-	-0-	2749	1	38035	3	Y	-0-			-0-
*11	39212	X	39212	-0-	-0-	-0-	2444	1	36768	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 474,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70525	X	61916	-0-	-8609	-0-	2475	1	59441	3	Y	-0-			-0-
02	61992	X	54988	-0-	-7004	-0-	2156	1	52832	3	Y	-0-			-0-
03	67363	X	60032	-0-	-7331	-0-	2734	1	57298	3	Y	-0-			-0-
04	63450	X	56743	-0-	-6707	-0-	2437	1	54306	3	Y	-0-			-0-
05	63860	X	56175	-0-	-7685	-0-	2061	1	54114	3	Y	-0-			-0-
06	59910	X	40402	-0-	-19508	-0-	2241	1	38161	3	Y	-0-			-0-
07	60884	X	50788	-0-	-10096	-0-	2604	1	48184	3	Y	-0-			-0-
08	60047	X	44290	-0-	-15757	-0-	2373	1	41917	3	Y	-0-			-0-
09	56730	X	42531	-0-	-14199	-0-	2391	1	40140	3	Y	-0-			-0-
10	56172	X	49987	-0-	-6185	-0-	3369	1	46618	3	Y	-0-			-0-
11	49140	X	42453	-0-	-6687	-0-	2646	1	39807	3	Y	-0-			-0-
12	50778	X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 560,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	21219	-0-	-915	-0-	673	1	20546	3	Y	-0-			-0-
02	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	292	1	18480	3	Y	-0-			-0-
03	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	452	1	20711	3	Y	-0-			-0-
04	20520	X	18390	-0-	-2130	-0-	316	1	18074	3	Y	-0-			-0-
05	21204	X	19388	-0-	-1816	-0-	308	1	19080	3	Y	-0-			-0-
06	20520	X	18202	-0-	-2318	-0-	459	1	17743	3	Y	-0-			-0-
07	21173	X	19254	-0-	-1919	-0-	436	1	18818	3	Y	-0-			-0-
08	21173	X	16869	-0-	-4304	-0-	434	1	16435	3	Y	-0-			-0-
09	18750	X	17586	-0-	-1164	-0-	439	1	17147	3	Y	-0-			-0-
10	19375	X	15213	-0-	-4162	-0-	287	1	14926	3	Y	-0-			-0-
11	18630	X	15010	-0-	-3620	-0-	326	1	14684	3	Y	-0-			-0-
12	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	16027	-0-	-4123	-0-	508	1	15518	3	Y	1			1
							1	9							
02	17332	X	14459	-0-	-2873	-0-	225	1	14234	3	Y	-0-			1
03	16802	X	15335	-0-	-1467	-0-	327	1	15008	3	Y	-0-			1
04	15990	X	14312	-0-	-1678	-0-	246	1	14066	3	Y	-0-			1
05	16523	X	13995	-0-	-2528	-0-	222	1	13773	3	Y	-0-			1
06	15510	X	14916	-0-	-594	-0-	376	1	14540	3	Y	-0-			1
07	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	385	1	16593	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	430	1	16289	3	Y	-0-			-0-
09	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	441	1	17239	3	Y	-0-			-0-
10	16988	X	15778	-0-	-1210	-0-	298	1	15480	3	Y	-0-			-0-
11	16440	X	15715	-0-	-725	-0-	341	1	15374	3	Y	-0-			-0-
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85432	X	85432	-0-	-0-	-0-	284	1	85148	3	N	-0-			-0-
02	73607	X	73607	-0-	-0-	-0-	649	1	72958	3	N	-0-			-0-
03	80264	X	80264	-0-	-0-	-0-	859	1	79405	3	N	-0-			-0-
04	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	124	1	13390	3	N	-0-			-0-
05	39521	X	39521	-0-	-0-	-0-	592	1	38929	3	N	-0-			-0-
06	28534	X	28534	-0-	-0-	-0-	157	1	28377	3	N	-0-			-0-
07	39207	X	39207	-0-	-0-	-0-	729	1	38478	3	N	-0-			-0-
08	53908	X	53908	-0-	-0-	-0-	912	1	52996	3	N	-0-			-0-
09	48117	X	48117	-0-	-0-	-0-	499	1	47618	3	N	-0-			-0-
10	47031	X	47031	-0-	-0-	-0-	619	1	46412	3	N	-0-			-0-
*11	41968	X	41968	-0-	-0-	-0-	756	1	41212	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 551,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44392	X	35974	-0-	-8418	-0-	1141	1	34833	3	N	-0-			-0-
02	39564	X	36420	-0-	-3144	-0-	566	1	35854	3	N	-0-			-0-
03	42749	X	37045	-0-	-5704	-0-	790	1	36255	3	N	-0-			-0-
04	41070	X	34930	-0-	-6140	-0-	601	1	34329	3	N	-0-			-0-
05	40331	X	35839	-0-	-4492	-0-	569	1	35270	3	N	-0-			-0-
06	39030	X	36261	-0-	-2769	-0-	914	1	35347	3	N	-0-			-0-
07	40331	X	35093	-0-	-5238	-0-	795	1	34298	3	N	-0-			-0-
08	37045	X	34320	-0-	-2725	-0-	882	1	33438	3	N	-0-			-0-
09	36270	X	33627	-0-	-2643	-0-	839	1	32788	3	N	-0-			-0-
10	37479	X	31600	-0-	-5879	-0-	596	1	31004	3	N	-0-			-0-
11	36270	X	31431	-0-	-4839	-0-	682	1	30749	3	N	-0-			-0-
12	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 382,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45446	X	38568	-0-	-6878	-0-	7014	1	31554	3	N	-0-			-0-
02	39396	X	35061	-0-	-4335	-0-	7108	1	27953	3	N	-0-			-0-
03	43617	X	37936	-0-	-5681	-0-	3803	1	34133	3	N	-0-			-0-
04	38610	X	35160	-0-	-3450	-0-	3337	1	31823	3	N	-0-			-0-
05	39897	X	35892	-0-	-4005	-0-	663	1	35229	3	N	-0-			-0-
06	37560	X	32327	-0-	-5233	-0-	394	1	31933	3	N	-0-			-0-
07	38812	X	30010	-0-	-8802	-0-	509	1	29501	3	N	-0-			-0-
08	37944	X	27969	-0-	-9975	-0-	670	1	27299	3	N	-0-			-0-
09	35160	X	29171	-0-	-5989	-0-	29171	3			N	-0-			-0-
10	35898	X	28989	-0-	-6909	-0-	28989	3			N	-0-			-0-
11	32340	X	26860	-0-	-5480	-0-	888	1	25972	3	N	-0-			-0-
12	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52483	X	42194	-0-	-10289	-0-	7674	1	34520	3	Y	-0-			-0-
02	45192	X	37469	-0-	-7723	-0-	7596	1	29873	3	Y	-0-			-0-
03	48081	X	46727	-0-	-1354	-0-	4684	1	42043	3	Y	-0-			-0-
04	43052	X	43052	-0-	-0-	-0-	4086	1	38966	3	Y	-0-			-0-
05	42191	X	40524	-0-	-1667	-0-	748	1	39776	3	Y	-0-			-0-
06	45210	X	38720	-0-	-6490	-0-	472	1	38248	3	Y	-0-			-0-
07	46717	X	37100	-0-	-9617	-0-	629	1	36471	3	Y	-0-			-0-
08	46717	X	38611	-0-	-8106	-0-	925	1	37686	3	Y	-0-			-0-
09	49480	X	49480	-0-	-0-	-0-	49480	3			Y	-0-			-0-
10	46536	X	46536	-0-	-0-	-0-	46536	3			Y	-0-			-0-
*11	41593	X	41593	-0-	-0-	-0-	1376	1	40217	3	Y	-0-			-0-
12	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 462,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

01	23157	X	20449	-0-	-2708	-0-	648	1	19801	3	N	-0-			-0-
02	20664	X	18260	-0-	-2404	-0-	284	1	17976	3	N	-0-			-0-
03	22258	X	19384	-0-	-2874	-0-	414	1	18970	3	N	-0-			-0-
04	21480	X	18405	-0-	-3075	-0-	317	1	18088	3	N	-0-			-0-
05	20987	X	18681	-0-	-2306	-0-	297	1	18384	3	N	-0-			-0-
06	19800	X	17836	-0-	-1964	-0-	449	1	17387	3	N	-0-			-0-
07	20212	X	17093	-0-	-3119	-0-	387	1	16706	3	N	-0-			-0-
08	19375	X	16734	-0-	-2641	-0-	430	1	16304	3	N	-0-			-0-
09	18420	X	16985	-0-	-1435	-0-	424	1	16561	3	N	-0-			-0-
10	18693	X	15507	-0-	-3186	-0-	293	1	15214	3	N	-0-			-0-
11	17850	X	15223	-0-	-2627	-0-	331	1	14892	3	N	-0-			-0-
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

01	23157	X	20085	-0-	-3072	-0-	67	1	20018	3	N	-0-			-0-
02	19824	X	18349	-0-	-1475	-0-	162	1	18187	3	N	-0-			-0-
03	21824	X	16650	-0-	-5174	-0-	178	1	16472	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	19844	-0-	-646	-0-	183	1	19661	3	N	-0-			-0-
05	20305	X	19468	-0-	-837	-0-	292	1	19176	3	N	-0-			-0-
06	19650	X	17180	-0-	-2470	-0-	95	1	17085	3	N	-0-			-0-
07	20491	X	17576	-0-	-2915	-0-	327	1	17249	3	N	-0-			-0-
08	20491	X	17301	-0-	-3190	-0-	292	1	17009	3	N	-0-			-0-
09	19830	X	16489	-0-	-3341	-0-	171	1	16318	3	N	-0-			-0-
10	19468	X	13928	-0-	-5540	-0-	183	1	13745	3	N	-0-			-0-
11	17190	X	16899	-0-	-291	-0-	305	1	16594	3	N	-0-			-0-
12	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	19274	-0-	-3170	-0-	166	1	19108	2	N	-0-			-0-
02	20272	X	15783	-0-	-4489	-0-	463	1	15320	2	N	-0-			-0-
03	22444	X	17659	-0-	-4785	-0-	111	1	17548	2	N	-0-			-0-
04	19560	X	15510	-0-	-4050	-0-	31	1	15479	2	N	-0-			-0-
05	20181	X	17357	-0-	-2824	-0-	200	1	17157	2	N	-0-			-0-
06	18660	X	16668	-0-	-1992	-0-	940	1	15728	2	N	-0-			-0-
07	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	169	1	17817	2	N	-0-			-0-
08	17670	X	16517	-0-	-1153	-0-	122	1	16395	2	N	-0-			-0-
09	16800	X	16096	-0-	-704	-0-	144	1	15952	2	N	-0-			-0-
10	17980	X	16743	-0-	-1237	-0-	168	1	16575	2	N	-0-			-0-
11	17400	X	15422	-0-	-1978	-0-	102	1	15320	2	N	-0-			-0-
12	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	17874	-0-	-2803	-0-	567	1	17307	3	N	-0-			-0-
02	17864	X	15738	-0-	-2126	-0-	245	1	15493	3	N	-0-			-0-
03	19282	X	16954	-0-	-2328	-0-	362	1	16592	3	N	-0-			-0-
04	18780	X	15952	-0-	-2828	-0-	275	1	15677	3	N	-0-			-0-
05	19406	X	15688	-0-	-3718	-0-	249	1	15439	3	N	-0-			-0-
06	17310	X	13492	-0-	-3818	-0-	340	1	13152	3	N	-0-			-0-
07	17422	X	11672	-0-	-5750	-0-	264	1	11408	3	N	-0-			-0-
08	16957	X	11215	-0-	-5742	-0-	288	1	10927	3	N	-0-			-0-
09	15960	X	10512	-0-	-5448	-0-	262	1	10250	3	N	-0-			-0-
10	15686	X	11138	-0-	-4548	-0-	210	1	10928	3	N	-0-			-0-
11	13500	X	11470	-0-	-2030	-0-	249	1	11221	3	N	-0-			-0-
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78709	X	78639	-0-	-70	-0-	261	1	78378	3	Y	-0-			-0-
02	71092	X	66822	-0-	-4270	-0-	589	1	66233	3	Y	-0-			-0-
03	78709	X	69825	-0-	-8884	-0-	747	1	69078	3	Y	-0-			-0-
04	76170	X	59889	-0-	-16281	-0-	552	1	59337	3	Y	-0-			-0-
05	78709	X	65354	-0-	-13355	-0-	979	1	64375	3	Y	-0-			-0-
06	76110	X	58718	-0-	-17392	-0-	323	1	58395	3	Y	-0-			-0-
07	73997	X	57901	-0-	-16096	-0-	1077	1	56824	3	Y	-0-			-0-
08	69812	X	55647	-0-	-14165	-0-	941	1	54706	3	Y	-0-			-0-
09	63240	X	51981	-0-	-11259	-0-	539	1	51442	3	Y	-0-			-0-
10	65348	X	51842	-0-	-13506	-0-	682	1	51160	3	Y	-0-			-0-
11	58710	X	48709	-0-	-10001	-0-	878	1	47831	3	Y	-0-			-0-
12	57908	X	NO RPT	-0-	-57908	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 665,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58435	X	51016	-0-	-7419	-0-	51016	2			Y	-0-			-0-
02	52724	X	45405	-0-	-7319	-0-	45405	2			Y	-0-			-0-
03	57133	X	49263	-0-	-7870	-0-	49263	2			Y	-0-			-0-
04	53280	X	42197	-0-	-11083	-0-	154	1	42043	2	Y	-0-			-0-
05	51987	X	47730	-0-	-4257	-0-	47730	2			Y	-0-			-0-
06	49380	X	42054	-0-	-7326	-0-	143	1	41911	2	Y	-0-			-0-
07	50282	X	43298	-0-	-6984	-0-	43298	2			Y	-0-			-0-
08	49259	X	38241	-0-	-11018	-0-	38241	2			Y	-0-			-0-
09	46200	X	43045	-0-	-3155	-0-	43045	2			Y	-0-			-0-
10	47740	X	43133	-0-	-4607	-0-	43133	2			Y	-0-			-0-
11	42060	X	39292	-0-	-2768	-0-	39292	2			Y	-0-			-0-
12	43307	X	NO RPT	-0-	-43307	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 484,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63860	X	57592	-0-	-6268	-0-	1826	1	55766	3	N	-0-			-0-
02	56756	X	51520	-0-	-5236	-0-	801	1	50719	3	N	-0-			-0-
03	61318	X	56334	-0-	-4984	-0-	1202	1	55132	3	N	-0-			-0-
04	57300	X	53548	-0-	-3752	-0-	921	1	52627	3	N	-0-			-0-
05	58435	X	55508	-0-	-2927	-0-	882	1	54626	3	N	-0-			-0-
06	55740	X	52566	-0-	-3174	-0-	1324	1	51242	3	N	-0-			-0-
07	57040	X	53294	-0-	-3746	-0-	1207	1	52087	3	N	-0-			-0-
08	56327	X	52682	-0-	-3645	-0-	1354	1	51328	3	N	-0-			-0-
09	53730	X	47195	-0-	-6535	-0-	1177	1	46018	3	N	-0-			-0-
10	55521	X	53175	-0-	-2346	-0-	1004	1	52171	3	N	-0-			-0-
*11	52560	X	49205	-0-	-3355	-0-	1068	1	48137	3	N	-0-			-0-
12	53289	X	NO RPT	-0-	-53289	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 582,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64635	X	56437	-0-	-8198	-0-	1790	1	54647	3	N	-0-			-0-
02	57344	X	49102	-0-	-8242	-0-	763	1	48339	3	N	-0-			-0-
03	61473	X	54127	-0-	-7346	-0-	1155	1	52972	3	N	-0-			-0-
04	56730	X	51621	-0-	-5109	-0-	888	1	50733	3	N	-0-			-0-
05	57505	X	52352	-0-	-5153	-0-	832	1	51520	3	N	-0-			-0-
06	54630	X	49993	-0-	-4637	-0-	1260	1	48733	3	N	-0-			-0-
07	54374	X	51117	-0-	-3257	-0-	1158	1	49959	3	N	-0-			-0-
08	54126	X	49625	-0-	-4501	-0-	1276	1	48349	3	N	-0-			-0-
09	51630	X	46515	-0-	-5115	-0-	1160	1	45355	3	N	-0-			-0-
10	52359	X	48609	-0-	-3750	-0-	917	1	47692	3	N	-0-			-0-
*11	49980	X	46186	-0-	-3794	-0-	1003	1	45183	3	N	-0-			-0-
12	51119	X	NO RPT	-0-	-51119	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 555,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41416	X	35241	-0-	-6175	-0-	35241	2			Y	-0-			-0-
02	36960	X	32016	-0-	-4944	-0-	32016	2			Y	-0-			-0-
03	39928	X	35899	-0-	-4029	-0-	35899	2			Y	-0-			-0-
04	36150	X	30168	-0-	-5982	-0-	110	1	30058	2	Y	-0-			-0-
05	37355	X	35687	-0-	-1668	-0-	35687	2			Y	-0-			-0-
06	34740	X	31929	-0-	-2811	-0-	109	1	31820	2	Y	-0-			-0-
07	35898	X	32354	-0-	-3544	-0-	32354	2			Y	-0-			-0-
08	35898	X	25052	-0-	-10846	-0-	25052	2			Y	-0-			-0-
09	34530	X	29618	-0-	-4912	-0-	29618	2			Y	-0-			-0-
10	35681	X	30469	-0-	-5212	-0-	30469	2			Y	-0-			-0-
11	31920	X	28400	-0-	-3520	-0-	28400	2			Y	-0-			-0-
12	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 346,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83948	X	72115	-0-	-11833	-0-	13115	1	59000	3	N	-0-			-0-
02	73108	X	62069	-0-	-11039	-0-	12584	1	49485	3	N	-0-			-0-
03	78895	X	70971	-0-	-7924	-0-	7114	1	63857	3	N	-0-			-0-
04	72090	X	64925	-0-	-7165	-0-	6162	1	58763	3	N	-0-			-0-
05	74493	X	64553	-0-	-9940	-0-	1192	1	63361	3	N	-0-			-0-
06	69780	X	62888	-0-	-6892	-0-	766	1	62122	3	N	-0-			-0-
07	70959	X	62099	-0-	-8860	-0-	1053	1	61046	3	N	-0-			-0-
08	70959	X	53738	-0-	-17221	-0-	1287	1	52451	3	N	-0-			-0-
09	64920	X	61145	-0-	-3775	-0-	61145	3			N	-0-			-0-
10	64976	X	61276	-0-	-3700	-0-	61276	3			N	-0-			-0-
*11	62880	X	57420	-0-	-5460	-0-	1899	1	55521	3	N	-0-			-0-
12	62093	X	NO RPT	-0-	-62093	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 693,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56637	X	44761	-0-	-11876	-0-	1789	1	42972	3	Y	-0-			-0-
02	49504	X	39277	-0-	-10227	-0-	1540	1	37737	3	Y	-0-			-0-
03	51863	X	41296	-0-	-10567	-0-	1880	1	39416	3	Y	-0-			-0-
04	48660	X	40500	-0-	-8160	-0-	1739	1	38761	3	Y	-0-			-0-
05	48639	X	39415	-0-	-9224	-0-	1446	1	37969	3	Y	-0-			-0-
06	43320	X	36831	-0-	-6489	-0-	2043	1	34788	3	Y	-0-			-0-
07	43493	X	36810	-0-	-6683	-0-	834	1	35976	3	Y	-0-			-0-
08	41850	X	36482	-0-	-5368	-0-	938	1	35544	3	Y	-0-			-0-
09	40500	X	35979	-0-	-4521	-0-	897	1	35082	3	Y	-0-			-0-
10	39401	X	30728	-0-	-8673	-0-	580	1	30148	3	Y	-0-			-0-
11	36840	X	33965	-0-	-2875	-0-	738	1	33227	3	Y	-0-			-0-
12	36797	X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 416,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52111	X	42366	-0-	-9745	-0-	141	1	42225	3	Y	-0-			-0-
02	44408	X	36773	-0-	-7635	-0-	324	1	36449	3	Y	-0-			-0-
03	48298	X	34410	-0-	-13888	-0-	368	1	34042	3	Y	-0-			-0-
04	43980	X	38118	-0-	-5862	-0-	351	1	37767	3	Y	-0-			-0-
05	44268	X	39331	-0-	-4937	-0-	589	1	38742	3	Y	-0-			-0-
06	41010	X	35601	-0-	-5409	-0-	196	1	35405	3	Y	-0-			-0-
07	40703	X	37853	-0-	-2850	-0-	704	1	37149	3	Y	-0-			-0-
08	39401	X	35281	-0-	-4120	-0-	597	1	34684	3	Y	-0-			-0-
09	38130	X	33612	-0-	-4518	-0-	349	1	33263	3	Y	-0-			-0-
10	39339	X	32272	-0-	-7067	-0-	425	1	31847	3	Y	-0-			-0-
11	36630	X	31471	-0-	-5159	-0-	567	1	30904	3	Y	-0-			-0-
12	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 397,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73563	X	58412	-0-	-15151	-0-	2335	1	56077	3	Y	-0-			-0-
02	63896	X	50934	-0-	-12962	-0-	1997	1	48937	3	Y	-0-			-0-
03	67425	X	53750	-0-	-13675	-0-	2448	1	51302	3	Y	-0-			-0-
04	62250	X	51853	-0-	-10397	-0-	2227	1	49626	3	Y	-0-			-0-
05	62217	X	50363	-0-	-11854	-0-	1848	1	48515	3	Y	-0-			-0-
06	56520	X	48161	-0-	-8359	-0-	2671	1	45490	3	Y	-0-			-0-
07	56389	X	47546	-0-	-8843	-0-	1077	1	46469	3	Y	-0-			-0-
08	53754	X	46117	-0-	-7637	-0-	1185	1	44932	3	Y	-0-			-0-
09	51840	X	45107	-0-	-6733	-0-	1125	1	43982	3	Y	-0-			-0-
10	50375	X	41055	-0-	-9320	-0-	775	1	40280	3	Y	-0-			-0-
11	48150	X	42094	-0-	-6056	-0-	914	1	41180	3	Y	-0-			-0-
12	47554	X	NO RPT	-0-	-47554	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 535,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82181	X	71226	-0-	-10955	-0-	2847	1	68379	3	Y	-0-			-0-
02	72520	X	62193	-0-	-10327	-0-	2439	1	59754	3	Y	-0-			-0-
03	77593	X	67133	-0-	-10460	-0-	1432	1	65701	3	Y	-0-			-0-
04	73020	X	64858	-0-	-8162	-0-	1116	1	63742	3	Y	-0-			-0-
05	73873	X	64448	-0-	-9425	-0-	1024	1	63424	3	Y	-0-			-0-
06	68940	X	61318	-0-	-7622	-0-	1545	1	59773	3	Y	-0-			-0-
07	68851	X	61627	-0-	-7224	-0-	1396	1	60231	3	Y	-0-			-0-
08	67146	X	60083	-0-	-7063	-0-	1544	1	58539	3	Y	-0-			-0-
09	64860	X	58542	-0-	-6318	-0-	1460	1	57082	3	Y	-0-			-0-
10	64449	X	32065	-0-	-32384	-0-	605	1	31460	3	Y	-0-			-0-
11	61320	X	446	-0-	-60874	-0-	10	1	436	3	Y	-0-			-0-
12	61628	X	NO RPT	-0-	-61628	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 603,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	29644	-0-	-15275	-0-	5391	1	24253	3	Y	-0-			-0-
02	33097	X	33097	-0-	-0-	-0-	6710	1	26387	3	Y	-0-			-0-
03	53799	X	53799	-0-	-0-	-0-	5393	1	48406	3	Y	-0-			-0-
04	51253	X	51253	-0-	-0-	-0-	4864	1	46389	3	Y	-0-			-0-
05	44162	X	44162	-0-	-0-	-0-	815	1	43347	3	Y	-0-			-0-
06	43931	X	43931	-0-	-0-	-0-	535	1	43396	3	Y	-0-			-0-
07	41654	X	41654	-0-	-0-	-0-	707	1	40947	3	Y	-0-			-0-
08	32053	X	32053	-0-	-0-	-0-	768	1	31285	3	Y	-0-			-0-
09	42892	X	42892	-0-	-0-	-0-	42892	3			Y	-0-			-0-
10	40396	X	40396	-0-	-0-	-0-	40396	3			Y	-0-			-0-
*11	36693	X	36693	-0-	-0-	-0-	1214	1	35479	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	27182	-0-	-8127	-0-	4944	1	22238	3	Y	-0-			-0-
02	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	5558	1	21855	3	Y	-0-			-0-
03	31759	X	31759	-0-	-0-	-0-	3184	1	28575	3	Y	-0-			-0-
04	31374	X	31374	-0-	-0-	-0-	2978	1	28396	3	Y	-0-			-0-
05	30047	X	30047	-0-	-0-	-0-	555	1	29492	3	Y	-0-			-0-
06	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	356	1	28889	3	Y	-0-			-0-
07	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	482	1	27926	3	Y	-0-			-0-
08	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	584	1	23801	3	Y	-0-			-0-
09	27678	X	27678	-0-	-0-	-0-	27678	3			Y	-0-			-0-
10	28008	X	28008	-0-	-0-	-0-	28008	3			Y	-0-			-0-
*11	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	862	1	25200	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58559	X	47994	-0-	-10565	-0-	414	1	47580	2	N	-0-			-0-
02	50876	X	41401	-0-	-9475	-0-	1215	1	40186	2	N	-0-			-0-
03	54622	X	43892	-0-	-10730	-0-	276	1	43616	2	N	-0-			-0-
04	49980	X	38816	-0-	-11164	-0-	77	1	38739	2	N	-0-			-0-
05	49817	X	43656	-0-	-6161	-0-	504	1	43152	2	N	-0-			-0-
06	46440	X	38643	-0-	-7797	-0-	2178	1	36465	2	N	-0-			-0-
07	45849	X	39753	-0-	-6096	-0-	374	1	39379	2	N	-0-			-0-
08	43896	X	39425	-0-	-4471	-0-	291	1	39134	2	N	-0-			-0-
09	42240	X	36706	-0-	-5534	-0-	329	1	36377	2	N	-0-			-0-
10	43648	X	37332	-0-	-6316	-0-	374	1	36958	2	N	-0-			-0-
11	38640	X	35213	-0-	-3427	-0-	234	1	34979	2	N	-0-			-0-
12	39742	X	NO RPT	-0-	-39742	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 442,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81623	X	68532	-0-	-13091	-0-	2739	1	65793	3	Y	-0-			-0-
02	72212	X	61514	-0-	-10698	-0-	2412	1	59102	3	Y	-0-			-0-
03	76756	X	65524	-0-	-11232	-0-	1398	1	64126	3	Y	-0-			-0-
04	72090	X	63117	-0-	-8973	-0-	1086	1	62031	3	Y	-0-			-0-
05	72757	X	62030	-0-	-10727	-0-	986	1	61044	3	Y	-0-			-0-
06	66330	X	59194	-0-	-7136	-0-	1491	1	57703	3	Y	-0-			-0-
07	68107	X	59560	-0-	-8547	-0-	1349	1	58211	3	Y	-0-			-0-
08	65534	X	58009	-0-	-7525	-0-	1491	1	56518	3	Y	-0-			-0-
09	63120	X	25751	-0-	-37369	-0-	642	1	25109	3	Y	-0-			-0-
10	62031	X	61255	-0-	-776	-0-	1156	1	60099	3	Y	-0-			-0-
11	59190	X	51561	-0-	-7629	-0-	1120	1	50441	3	Y	-0-			-0-
12	59551	X	NO RPT	-0-	-59551	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 636,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		56164	-0-	56164	56164	648	1	55516	2	N	-0-			-0-
06	455924	X	399760	-0-	-56164	-0-	22533	1	377227	2	N	-0-			-0-
07	420941	X	420941	-0-	-0-	-0-	3961	1	416980	2	N	-0-			-0-
08	392048	X	392048	-0-	-0-	-0-	2890	1	389158	2	N	-0-			-0-
09	341898	X	341898	-0-	-0-	-0-	3068	1	338830	2	N	-0-			-0-
10	335338	X	335338	-0-	-0-	-0-	3359	1	331979	2	N	-0-			-0-
11	310110	X	299797	-0-	-10313	-0-	1991	1	297806	2	N	-0-			-0-
12	320447	X	NO RPT	-0-	-320447	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100874	X	86817	-0-	-14057	-0-	3470	1	83347	3	Y	-0-			-0-
02	89488	X	76988	-0-	-12500	-0-	3019	1	73969	3	Y	-0-			-0-
03	94984	X	82835	-0-	-12149	-0-	1767	1	81068	3	Y	-0-			-0-
04	89610	X	78230	-0-	-11380	-0-	1346	1	76884	3	Y	-0-			-0-
05	90396	X	78829	-0-	-11567	-0-	1253	1	77576	3	Y	-0-			-0-
06	84030	X	75240	-0-	-8790	-0-	1896	1	73344	3	Y	-0-			-0-
07	85250	X	74828	-0-	-10422	-0-	1695	1	73133	3	Y	-0-			-0-
08	82832	X	73678	-0-	-9154	-0-	1894	1	71784	3	Y	-0-			-0-
09	78240	X	71645	-0-	-6595	-0-	1787	1	69858	3	Y	-0-			-0-
10	78833	X	48431	-0-	-30402	-0-	914	1	47517	3	Y	-0-			-0-
11	75240	X	-0-	-0-	-75240	-0-					Y	-0-			-0-
12	74834	X	NO RPT	-0-	-74834	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 747,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45942	X	34274	-0-	-11668	-0-	1087	1	33187	3	Y	-0-			-0-
02	40012	X	34094	-0-	-5918	-0-	530	1	33564	3	Y	-0-			-0-
03	40920	X	37083	-0-	-3837	-0-	791	1	36292	3	Y	-0-			-0-
04	38190	X	37576	-0-	-614	-0-	647	1	36929	3	Y	-0-			-0-
05	38223	X	37649	-0-	-574	-0-	598	1	37051	3	Y	-0-			-0-
06	36540	X	34770	-0-	-1770	-0-	876	1	33894	3	Y	-0-			-0-
07	38843	X	35952	-0-	-2891	-0-	815	1	35137	3	Y	-0-			-0-
08	38843	X	36416	-0-	-2427	-0-	936	1	35480	3	Y	-0-			-0-
09	37590	X	31865	-0-	-5725	-0-	795	1	31070	3	Y	-0-			-0-
10	37634	X	33114	-0-	-4520	-0-	625	1	32489	3	Y	-0-			-0-
11	35250	X	32413	-0-	-2837	-0-	704	1	31709	3	Y	-0-			-0-
12	36425	X	NO RPT	-0-	-36425	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 385,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	23941	-0-	-5261	-0-	759	1	23182	3	Y	-0-			-0-
02	25956	X	21464	-0-	-4492	-0-	334	1	21130	3	Y	-0-			-0-
03	27776	X	27448	-0-	-328	-0-	586	1	26862	3	Y	-0-			-0-
04	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	449	1	25669	3	Y	-0-			-0-
05	25110	X	24417	-0-	-693	-0-	388	1	24029	3	Y	-0-			-0-
06	26550	X	22918	-0-	-3632	-0-	577	1	22341	3	Y	-0-			-0-
07	27435	X	22659	-0-	-4776	-0-	513	1	22146	3	Y	-0-			-0-
08	27435	X	23776	-0-	-3659	-0-	611	1	23165	3	Y	-0-			-0-
09	26130	X	20241	-0-	-5889	-0-	505	1	19736	3	Y	-0-			-0-
10	24428	X	22849	-0-	-1579	-0-	431	1	22418	3	Y	-0-			-0-
11	23010	X	21275	-0-	-1735	-0-	462	1	20813	3	Y	-0-			-0-
12	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52359	X	43547	-0-	-8812	-0-	7920	1	35627	3	Y	-0-			-0-
02	44884	X	35848	-0-	-9036	-0-	7268	1	28580	3	Y	-0-			-0-
03	47802	X	42263	-0-	-5539	-0-	4237	1	38026	3	Y	-0-			-0-
04	44220	X	39457	-0-	-4763	-0-	3745	1	35712	3	Y	-0-			-0-
05	45694	X	39050	-0-	-6644	-0-	721	1	38329	3	Y	-0-			-0-
06	42150	X	37407	-0-	-4743	-0-	456	1	36951	3	Y	-0-			-0-
07	42253	X	34389	-0-	-7864	-0-	583	1	33806	3	Y	-0-			-0-
08	42253	X	29407	-0-	-12846	-0-	704	1	28703	3	Y	-0-			-0-
09	39450	X	33439	-0-	-6011	-0-	33439	3			Y	-0-			-0-
10	39060	X	33083	-0-	-5977	-0-	33083	3			Y	-0-			-0-
11	37410	X	30953	-0-	-6457	-0-	1024	1	29929	3	Y	-0-			-0-
12	34379	X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68076	X	56409	-0-	-11667	-0-	2255	1	54154	3	Y	-0-			-0-
02	60172	X	49444	-0-	-10728	-0-	1939	1	47505	3	Y	-0-			-0-
03	63426	X	52873	-0-	-10553	-0-	1128	1	51745	3	Y	-0-			-0-
04	59700	X	51450	-0-	-8250	-0-	885	1	50565	3	Y	-0-			-0-
05	59985	X	50014	-0-	-9971	-0-	795	1	49219	3	Y	-0-			-0-
06	54600	X	47833	-0-	-6767	-0-	1205	1	46628	3	Y	-0-			-0-
07	54746	X	47719	-0-	-7027	-0-	1081	1	46638	3	Y	-0-			-0-
08	53165	X	46269	-0-	-6896	-0-	1189	1	45080	3	Y	-0-			-0-
09	51450	X	23209	-0-	-28241	-0-	579	1	22630	3	Y	-0-			-0-
10	50003	X	45940	-0-	-4063	-0-	867	1	45073	3	Y	-0-			-0-
11	47820	X	41867	-0-	-5953	-0-	909	1	40958	3	Y	-0-			-0-
12	47709	X	NO RPT	-0-	-47709	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 513,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61845	X	48950	-0-	-12895	-0-	1957	1	46993	3	Y	-0-			-0-
02	53564	X	43362	-0-	-10202	-0-	1700	1	41662	3	Y	-0-			-0-
03	55800	X	47793	-0-	-8007	-0-	2176	1	45617	3	Y	-0-			-0-
04	52380	X	45470	-0-	-6910	-0-	1953	1	43517	3	Y	-0-			-0-
05	52545	X	43928	-0-	-8617	-0-	1612	1	42316	3	Y	-0-			-0-
06	47370	X	41943	-0-	-5427	-0-	2326	1	39617	3	Y	-0-			-0-
07	48019	X	41301	-0-	-6718	-0-	936	1	40365	3	Y	-0-			-0-
08	47802	X	39532	-0-	-8270	-0-	1016	1	38516	3	Y	-0-			-0-
09	45480	X	39603	-0-	-5877	-0-	988	1	38615	3	Y	-0-			-0-
10	43927	X	22564	-0-	-21363	-0-	426	1	22138	3	Y	-0-			-0-
11	41940	X	31284	-0-	-10656	-0-	679	1	30605	3	Y	-0-			-0-
12	41292	X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 445,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60605	X	48563	-0-	-12042	-0-	1941	1	46622	3	Y	-0-			-0-
02	52808	X	42968	-0-	-9840	-0-	1685	1	41283	3	Y	-0-			-0-
03	55707	X	47318	-0-	-8389	-0-	2155	1	45163	3	Y	-0-			-0-
04	51930	X	45260	-0-	-6670	-0-	1944	1	43316	3	Y	-0-			-0-
05	51987	X	43371	-0-	-8616	-0-	1591	1	41780	3	Y	-0-			-0-
06	47010	X	41494	-0-	-5516	-0-	2301	1	39193	3	Y	-0-			-0-
07	47585	X	40908	-0-	-6677	-0-	927	1	39981	3	Y	-0-			-0-
08	47306	X	40154	-0-	-7152	-0-	1032	1	39122	3	Y	-0-			-0-
09	45270	X	37187	-0-	-8083	-0-	927	1	36260	3	Y	-0-			-0-
10	43369	X	32878	-0-	-10491	-0-	621	1	32257	3	Y	-0-			-0-
11	41490	X	35381	-0-	-6109	-0-	768	1	34613	3	Y	-0-			-0-
12	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 455,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71889	X	49250	-0-	-22639	-0-	8957	1	40293	3	N	-0-			-0-
02	60592	X	52032	-0-	-8560	-0-	10549	1	41483	3	N	-0-			-0-
03	61876	X	49016	-0-	-12860	-0-	4913	1	44103	3	N	-0-			-0-
04	51600	X	50359	-0-	-1241	-0-	4780	1	45579	3	N	-0-			-0-
05	57598	X	41763	-0-	-15835	-0-	771	1	40992	3	N	-0-			-0-
06	55740	X	38539	-0-	-17201	-0-	469	1	38070	3	N	-0-			-0-
07	57598	X	38533	-0-	-19065	-0-	654	1	37879	3	N	-0-			-0-
08	52049	X	5781	-0-	-46268	-0-	138	1	5643	3	N	-0-			-0-
09	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-			-0-
10	41757	X	-0-	-0-	-41757	-0-					N	-0-			-0-
11	38550	X	-0-	-0-	-38550	-0-					N	-0-			-0-
12	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	25493	-0-	-7119	-0-	808	1	24685	3	Y	-0-			-0-
02	28056	X	23713	-0-	-4343	-0-	369	1	23344	3	Y	-0-			-0-
03	30380	X	28886	-0-	-1494	-0-	616	1	28270	3	Y	-0-			-0-
04	31070	X	31070	-0-	-0-	-0-	535	1	30535	3	Y	-0-			-0-
05	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	466	1	28851	3	Y	-0-			-0-
06	27960	X	26451	-0-	-1509	-0-	666	1	25785	3	Y	-0-			-0-
07	32116	X	26645	-0-	-5471	-0-	604	1	26041	3	Y	-0-			-0-
08	32116	X	26311	-0-	-5805	-0-	676	1	25635	3	Y	-0-			-0-
09	31080	X	26031	-0-	-5049	-0-	649	1	25382	3	Y	-0-			-0-
10	29326	X	26864	-0-	-2462	-0-	507	1	26357	3	Y	-0-			-0-
11	26460	X	24555	-0-	-1905	-0-	533	1	24022	3	Y	-0-			-0-
12	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47368	X	23426	-0-	-23942	-0-	4260	1	19166	3	Y	-0-			-0-
02	42784	X	31173	-0-	-11611	-0-	6320	1	24853	3	Y	-0-			-0-
03	44175	X	27877	-0-	-16298	-0-	2794	1	25083	3	Y	-0-			-0-
04	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	3481	1	33191	3	Y	-0-			-0-
05	34503	X	28404	-0-	-6099	-0-	525	1	27879	3	Y	-0-			-0-
06	33390	X	26787	-0-	-6603	-0-	326	1	26461	3	Y	-0-			-0-
07	37882	X	28749	-0-	-9133	-0-	488	1	28261	3	Y	-0-			-0-
08	37882	X	34481	-0-	-3401	-0-	826	1	33655	3	Y	-0-			-0-
09	41853	X	41853	-0-	-0-	-0-	41853	3			Y	-0-			-0-
10	38354	X	38354	-0-	-0-	-0-	38354	3			Y	-0-			-0-
11	33360	X	33008	-0-	-352	-0-	1092	1	31916	3	Y	-0-			-0-
12	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78554	X	63873	-0-	-14681	-0-	2025	1	61848	3	N	-0-			-0-
02	68124	X	56339	-0-	-11785	-0-	876	1	55463	3	N	-0-			-0-
03	72726	X	64977	-0-	-7749	-0-	1386	1	63591	3	N	-0-			-0-
04	67170	X	62316	-0-	-4854	-0-	1072	1	61244	3	N	-0-			-0-
05	67115	X	59586	-0-	-7529	-0-	947	1	58639	3	N	-0-			-0-
06	62880	X	56741	-0-	-6139	-0-	1430	1	55311	3	N	-0-			-0-
07	64976	X	56834	-0-	-8142	-0-	1288	1	55546	3	N	-0-			-0-
08	64976	X	56616	-0-	-8360	-0-	1455	1	55161	3	N	-0-			-0-
09	62310	X	52748	-0-	-9562	-0-	1315	1	51433	3	N	-0-			-0-
10	59582	X	52828	-0-	-6754	-0-	997	1	51831	3	N	-0-			-0-
11	56730	X	49932	-0-	-6798	-0-	1085	1	48847	3	N	-0-			-0-
12	56823	X	NO RPT	-0-	-56823	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 632,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52452	X	43991	-0-	-8461	-0-	8001	1	35990	3	Y	-0-			-0-
02	44660	X	35279	-0-	-9381	-0-	7152	1	28127	3	Y	-0-			-0-
03	47492	X	43200	-0-	-4292	-0-	4330	1	38870	3	Y	-0-			-0-
04	43260	X	38887	-0-	-4373	-0-	3691	1	35196	3	Y	-0-			-0-
05	44702	X	39236	-0-	-5466	-0-	725	1	38511	3	Y	-0-			-0-
06	42570	X	37125	-0-	-5445	-0-	452	1	36673	3	Y	-0-			-0-
07	43214	X	39425	-0-	-3789	-0-	669	1	38756	3	Y	-0-			-0-
08	43214	X	32599	-0-	-10615	-0-	781	1	31818	3	Y	-0-			-0-
09	38880	X	37913	-0-	-967	-0-	37913	3			Y	-0-			-0-
10	39432	X	37070	-0-	-2362	-0-	37070	3			Y	-0-			-0-
11	38160	X	33836	-0-	-4324	-0-	1119	1	32717	3	Y	-0-			-0-
12	39432	X	NO RPT	-0-	-39432	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 418,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52545	X	41923	-0-	-10622	-0-	7624	1	34299	3	Y	-0-			-0-
02	45864	X	34720	-0-	-11144	-0-	7039	1	27681	3	Y	-0-			-0-
03	48546	X	41707	-0-	-6839	-0-	4181	1	37526	3	Y	-0-			-0-
04	42240	X	38463	-0-	-3777	-0-	3650	1	34813	3	Y	-0-			-0-
05	43648	X	39046	-0-	-4602	-0-	721	1	38325	3	Y	-0-			-0-
06	40560	X	36170	-0-	-4390	-0-	441	1	35729	3	Y	-0-			-0-
07	41695	X	37513	-0-	-4182	-0-	636	1	36877	3	Y	-0-			-0-
08	41695	X	33018	-0-	-8677	-0-	791	1	32227	3	Y	-0-			-0-
09	38460	X	37482	-0-	-978	-0-	37482	3			Y	-0-			-0-
10	39060	X	37723	-0-	-1337	-0-	37723	3			Y	-0-			-0-
11	36300	X	34849	-0-	-1451	-0-	1153	1	33696	3	Y	-0-			-0-
12	37510	X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 412,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55614	X	37334	-0-	-18280	-0-	1184	1	36150	3	Y	-0-					-0-
02	48720	X	32596	-0-	-16124	-0-	507	1	32089	3	Y	-0-					-0-
03	51863	X	36961	-0-	-14902	-0-	789	1	36172	3	Y	-0-					-0-
04	47070	X	44357	-0-	-2713	-0-	763	1	43594	3	Y	-0-					-0-
05	45404	X	45404	-0-	-0-	-0-	721	1	44683	3	Y	-0-					-0-
06	41931	X	41931	-0-	-0-	-0-	1056	1	40875	3	Y	-0-					-0-
07	45849	X	41508	-0-	-4341	-0-	940	1	40568	3	Y	-0-					-0-
08	45849	X	40954	-0-	-4895	-0-	1053	1	39901	3	Y	-0-					-0-
09	44370	X	38226	-0-	-6144	-0-	953	1	37273	3	Y	-0-					-0-
10	45415	X	38398	-0-	-7017	-0-	725	1	37673	3	Y	-0-					-0-
11	41940	X	36493	-0-	-5447	-0-	792	1	35701	3	Y	-0-					-0-
12	41509	X	NO RPT	-0-	-41509	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53847	X	4	-0-	-53843	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	45976	X	21	-0-	-45955	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	39804	X	136	-0-	-39668	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	18	-0-	-3162	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110205	X	4144	-0-	-106061	-0-	166	1	3978	3	Y	-0-					-0-
02	97272	X	22389	-0-	-74883	-0-	878	1	21511	3	Y	-0-					-0-
03	102796	X	24001	-0-	-78795	-0-	512	1	23489	3	Y	-0-					-0-
04	97740	X	30043	-0-	-67697	-0-	517	1	29526	3	Y	-0-					-0-
05	81685	X	81087	-0-	-598	-0-	1289	1	79798	3	Y	-0-					-0-
06	74103	X	74103	-0-	-0-	-0-	1867	1	72236	3	Y	-0-					-0-
07	73703	X	73703	-0-	-0-	-0-	1670	1	72033	3	Y	-0-					-0-
08	81096	X	72339	-0-	-8757	-0-	1860	1	70479	3	Y	-0-					-0-
09	78480	X	55850	-0-	-22630	-0-	1393	1	54457	3	Y	-0-					-0-
10	81096	X	72956	-0-	-8140	-0-	1377	1	71579	3	Y	-0-					-0-
11	74100	X	64951	-0-	-9149	-0-	1410	1	63541	3	Y	-0-					-0-
12	73718	X	NO RPT	-0-	-73718	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 575,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89063	X	58385	-0-	-30678	-0-	2334	1	56051	3	Y	-0-					-0-
02	78092	X	72626	-0-	-5466	-0-	2848	1	69778	3	Y	-0-					-0-
03	83111	X	76052	-0-	-7059	-0-	1623	1	74429	3	Y	-0-					-0-
04	78210	X	73862	-0-	-4348	-0-	1271	1	72591	3	Y	-0-					-0-
05	80414	X	70785	-0-	-9629	-0-	1125	1	69660	3	Y	-0-					-0-
06	77820	X	66038	-0-	-11782	-0-	1664	1	64374	3	Y	-0-					-0-
07	80414	X	66511	-0-	-13903	-0-	1507	1	65004	3	Y	-0-					-0-
08	76322	X	64309	-0-	-12013	-0-	1653	1	62656	3	Y	-0-					-0-
09	73860	X	51985	-0-	-21875	-0-	1296	1	50689	3	Y	-0-					-0-
10	70773	X	56366	-0-	-14407	-0-	1064	1	55302	3	Y	-0-					-0-
11	66030	X	53154	-0-	-12876	-0-	1154	1	52000	3	Y	-0-					-0-
12	66526	X	NO RPT	-0-	-66526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 710,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57505	X	36450	-0-	-21055	-0-	6629	1	29821	3	N	-0-					-0-
02	48664	X	39874	-0-	-8790	-0-	8084	1	31790	3	N	-0-					-0-
03	51925	X	40781	-0-	-11144	-0-	4088	1	36693	3	N	-0-					-0-
04	43276	X	43276	-0-	-0-	-0-	4107	1	39169	3	N	-0-					-0-
05	44144	X	36732	-0-	-7412	-0-	678	1	36054	3	N	-0-					-0-
06	42720	X	35551	-0-	-7169	-0-	433	1	35118	3	N	-0-					-0-
07	44733	X	35362	-0-	-9371	-0-	600	1	34762	3	N	-0-					-0-
08	44733	X	25030	-0-	-19703	-0-	599	1	24431	3	N	-0-					-0-
09	43290	X	29768	-0-	-13522	-0-	29768	3			N	-0-					-0-
10	48249	X	48249	-0-	-0-	-0-	48249	3			N	-0-					-0-
*11	49505	X	49505	-0-	-0-	-0-	1637	1	47868	3	N	-0-					-0-
12	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51057	X	28135	-0-	-22922	-0-	5117	1	23018	3	Y	-0-			-0-
02	45584	X	29348	-0-	-16236	-0-	5950	1	23398	3	Y	-0-			-0-
03	47647	X	32021	-0-	-15626	-0-	3210	1	28811	3	Y	-0-			-0-
04	40297	X	40297	-0-	-0-	-0-	3825	1	36472	3	Y	-0-			-0-
05	32827	X	32827	-0-	-0-	-0-	606	1	32221	3	Y	-0-			-0-
06	31440	X	29363	-0-	-2077	-0-	358	1	29005	3	Y	-0-			-0-
07	41633	X	28464	-0-	-13169	-0-	483	1	27981	3	Y	-0-			-0-
08	41633	X	30949	-0-	-10684	-0-	741	1	30208	3	Y	-0-			-0-
09	46778	X	46778	-0-	-0-	-0-	46778	3			Y	-0-			-0-
10	41433	X	41433	-0-	-0-	-0-	41433	3			Y	-0-			-0-
*11	35041	X	35041	-0-	-0-	-0-	1159	1	33882	3	Y	-0-			-0-
12	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 374,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89621	X	72483	-0-	-17138	-0-	2897	1	69586	3	Y	-0-			-0-
02	77952	X	63629	-0-	-14323	-0-	2495	1	61134	3	Y	-0-			-0-
03	82739	X	69753	-0-	-12986	-0-	3176	1	66577	3	Y	-0-			-0-
04	75390	X	65344	-0-	-10046	-0-	2806	1	62538	3	Y	-0-			-0-
05	76198	X	64982	-0-	-11216	-0-	2384	1	62598	3	Y	-0-			-0-
06	70140	X	63486	-0-	-6654	-0-	3521	1	59965	3	Y	-0-			-0-
07	70432	X	63264	-0-	-7168	-0-	1433	1	61831	3	Y	-0-			-0-
08	69750	X	60971	-0-	-8779	-0-	1567	1	59404	3	Y	-0-			-0-
09	65340	X	57611	-0-	-7729	-0-	1437	1	56174	3	Y	-0-			-0-
10	65596	X	24920	-0-	-40676	-0-	470	1	24450	3	Y	-0-			-0-
11	63480	X	3980	-0-	-59500	-0-	86	1	3894	3	Y	-0-			-0-
12	63271	X	NO RPT	-0-	-63271	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 610,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62279	X	44819	-0-	-17460	-0-	8151	1	36668	3	Y	-0-			-0-
02	52864	X	47674	-0-	-5190	-0-	9665	1	38009	3	Y	-0-			-0-
03	54777	X	51468	-0-	-3309	-0-	5159	1	46309	3	Y	-0-			-0-
04	50450	X	50450	-0-	-0-	-0-	4788	1	45662	3	Y	-0-			-0-
05	52793	X	47599	-0-	-5194	-0-	879	1	46720	3	Y	-0-			-0-
06	51090	X	43268	-0-	-7822	-0-	527	1	42741	3	Y	-0-			-0-
07	52793	X	40088	-0-	-12705	-0-	680	1	39408	3	Y	-0-			-0-
08	52142	X	34482	-0-	-17660	-0-	826	1	33656	3	Y	-0-			-0-
09	50460	X	42135	-0-	-8325	-0-	42135	3			Y	-0-			-0-
10	47585	X	38172	-0-	-9413	-0-	38172	3			Y	-0-			-0-
11	43260	X	30573	-0-	-12687	-0-	1011	1	29562	3	Y	-0-			-0-
12	40083	X	NO RPT	-0-	-40083	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 470,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63147	X	41451	-0-	-21696	-0-	7539	1	33912	3	Y	-0-			-0-
02	53704	X	41263	-0-	-12441	-0-	8365	1	32898	3	Y	-0-			-0-
03	56048	X	42113	-0-	-13935	-0-	4222	1	37891	3	Y	-0-			-0-
04	45510	X	40716	-0-	-4794	-0-	3864	1	36852	3	Y	-0-			-0-
05	45694	X	36575	-0-	-9119	-0-	675	1	35900	3	Y	-0-			-0-
06	44533	X	44533	-0-	-0-	-0-	542	1	43991	3	Y	-0-			-0-
07	45694	X	41435	-0-	-4259	-0-	703	1	40732	3	Y	-0-			-0-
08	42098	X	38919	-0-	-3179	-0-	932	1	37987	3	Y	-0-			-0-
09	44520	X	40975	-0-	-3545	-0-	40975	3			Y	-0-			-0-
10	46004	X	39809	-0-	-6195	-0-	39809	3			Y	-0-			-0-
11	44520	X	34256	-0-	-10264	-0-	1133	1	33123	3	Y	-0-			-0-
12	41447	X	NO RPT	-0-	-41447	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 442,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60946	X	42199	-0-	-18747	-0-	7675	1	34524	3	Y	-0-			-0-
02	52052	X	40196	-0-	-11856	-0-	8149	1	32047	3	Y	-0-			-0-
03	54653	X	42587	-0-	-12066	-0-	4269	1	38318	3	Y	-0-			-0-
04	44970	X	41729	-0-	-3241	-0-	3960	1	37769	3	Y	-0-			-0-
05	44516	X	38609	-0-	-5907	-0-	713	1	37896	3	Y	-0-			-0-
06	43080	X	34098	-0-	-8982	-0-	415	1	33683	3	Y	-0-			-0-
07	44516	X	33637	-0-	-10879	-0-	571	1	33066	3	Y	-0-			-0-
08	43121	X	31944	-0-	-11177	-0-	765	1	31179	3	Y	-0-			-0-
09	41730	X	30960	-0-	-10770	-0-	30960	3			Y	-0-			-0-
10	38595	X	35250	-0-	-3345	-0-	35250	3			Y	-0-			-0-
11	34110	X	25495	-0-	-8615	-0-	843	1	24652	3	Y	-0-			-0-
12	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49042	X	32988	-0-	-16054	-0-	1046	1	31942	3	Y	-0-			-0-
02	42588	X	29716	-0-	-12872	-0-	462	1	29254	3	Y	-0-			-0-
03	45105	X	30002	-0-	-15103	-0-	640	1	29362	3	Y	-0-			-0-
04	37650	X	34569	-0-	-3081	-0-	595	1	33974	3	Y	-0-			-0-
05	37169	X	34781	-0-	-2388	-0-	553	1	34228	3	Y	-0-			-0-
06	31920	X	30676	-0-	-1244	-0-	773	1	29903	3	Y	-0-			-0-
07	35712	X	31888	-0-	-3824	-0-	723	1	31165	3	Y	-0-			-0-
08	35712	X	25726	-0-	-9986	-0-	661	1	25065	3	Y	-0-			-0-
09	34560	X	29875	-0-	-4685	-0-	745	1	29130	3	Y	-0-			-0-
10	34782	X	29327	-0-	-5455	-0-	554	1	28773	3	Y	-0-			-0-
11	30870	X	28906	-0-	-1964	-0-	627	1	28279	3	Y	-0-			-0-
12	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	511657	X	319760	-0-	-191897	-0-	58154	1	261606	3	Y	-0-			-0-
02	273544	X	273544	-0-	-0-	-0-	55457	1	218087	3	Y	-0-			-0-
03	285860	X	285860	-0-	-0-	-0-	28655	1	257205	3	Y	-0-			-0-
04	288390	X	255467	-0-	-32923	-0-	24246	1	231221	3	Y	-0-			-0-
05	298003	X	245849	-0-	-52154	-0-	4540	1	241309	3	Y	-0-			-0-
06	288390	X	220775	-0-	-67615	-0-	2689	1	218086	3	Y	-0-			-0-
07	213008	X	213008	-0-	-0-	-0-	3613	1	209395	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		172771	-0-	172771	172771	4138	1	168633	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		185298	-0-	185298	358069	185298	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.		179372	-0-	179372	537441	179372	3			Y	-0-			-0-
*11	696964	X	159523	-0-	-537441	-0-	5276	1	154247	3	Y	-0-			-0-
12	213001	X	NO RPT	-0-	-213001	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	181784	X	143914	-0-	-37870	-0-	26173	1	117741	3	Y	-0-			-0-
02	135830	X	135830	-0-	-0-	-0-	27538	1	108292	3	Y	-0-			-0-
03	142410	X	142410	-0-	-0-	-0-	14276	1	128134	3	Y	-0-			-0-
04	139260	X	134610	-0-	-4650	-0-	12776	1	121834	3	Y	-0-			-0-
05	150381	X	141581	-0-	-8800	-0-	2614	1	138967	3	Y	-0-			-0-
06	145530	X	131882	-0-	-13648	-0-	1606	1	130276	3	Y	-0-			-0-
07	150381	X	129720	-0-	-20661	-0-	2200	1	127520	3	Y	-0-			-0-
08	142414	X	90360	-0-	-52054	-0-	2164	1	88196	3	Y	-0-			-0-
09	137010	X	116577	-0-	-20433	-0-	116577	3			Y	-0-			-0-
10	141577	X	116882	-0-	-24695	-0-	116882	3			Y	-0-			-0-
11	131880	X	108313	-0-	-23567	-0-	3582	1	104731	3	Y	-0-			-0-
12	129735	X	NO RPT	-0-	-129735	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129363	X	101854	-0-	-27509	-0-	18524	1	83330	3	Y	-0-			-0-
02	97944	X	86154	-0-	-11790	-0-	17466	1	68688	3	Y	-0-			-0-
03	108438	X	95522	-0-	-12916	-0-	9575	1	85947	3	Y	-0-			-0-
04	105900	X	88767	-0-	-17133	-0-	8425	1	80342	3	Y	-0-			-0-
05	109430	X	87125	-0-	-22305	-0-	1609	1	85516	3	Y	-0-			-0-
06	98580	X	81570	-0-	-17010	-0-	993	1	80577	3	Y	-0-			-0-
07	95511	X	80526	-0-	-14985	-0-	1366	1	79160	3	Y	-0-			-0-
08	95511	X	67341	-0-	-28170	-0-	1613	1	65728	3	Y	-0-			-0-
09	88770	X	74760	-0-	-14010	-0-	74760	3			Y	-0-			-0-
10	87110	X	73351	-0-	-13759	-0-	73351	3			Y	-0-			-0-
11	81570	X	68246	-0-	-13324	-0-	2257	1	65988	3	Y	1			1
							1	9							
12	80538	X	NO RPT	-0-	-80538	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 905,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119102	X	79792	-0-	-39310	-0-	3189	1	76603	3	Y	-0-					-0-
02	98952	X	67240	-0-	-31712	-0-	2636	1	64604	3	Y	-0-					-0-
03	102269	X	68786	-0-	-33483	-0-	3132	1	65654	3	Y	-0-					-0-
04	90930	X	63366	-0-	-27564	-0-	2721	1	60645	3	Y	-0-					-0-
05	86862	X	60648	-0-	-26214	-0-	2225	1	58423	3	Y	-0-					-0-
06	77220	X	55847	-0-	-21373	-0-	3097	1	52750	3	Y	-0-					-0-
07	74431	X	53405	-0-	-21026	-0-	2738	1	50667	3	Y	-0-					-0-
08	68789	X	52530	-0-	-16259	-0-	2814	1	49716	3	Y	-0-					-0-
09	63360	X	49270	-0-	-14090	-0-	2770	1	46500	3	Y	-0-					-0-
10	60636	X	45863	-0-	-14773	-0-	3091	1	42772	3	Y	-0-					-0-
*11	55860	X	41715	-0-	-14145	-0-	2600	1	39115	3	Y	-0-					-0-
12	53413	X	NO RPT	-0-	-53413	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 638,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58125	X	-0-	-0-	-58125	-0-					Y	-0-					-0-
02	49784	X	-0-	-0-	-49784	-0-					Y	-0-					-0-
03	40796	X	29203	-0-	-11593	-0-	2927	1	26276	3	Y	-0-					-0-
04	46723	X	46723	-0-	-0-	-0-	4434	1	42289	3	Y	-0-					-0-
05	42318	X	42318	-0-	-0-	-0-	781	1	41537	3	Y	-0-					-0-
06	38549	X	38549	-0-	-0-	-0-	469	1	38080	3	Y	-0-					-0-
07	48267	X	37832	-0-	-10435	-0-	642	1	37190	3	Y	-0-					-0-
08	48267	X	33429	-0-	-14838	-0-	801	1	32628	3	Y	-0-					-0-
09	46710	X	34012	-0-	-12698	-0-	34012	3			Y	-0-					-0-
10	42315	X	33903	-0-	-8412	-0-	33903	3			Y	-0-					-0-
11	38550	X	31512	-0-	-7038	-0-	1042	1	30470	3	Y	-0-					-0-
12	37820	X	NO RPT	-0-	-37820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90954	X	71254	-0-	-19700	-0-	2814	1	67580	3	Y	782	782	1			34
							860	9									
02	78764	X	61505	-0-	-17259	-0-	2401	1	58827	3	Y	252	248	1			38
							277	9									
03	82832	X	71008	-0-	-11824	-0-	3222	1	67527	3	Y	235	238	1			35
							259	9									
04	76920	X	66506	-0-	-10414	-0-	2844	1	63392	3	Y	245	261	1			19
							270	9									
05	75795	X	62628	-0-	-13167	-0-	2290	1	60129	3	Y	190	180	1			29
							209	9									
06	68970	X	37113	-0-	-31857	-0-	2052	1	34943	3	Y	107	113	1			23
							118	9									
07	71021	X	56331	-0-	-14690	-0-	2869	1	53093	3	Y	335	310	1			48
							369	9									
08	71021	X	55471	-0-	-15550	-0-	2964	1	52367	3	Y	127	155	1			20
							140	9									
09	66510	X	53235	-0-	-13275	-0-	2980	1	50025	3	Y	209	199	1			30
							230	9									
10	62620	X	55104	-0-	-7516	-0-	3700	1	51196	3	Y	189	197	1			22
							208	9									
11	54510	X	52499	-0-	-2011	-0-	3259	1	49024	3	Y	196	193	1			25
							216	9									
12	56327	X	NO RPT	-0-	-56327	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 642,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,867

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108872	X	86048	-0-	-22824	-0-	3422	1	82179	3	Y	406	450	1	20
							447	9							
02	94052	X	79423	-0-	-14629	-0-	3091	1	75734	3	Y	544	489	1	75
							598	9							
03	99510	X	88988	-0-	-10522	-0-	4038	1	84644	3	Y	278	308	1	45
							306	9							
04	92340	X	82301	-0-	-10039	-0-	3521	1	78482	3	Y	271	295	1	21
							298	9							
05	91543	X	77877	-0-	-13666	-0-	2848	1	74778	3	Y	228	215	1	34
							251	9							
06	86130	X	34810	-0-	-51320	-0-	1923	1	32755	3	Y	120	128	1	26
							132	9							
07	89001	X	53369	-0-	-35632	-0-	2725	1	50437	3	Y	188	186	1	28
							207	9							
08	89001	X	39852	-0-	-49149	-0-	2107	1	37215	3	Y	482	450	1	60
							530	9							
09	82290	X	11	-0-	-82279	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	60	1	-0-
10	77872	X	6733	-0-	-71139	-0-	453	1	6263	3	Y	15	13	1	2
							17	9							
11	51660	X	-0-	-0-	-51660	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	53382	X	NO RPT	-0-	-53382	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 549,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,532

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129673	X	103046	-0-	-26627	-0-	4110	1	98721	3	Y	195	230	1	12
							215	9							
02	111776	X	90254	-0-	-21522	-0-	3529	1	86466	3	Y	235	212	1	35
							259	9							
03	118110	X	95513	-0-	-22597	-0-	4338	1	90930	3	Y	223	222	1	36
							245	9							
04	109530	X	93109	-0-	-16421	-0-	3986	1	88841	3	Y	256	269	1	23
							282	9							
05	109275	X	90726	-0-	-18549	-0-	3319	1	87150	3	Y	234	219	1	38
							257	9							
06	99720	X	81201	-0-	-18519	-0-	4495	1	76560	3	Y	133	140	1	31
							146	9							
07	99913	X	86469	-0-	-13444	-0-	4420	1	81798	3	Y	228	222	1	37
							251	9							
08	96224	X	84999	-0-	-11225	-0-	4541	1	80210	3	Y	225	229	1	33
							248	9							
09	93120	X	80080	-0-	-13040	-0-	4481	1	75215	3	Y	349	328	1	54
							384	9							
10	90737	X	78859	-0-	-11878	-0-	5287	1	73144	3	Y	389	393	1	50
							428	9							
11	83670	X	76351	-0-	-7319	-0-	4738	1	71268	3	Y	314	317	1	47
							345	9							
12	86459	X	NO RPT	-0-	-86459	-0-					Y	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: 960,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		365396	-0-	365396	481030	66454	1	298942	3	Y	-0-					-0-
02	803438	X	322408	-0-	-481030	-0-	65364	1	257044	3	Y	-0-					-0-
03	331778	X	331778	-0-	-0-	-0-	33258	1	298520	3	Y	-0-					-0-
04	311850	X	300951	-0-	-10899	-0-	28563	1	272388	3	Y	-0-					-0-
05	322245	X	293668	-0-	-28577	-0-	5423	1	288245	3	Y	-0-					-0-
06	311850	X	270366	-0-	-41484	-0-	3293	1	267073	3	Y	-0-					-0-
07	290557	X	262935	-0-	-27622	-0-	4460	1	258475	3	Y	-0-					-0-
08	264461	X	215355	-0-	-49106	-0-	5158	1	210197	3	Y	-0-					-0-
09	255930	X	234833	-0-	-21097	-0-	234833	3			Y	-0-					-0-
10	264461	X	221582	-0-	-42879	-0-	221582	3			Y	-0-					-0-
*11	255930	X	205841	-0-	-50089	-0-	6808	1	199033	3	Y	-0-					-0-
12	262942	X	NO RPT	-0-	-262942	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97588	X	62222	-0-	-35366	-0-	2487	1	59735	3	Y	-0-					-0-
02	79884	X	54184	-0-	-25700	-0-	2124	1	52060	3	Y	-0-					-0-
03	82243	X	55254	-0-	-26989	-0-	2516	1	52738	3	Y	-0-					-0-
04	72150	X	50701	-0-	-21449	-0-	2177	1	48524	3	Y	-0-					-0-
05	68262	X	48855	-0-	-19407	-0-	1792	1	47063	3	Y	-0-					-0-
06	60210	X	45739	-0-	-14471	-0-	2537	1	43202	3	Y	-0-					-0-
07	59985	X	43737	-0-	-16248	-0-	2242	1	41495	3	Y	-0-					-0-
08	55242	X	41298	-0-	-13944	-0-	2213	1	39085	3	Y	-0-					-0-
09	50700	X	39368	-0-	-11332	-0-	2214	1	37154	3	Y	-0-					-0-
10	48856	X	42474	-0-	-6382	-0-	2863	1	39611	3	Y	-0-					-0-
*11	45750	X	38064	-0-	-7686	-0-	2373	1	35691	3	Y	-0-					-0-
12	43741	X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 521,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61504	X	45413	-0-	-16091	-0-	1815	1	43598	3	Y	-0-					-0-
02	53060	X	45942	-0-	-7118	-0-	1801	1	44141	3	Y	-0-					-0-
03	54870	X	43965	-0-	-10905	-0-	2002	1	41963	3	Y	-0-					-0-
04	48930	X	42472	-0-	-6458	-0-	1824	1	40648	3	Y	-0-					-0-
05	50871	X	38813	-0-	-12058	-0-	1424	1	37389	3	Y	-0-					-0-
06	49230	X	37369	-0-	-11861	-0-	2072	1	35297	3	Y	-0-					-0-
07	50871	X	38221	-0-	-12650	-0-	1959	1	36262	3	Y	-0-					-0-
08	43958	X	36837	-0-	-7121	-0-	1974	1	34863	3	Y	-0-					-0-
09	42480	X	34190	-0-	-8290	-0-	1919	1	32212	3	Y	54					54
							59	9									
10	38812	X	37671	-0-	-1141	-0-	2538	1	35122	3	Y	10	30	1			34
							11	9									
*11	39694	X	39694	-0-	-0-	-0-	2474	1	37216	3	Y	4	17	1			21
							4	9									
12	38223	X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 440,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122698	X	95747	-0-	-26951	-0-	3827	1	91920	3	Y	-0-					-0-
02	105616	X	84130	-0-	-21486	-0-	3299	1	80831	3	Y	-0-					-0-
03	111569	X	88762	-0-	-22807	-0-	4042	1	84720	3	Y	-0-					-0-
04	103620	X	84878	-0-	-18742	-0-	3645	1	81233	3	Y	-0-					-0-
05	102393	X	82433	-0-	-19960	-0-	3024	1	79409	3	Y	-0-					-0-
06	92670	X	78570	-0-	-14100	-0-	4357	1	74213	3	Y	-0-					-0-
07	93155	X	75336	-0-	-17819	-0-	3862	1	71474	3	Y	-0-					-0-
08	88753	X	73856	-0-	-14897	-0-	3957	1	69899	3	Y	-0-					-0-
09	84870	X	71071	-0-	-13799	-0-	3988	1	66942	3	Y	128					128
							141	9									
10	82429	X	69009	-0-	-13420	-0-	4644	1	64253	3	Y	102	108	1			122
							112	9									
11	78570	X	64360	-0-	-14210	-0-	4004	1	60232	3	Y	113	105	1			130
							124	9									
12	75330	X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 868,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110515	X	85830	-0-	-24685	-0-	3431	1	82399	3	Y	-0-					-0-
02	94780	X	75260	-0-	-19520	-0-	2951	1	72309	3	Y	-0-					-0-
03	101029	X	78191	-0-	-22838	-0-	3560	1	74631	3	Y	-0-					-0-
04	92850	X	74525	-0-	-18325	-0-	3200	1	71325	3	Y	-0-					-0-
05	91419	X	72058	-0-	-19361	-0-	2644	1	69414	3	Y	-0-					-0-
06	83070	X	68587	-0-	-14483	-0-	3804	1	64783	3	Y	-0-					-0-
07	83328	X	65253	-0-	-18075	-0-	3345	1	61908	3	Y	-0-					-0-
08	78182	X	64785	-0-	-13397	-0-	3471	1	61314	3	Y	-0-					-0-
09	74520	X	59781	-0-	-14739	-0-	3360	1	56403	3	Y	16					16
							18	9									
10	72044	X	59747	-0-	-12297	-0-	4022	1	55645	3	Y	73	42	1			47
							80	9									
11	68580	X	56331	-0-	-12249	-0-	3506	1	52739	3	Y	78	56	1			69
							86	9									
12	65255	X	NO RPT	-0-	-65255	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 760,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		274066	-0-		274066		274066	10943	1	262836	3	Y	261	224	1			37
									287	9									
02	538270	X	264204	-0-		-274066		-0-	10346	1	253535	3	Y	294	310	1			21
									323	9									
03	264688	X	264688	-0-		-0-		-0-	12042	1	252405	3	Y	219	186	1			54
									241	9									
04	234455	X	234455	-0-		-0-		-0-	10053	1	224060	3	Y	311	336	1			29
									342	9									
05	222932	X	222932	-0-		-0-		-0-	8167	1	214437	3	Y	298	290	1			37
									328	9									
06	206820	X	195578	-0-		-11242		-0-	10833	1	184501	3	Y	222	223	1			36
									244	9									
07	213714	X	188007	-0-		-25707		-0-	9622	1	178068	3	Y	288	281	1			43
									317	9									
08	213714	X	175217	-0-		-38497		-0-	9373	1	165566	3	Y	253	255	1			41
									278	9									
09	216540	X	159044	-0-		-57496		-0-	8930	1	149888	3	Y	205	180	1			66
									226	9									
10	222921	X	155500	-0-		-67421		-0-	10465	1	144794	3	Y	219	256	1			29
									241	9									
11	195570	X	142181	-0-		-53389		-0-	8849	1	133113	3	Y	199	200	1			28
									219	9									
12	188015	X	NO RPT	-0-		-188015		-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,275,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		236058	-0-		236058		236058	9428	1	226448	3	Y	165	142	1			23
									182	9									
02	461730	X	225672	-0-		-236058		-0-	8832	1	216423	3	Y	379	376	1			26
									417	9									
03	223553	X	223553	-0-		-0-		-0-	10162	1	213000	3	Y	355	296	1			85
									391	9									
04	206820	X	196485	-0-		-10335		-0-	8418	1	187615	3	Y	411	457	1			39
									452	9									
05	213714	X	185459	-0-		-28255		-0-	6787	1	178199	3	Y	430	416	1			53
									473	9									
06	206820	X	164965	-0-		-41855		-0-	9131	1	155504	3	Y	300	304	1			49
									330	9									
07	201508	X	158025	-0-		-43483		-0-	8078	1	149503	3	Y	404	393	1			60
									444	9									
08	191456	X	146916	-0-		-44540		-0-	7850	1	138673	3	Y	357	361	1			56
									393	9									
09	185280	X	132770	-0-		-52510		-0-	7446	1	124984	3	Y	309	268	1			97
									340	9									
10	185473	X	128681	-0-		-56792		-0-	8650	1	119673	3	Y	325	380	1			42
									358	9									
*11	164970	X	117328	-0-		-47642		-0-	7294	1	109731	3	Y	275	280	1			37
									303	9									
12	158038	X	NO RPT	-0-		-158038		-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,915,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,710

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	353556	X	335228	-0-	-18328	-0-	8163	1	327065	3	Y	-0-			-0-
03	391437	X	384953	-0-	-6484	-0-	8213	1	376740	3	Y	-0-			-0-
04	378810	X	352589	-0-	-26221	-0-	6068	1	346521	3	Y	-0-			-0-
05	371163	X	341473	-0-	-29690	-0-	5426	1	336047	3	Y	-0-			-0-
06	372540	X	312945	-0-	-59595	-0-	7885	1	305060	3	Y	-0-			-0-
07	362605	X	307715	-0-	-54890	-0-	6972	1	300743	3	Y	-0-			-0-
08	338861	X	267930	-0-	-70931	-0-	6887	1	261043	3	Y	-0-			-0-
09	327930	X	243530	-0-	-84400	-0-	6073	1	237457	3	Y	-0-			-0-
10	338861	X	273248	-0-	-65613	-0-	5157	1	268091	3	Y	-0-			-0-
11	312960	X	253035	-0-	-59925	-0-	5494	1	247541	3	Y	-0-			-0-
12	307706	X	NO RPT	-0-	-307706	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	353808	X	312302	-0-	-41506	-0-	7638	1	304664	3	Y	-0-			-0-
03	417497	X	417497	-0-	-0-	-0-	10643	1	406854	3	Y	-0-			-0-
04	391212	X	391212	-0-	-0-	-0-	8133	1	383079	3	Y	-0-			-0-
05	384102	X	384102	-0-	-0-	-0-	6104	1	377998	3	Y	-0-			-0-
06	379080	X	352342	-0-	-26738	-0-	8878	1	343464	3	Y	-0-			-0-
07	381040	X	345277	-0-	-35763	-0-	7823	1	337454	3	Y	-0-			-0-
08	372248	X	296058	-0-	-76190	-0-	7610	1	288448	3	Y	-0-			-0-
09	360240	X	261134	-0-	-99106	-0-	6512	1	254622	3	Y	-0-			-0-
10	372248	X	299980	-0-	-72268	-0-	5661	1	294319	3	Y	-0-			-0-
11	352350	X	275133	-0-	-77217	-0-	5974	1	269159	3	Y	-0-			-0-
12	345278	X	NO RPT	-0-	-345278	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	343252	X	310485	-0-	-32767	-0-	7480	1	303005	3	Y	-0-			-0-
03	430367	X	430367	-0-	-0-	-0-	10830	1	419537	3	Y	-0-			-0-
04	401450	X	401450	-0-	-0-	-0-	8233	1	393217	3	Y	-0-			-0-
05	389370	X	389370	-0-	-0-	-0-	6188	1	383182	3	Y	-0-			-0-
06	367770	X	354438	-0-	-13332	-0-	8931	1	345507	3	Y	-0-			-0-
07	380029	X	345104	-0-	-34925	-0-	7819	1	337285	3	Y	-0-			-0-
08	380029	X	295009	-0-	-85020	-0-	7583	1	287426	3	Y	-0-			-0-
09	375270	X	248688	-0-	-126582	-0-	6202	1	242486	3	Y	-0-			-0-
10	387779	X	300577	-0-	-87202	-0-	5673	1	294904	3	Y	-0-			-0-
11	354450	X	274195	-0-	-80255	-0-	5954	1	268241	3	Y	-0-			-0-
12	345092	X	NO RPT	-0-	-345092	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,349,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	343252	X	308663	-0-	-34589	-0-	7478	1	301185	3	Y	-0-			-0-
03	410989	X	410989	-0-	-0-	-0-	10393	1	400596	3	Y	-0-			-0-
04	384042	X	384042	-0-	-0-	-0-	7917	1	376125	3	Y	-0-			-0-
05	377336	X	377336	-0-	-0-	-0-	5996	1	371340	3	Y	-0-			-0-
06	367770	X	344147	-0-	-23623	-0-	8671	1	335476	3	Y	-0-			-0-
07	377581	X	337686	-0-	-39895	-0-	7651	1	330035	3	Y	-0-			-0-
08	375565	X	280956	-0-	-94609	-0-	7222	1	273734	3	Y	-0-			-0-
09	363450	X	247849	-0-	-115601	-0-	6181	1	241668	3	Y	-0-			-0-
10	375565	X	293027	-0-	-82538	-0-	5530	1	287497	3	Y	-0-			-0-
11	344160	X	266962	-0-	-77198	-0-	5796	1	261166	3	Y	-0-			-0-
12	337683	X	NO RPT	-0-	-337683	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	533206	X	328954	-0-	-204252	-0-	59826	1	269128	3	Y	-0-			-0-
02	275984	X	275984	-0-	-0-	-0-	55952	1	220032	3	Y	-0-			-0-
03	298003	X	293337	-0-	-4666	-0-	29405	1	263932	3	Y	-0-			-0-
04	288390	X	262385	-0-	-26005	-0-	24903	1	237482	3	Y	-0-			-0-
05	298003	X	254639	-0-	-43364	-0-	4702	1	249937	3	Y	-0-			-0-
06	288390	X	230816	-0-	-57574	-0-	2811	1	228005	3	Y	-0-			-0-
07	272083	X	224250	-0-	-47833	-0-	3804	1	220446	3	Y	-0-			-0-
08	244435	X	184091	-0-	-60344	-0-	4409	1	179682	3	Y	-0-			-0-
09	236550	X	196045	-0-	-40505	-0-	196045	3			Y	-0-			-0-
10	244435	X	191696	-0-	-52739	-0-	191696	3			Y	-0-			-0-
11	230820	X	171172	-0-	-59648	-0-	5661	1	165511	3	Y	-0-			-0-
12	224254	X	NO RPT	-0-	-224254	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	533541	X	284567	-0-	-248974	-0-	51754	1	232813	3	Y	-0-			-0-
02	268324	X	223253	-0-	-45071	-0-	45261	1	177992	3	Y	-0-			-0-
03	297073	X	223917	-0-	-73156	-0-	22446	1	201471	3	Y	-0-			-0-
04	287490	X	191154	-0-	-96336	-0-	18142	1	173012	3	Y	-0-			-0-
05	284580	X	179167	-0-	-105413	-0-	3308	1	175859	3	Y	-0-			-0-
06	275400	X	160019	-0-	-115381	-0-	1949	1	158070	3	Y	-0-			-0-
07	245968	X	153345	-0-	-92623	-0-	2601	1	150744	3	Y	-0-			-0-
08	191456	X	124384	-0-	-67072	-0-	2979	1	121405	3	Y	-0-			-0-
09	185280	X	133389	-0-	-51891	-0-	133389	3			Y	-0-			-0-
10	179180	X	126865	-0-	-52315	-0-	126865	3			Y	-0-			-0-
*11	160020	X	111411	-0-	-48609	-0-	3685	1	107726	3	Y	-0-			-0-
12	153357	X	NO RPT	-0-	-153357	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569693	X	297762	-0-	-271931	-0-	54154	1	243608	3	Y	-0-					-0-
02	283640	X	248414	-0-	-35226	-0-	50362	1	198052	3	Y	-0-					-0-
03	314030	X	257455	-0-	-56575	-0-	25808	1	231647	3	Y	-0-					-0-
04	288150	X	226418	-0-	-61732	-0-	21489	1	204929	3	Y	-0-					-0-
05	297755	X	215675	-0-	-82080	-0-	3982	1	211693	3	Y	-0-					-0-
06	288150	X	193166	-0-	-94984	-0-	2352	1	190814	3	Y	-0-					-0-
07	256745	X	184269	-0-	-72476	-0-	3126	1	181143	3	Y	-0-					-0-
08	213001	X	119607	-0-	-93394	-0-	2864	1	116743	3	Y	-0-					-0-
09	206130	X	166066	-0-	-40064	-0-	166066	3			Y	-0-					-0-
10	213001	X	151557	-0-	-61444	-0-	151557	3			Y	-0-					-0-
*11	193170	X	134158	-0-	-59012	-0-	4437	1	129721	3	Y	-0-					-0-
12	184264	X	NO RPT	-0-	-184264	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530144	X	294236	-0-	-235908	-0-	53512	1	240724	3	Y	-0-					-0-
02	268828	X	230287	-0-	-38541	-0-	46687	1	183600	3	Y	-0-					-0-
03	297631	X	236673	-0-	-60958	-0-	23725	1	212948	3	Y	-0-					-0-
04	284730	X	207293	-0-	-77437	-0-	19674	1	187619	3	Y	-0-					-0-
05	294221	X	197697	-0-	-96524	-0-	3651	1	194046	3	Y	-0-					-0-
06	284730	X	177451	-0-	-107279	-0-	2161	1	175290	3	Y	-0-					-0-
07	248741	X	169693	-0-	-79048	-0-	2878	1	166815	3	Y	-0-					-0-
08	200229	X	137018	-0-	-63211	-0-	3281	1	133737	3	Y	-0-					-0-
09	193770	X	147441	-0-	-46329	-0-	147441	3			Y	-0-					-0-
10	197687	X	141585	-0-	-56102	-0-	141585	3			Y	-0-					-0-
*11	177450	X	124580	-0-	-52870	-0-	4120	1	120460	3	Y	-0-					-0-
12	169694	X	NO RPT	-0-	-169694	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240467	X	183840	-0-	-56627	-0-	33435	1	150405	3	Y	-0-					-0-
02	205716	X	159391	-0-	-46325	-0-	32314	1	127077	3	Y	-0-					-0-
03	216194	X	169988	-0-	-46206	-0-	17040	1	152948	3	Y	-0-					-0-
04	190680	X	155321	-0-	-35359	-0-	14741	1	140580	3	Y	-0-					-0-
05	197036	X	154236	-0-	-42800	-0-	2848	1	151388	3	Y	-0-					-0-
06	177900	X	143125	-0-	-34775	-0-	1741	1	141234	3	Y	136	77	1			59
							150	9									
07	176483	X	140712	-0-	-35771	-0-	2387	1	138324	3	Y	1					60
							1	9									
08	169973	X	117753	-0-	-52220	-0-	2820	1	114933	3	Y	-0-	26	1			34
09	155310	X	130893	-0-	-24417	-0-	130893	3			Y	-0-					34
10	154225	X	121895	-0-	-32330	-0-	121895	3			Y	-0-					34
11	143130	X	116736	-0-	-26394	-0-	3861	1	112875	3	Y	-0-					34
12	140709	X	NO RPT	-0-	-140709	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,593,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275559	X	225152	-0-	-50407	-0-	40948	1	184204	3	Y	-0-					-0-
02	238364	X	196635	-0-	-41729	-0-	39865	1	156770	3	Y	-0-					-0-
03	253859	X	214105	-0-	-39754	-0-	21462	1	192643	3	Y	-0-					-0-
04	228840	X	197810	-0-	-31030	-0-	18774	1	179036	3	Y	-0-					-0-
05	236468	X	195472	-0-	-40996	-0-	3609	1	191863	3	Y	-0-					-0-
06	217890	X	183079	-0-	-34811	-0-	2227	1	180662	3	Y	173	99	1			74
							190	9									
07	217713	X	181191	-0-	-36522	-0-	3074	1	178116	3	Y	1					75
							1	9									
08	214117	X	149474	-0-	-64643	-0-	3580	1	145893	3	Y	1	35	1			41
							1	9									
09	197820	X	165301	-0-	-32519	-0-	165301	3			Y	-0-					41
10	195486	X	156442	-0-	-39044	-0-	156442	3			Y	-0-					41
*11	183090	X	151256	-0-	-31834	-0-	5003	1	146253	3	Y	-0-					41
12	181195	X	NO RPT	-0-	-181195	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 2,015,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		199622	-0-	199622	199622	7973	1	191492	3	Y	143	123	1			20
							157	9									
02	385100	X	185478	-0-	-199622	-0-	7259	1	177878	3	Y	310	309	1			21
							341	9									
03	213714	X	185418	-0-	-28296	-0-	8427	1	176643	3	Y	316	261	1			76
							348	9									
04	206820	X	164067	-0-	-42753	-0-	7028	1	156635	3	Y	367	408	1			35
							404	9									
05	205344	X	157078	-0-	-48266	-0-	5747	1	150883	3	Y	407	392	1			50
							448	9									
06	198720	X	141109	-0-	-57611	-0-	7808	1	132980	3	Y	292	294	1			48
							321	9									
07	185034	X	135491	-0-	-49543	-0-	6923	1	128128	3	Y	400	388	1			60
							440	9									
08	154442	X	126758	-0-	-27684	-0-	6770	1	119599	3	Y	354	358	1			56
							389	9									
09	149460	X	115491	-0-	-33969	-0-	6473	1	108654	3	Y	331	284	1			103
							364	9									
10	154442	X	112241	-0-	-42201	-0-	7539	1	104313	3	Y	354	411	1			46
							389	9									
11	141120	X	102753	-0-	-38367	-0-	6384	1	96029	3	Y	309	313	1			42
							340	9									
12	135501	X	NO RPT	-0-	-135501	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,625,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773428	X	369979	-0-	-403449	-0-	67287	1	302692	3	Y	-0-					-0-
02	352016	X	310876	-0-	-41140	-0-	63026	1	247850	3	Y	-0-					-0-
03	389732	X	318415	-0-	-71317	-0-	31919	1	286496	3	Y	-0-					-0-
04	358050	X	282169	-0-	-75881	-0-	26781	1	255388	3	Y	-0-					-0-
05	369985	X	269617	-0-	-100368	-0-	4978	1	264639	3	Y	-0-					-0-
06	358050	X	243877	-0-	-114173	-0-	2970	1	240907	3	Y	-0-					-0-
07	316270	X	234346	-0-	-81924	-0-	3975	1	230371	3	Y	-0-					-0-
08	258974	X	190227	-0-	-68747	-0-	4556	1	185671	3	Y	-0-					-0-
09	250620	X	209814	-0-	-40806	-0-	209814	3			Y	-0-					-0-
10	258974	X	197015	-0-	-61959	-0-	197015	3			Y	-0-					-0-
11	243870	X	182063	-0-	-61807	-0-	6022	1	176041	3	Y	-0-					-0-
12	234360	X	NO RPT	-0-	-234360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	415310	X	137475	-0-	-277835	-0-	25002	1	112473	3	Y	-0-			-0-
02	177464	X	107590	-0-	-69874	-0-	21812	1	85778	3	Y	-0-			-0-
03	139872	X	106013	-0-	-33859	-0-	10627	1	95386	3	Y	-0-			-0-
04	137880	X	47962	-0-	-89918	-0-	4552	1	43410	3	Y	-0-			-0-
05	142476	X	120078	-0-	-22398	-0-	2217	1	117861	3	Y	-0-			-0-
06	133050	X	95333	-0-	-37717	-0-	1161	1	94172	3	Y	-0-			-0-
07	119133	X	87318	-0-	-31815	-0-	1481	1	85837	3	Y	-0-			-0-
08	97929	X	71044	-0-	-26885	-0-	1701	1	69343	3	Y	-0-			-0-
09	94770	X	69295	-0-	-25475	-0-	69295	3			Y	-0-			-0-
10	97929	X	64234	-0-	-33695	-0-	64234	3			Y	-0-			-0-
11	94770	X	54485	-0-	-40285	-0-	1802	1	52683	3	Y	-0-			-0-
12	87327	X	NO RPT	-0-	-87327	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 960,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		357229	-0-	357229	475443	64969	1	292260	3	Y	-0-			-0-
02	803404	X	327961	-0-	-475443	-0-	66489	1	261472	3	Y	-0-			-0-
03	351712	X	351712	-0-	-0-	-0-	35256	1	316456	3	Y	-0-			-0-
04	316979	X	316979	-0-	-0-	-0-	30084	1	286895	3	Y	-0-			-0-
05	322245	X	306302	-0-	-15943	-0-	5656	1	300646	3	Y	-0-			-0-
06	311850	X	285150	-0-	-26700	-0-	3473	1	281677	3	Y	-0-			-0-
07	310545	X	277465	-0-	-33080	-0-	4707	1	272758	3	Y	-0-			-0-
08	298065	X	219199	-0-	-78866	-0-	5250	1	213949	3	Y	-0-			-0-
09	288450	X	238979	-0-	-49471	-0-	238979	3			Y	-0-			-0-
10	298065	X	227684	-0-	-70381	-0-	227684	3			Y	-0-			-0-
*11	285150	X	209091	-0-	-76059	-0-	6916	1	202175	3	Y	-0-			-0-
12	277450	X	NO RPT	-0-	-277450	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	874794	X	372805	-0-	-501989	-0-	67801	1	305004	3	Y	-0-			-0-
02	321412	X	311102	-0-	-10310	-0-	63072	1	248030	3	Y	-0-			-0-
03	315277	X	315277	-0-	-0-	-0-	31604	1	283673	3	Y	-0-			-0-
04	344370	X	280718	-0-	-63652	-0-	26643	1	254075	3	Y	-0-			-0-
05	355849	X	271072	-0-	-84777	-0-	5005	1	266067	3	Y	-0-			-0-
06	344370	X	249381	-0-	-94989	-0-	3037	1	246344	3	Y	-0-			-0-
07	307999	X	241962	-0-	-66037	-0-	4104	1	237858	3	Y	-0-			-0-
08	256959	X	197859	-0-	-59100	-0-	4738	1	193121	3	Y	-0-			-0-
09	248670	X	219030	-0-	-29640	-0-	219030	3			Y	-0-			-0-
10	256959	X	204805	-0-	-52154	-0-	204805	3			Y	-0-			-0-
11	248670	X	192456	-0-	-56214	-0-	6365	1	186091	3	Y	-0-			-0-
12	241955	X	NO RPT	-0-	-241955	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945655	X	390085	-0-	-555570	-0-	70944	1	319141	3	Y	-0-					-0-
02	330120	X	326065	-0-	-4055	-0-	66105	1	259960	3	Y	-0-					-0-
03	365490	X	335398	-0-	-30092	-0-	33621	1	301777	3	Y	-0-					-0-
04	353700	X	302098	-0-	-51602	-0-	28672	1	273426	3	Y	-0-					-0-
05	365490	X	293276	-0-	-72214	-0-	5415	1	287861	3	Y	-0-					-0-
06	353700	X	265905	-0-	-87795	-0-	3238	1	262667	3	Y	-0-					-0-
07	328815	X	257724	-0-	-71091	-0-	4372	1	253352	3	Y	-0-					-0-
08	289695	X	210444	-0-	-79251	-0-	5040	1	205404	3	Y	-0-					-0-
09	280350	X	230169	-0-	-50181	-0-	230169	3			Y	-0-					-0-
10	289695	X	215763	-0-	-73932	-0-	215763	3			Y	-0-					-0-
11	265920	X	201232	-0-	-64688	-0-	6656	1	194576	3	Y	-0-					-0-
12	257734	X	NO RPT	-0-	-257734	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800368	X	371760	-0-	-428608	-0-	67611	1	304149	3	Y	-0-					-0-
02	319242	X	319242	-0-	-0-	-0-	64722	1	254520	3	Y	-0-					-0-
03	344319	X	344319	-0-	-0-	-0-	34515	1	309804	3	Y	-0-					-0-
04	344370	X	315111	-0-	-29259	-0-	29907	1	285204	3	Y	-0-					-0-
05	355849	X	312489	-0-	-43360	-0-	5770	1	306719	3	Y	-0-					-0-
06	344370	X	291936	-0-	-52434	-0-	3555	1	288381	3	Y	-0-					-0-
07	337985	X	287599	-0-	-50386	-0-	4879	1	282720	3	Y	-0-					-0-
08	305505	X	234539	-0-	-70966	-0-	5617	1	228922	3	Y	-0-					-0-
09	295650	X	256846	-0-	-38804	-0-	256846	3			Y	-0-					-0-
10	305505	X	224115	-0-	-81390	-0-	224115	3			Y	-0-					-0-
11	291930	X	236503	-0-	-55427	-0-	7822	1	228681	3	Y	-0-					-0-
12	287587	X	NO RPT	-0-	-287587	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675077	X	388504	-0-	-286573	-0-	70657	1	317847	3	Y	-0-					-0-
02	339252	X	339252	-0-	-0-	-0-	68779	1	270473	3	Y	-0-					-0-
03	360986	X	360986	-0-	-0-	-0-	36186	1	324800	3	Y	-0-					-0-
04	333420	X	324396	-0-	-9024	-0-	30788	1	293608	3	Y	-0-					-0-
05	344534	X	316846	-0-	-27688	-0-	5851	1	310995	3	Y	-0-					-0-
06	333420	X	290162	-0-	-43258	-0-	3534	1	286628	3	Y	-0-					-0-
07	329530	X	282714	-0-	-46816	-0-	4796	1	277918	3	Y	-0-					-0-
08	302250	X	227082	-0-	-75168	-0-	5438	1	221644	3	Y	-0-					-0-
09	292500	X	241278	-0-	-51222	-0-	241278	3			Y	-0-					-0-
10	302250	X	237352	-0-	-64898	-0-	237352	3			Y	-0-					-0-
*11	290160	X	214466	-0-	-75694	-0-	7093	1	207373	3	Y	-0-					-0-
12	282720	X	NO RPT	-0-	-282720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	185163	X	57842	-0-	-127321	-0-	10520	1	47322	3	Y	-0-			-0-
02	157108	X	15923	-0-	-141185	-0-	3228	1	12695	3	Y	-0-			-0-
03	153078	X	94216	-0-	-58862	-0-	9444	1	84772	3	Y	-0-			-0-
04	112999	X	112999	-0-	-0-	-0-	10725	1	102274	3	Y	-0-			-0-
05	108482	X	108482	-0-	-0-	-0-	2003	1	106479	3	Y	-0-			-0-
06	100371	X	100371	-0-	-0-	-0-	1222	1	99149	3	Y	-0-			-0-
07	76383	X	76383	-0-	-0-	-0-	1296	1	75087	3	Y	-0-			-0-
08	80874	X	80874	-0-	-0-	-0-	1937	1	78937	3	Y	-0-			-0-
09	83706	X	83706	-0-	-0-	-0-	83706	3			Y	-0-			-0-
10	85054	X	85054	-0-	-0-	-0-	85054	3			Y	-0-			-0-
*11	76821	X	76821	-0-	-0-	-0-	2541	1	74280	3	Y	-0-			-0-
12	66898	X	NO RPT	-0-	-66898	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 892,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241738	X	177055	-0-	-64683	-0-	32201	1	144854	3	Y	-0-			-0-
02	218344	X	150638	-0-	-67706	-0-	30540	1	120098	3	Y	-0-			-0-
03	226207	X	157809	-0-	-68398	-0-	15819	1	141990	3	Y	-0-			-0-
04	200790	X	141266	-0-	-59524	-0-	13407	1	127859	3	Y	-0-			-0-
05	191301	X	137372	-0-	-53929	-0-	2537	1	134835	3	Y	-0-			-0-
06	171330	X	124255	-0-	-47075	-0-	1513	1	122742	3	Y	-0-			-0-
07	166780	X	120400	-0-	-46380	-0-	2042	1	118358	3	Y	-0-			-0-
08	132711	X	99020	-0-	-33691	-0-	2371	1	96649	3	Y	-0-			-0-
09	128430	X	108571	-0-	-19859	-0-	108571	3			Y	-0-			-0-
10	132711	X	103986	-0-	-28725	-0-	103986	3			Y	-0-			-0-
11	124260	X	92372	-0-	-31888	-0-	3055	1	89317	3	Y	-0-			-0-
12	120404	X	NO RPT	-0-	-120404	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	232035	X	185384	-0-	-46651	-0-	33716	1	151668	3	Y	-0-			-0-
02	209580	X	158265	-0-	-51315	-0-	32086	1	126179	3	Y	-0-			-0-
03	232035	X	169100	-0-	-62935	-0-	16951	1	152149	3	Y	-0-			-0-
04	216030	X	153372	-0-	-62658	-0-	14556	1	138816	3	Y	-0-			-0-
05	203639	X	151730	-0-	-51909	-0-	2802	1	148928	3	Y	-0-			-0-
06	179400	X	138717	-0-	-40683	-0-	1689	1	137028	3	Y	-0-			-0-
07	175212	X	135339	-0-	-39873	-0-	2296	1	133043	3	Y	-0-			-0-
08	146971	X	107699	-0-	-39272	-0-	2579	1	105120	3	Y	-0-			-0-
09	142230	X	124137	-0-	-18093	-0-	124137	3			Y	-0-			-0-
10	146971	X	120217	-0-	-26754	-0-	120217	3			Y	-0-			-0-
11	138720	X	107911	-0-	-30809	-0-	3569	1	104342	3	Y	-0-			-0-
12	135346	X	NO RPT	-0-	-135346	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262632	X	186411	-0-	-76221	-0-	33902	1	152509	3	Y	-0-			-0-
02	237216	X	158036	-0-	-79180	-0-	32040	1	125996	3	Y	-0-			-0-
03	243815	X	167309	-0-	-76506	-0-	16771	1	150538	3	Y	-0-			-0-
04	214050	X	150814	-0-	-63236	-0-	14314	1	136500	3	Y	-0-			-0-
05	208754	X	148082	-0-	-60672	-0-	2734	1	145348	3	Y	-0-			-0-
06	180390	X	134390	-0-	-46000	-0-	1637	1	132753	3	Y	-0-			-0-
07	174964	X	126486	-0-	-48478	-0-	2146	1	124340	3	Y	-0-			-0-
08	143158	X	66345	-0-	-76813	-0-	1589	1	64756	3	Y	-0-			-0-
09	138540	X	123894	-0-	-14646	-0-	123894	3			Y	-0-			-0-
10	143158	X	118722	-0-	-24436	-0-	118722	3			Y	-0-			-0-
11	134400	X	106025	-0-	-28375	-0-	3507	1	102518	3	Y	-0-			-0-
12	126480	X	NO RPT	-0-	-126480	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160456	X	116357	-0-	-44099	-0-	21162	1	95195	3	Y	-0-			-0-
02	135716	X	100637	-0-	-35079	-0-	20403	1	80234	3	Y	-0-			-0-
03	130758	X	106521	-0-	-24237	-0-	10678	1	95843	3	Y	-0-			-0-
04	95911	X	95911	-0-	-0-	-0-	9103	1	86808	3	Y	-0-			-0-
05	126077	X	93340	-0-	-32737	-0-	1724	1	91616	3	Y	-0-			-0-
06	112590	X	84944	-0-	-27646	-0-	1034	1	83910	3	Y	-0-			-0-
07	111414	X	82170	-0-	-29244	-0-	1394	1	80776	3	Y	-0-			-0-
08	106516	X	70815	-0-	-35701	-0-	1696	1	69119	3	Y	-0-			-0-
09	95910	X	76806	-0-	-19104	-0-	76806	3			Y	-0-			-0-
10	93341	X	74132	-0-	-19209	-0-	74132	3			Y	-0-			-0-
*11	84930	X	66002	-0-	-18928	-0-	2183	1	63819	3	Y	-0-			-0-
12	82181	X	NO RPT	-0-	-82181	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 967,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	247132	X	197511	-0-	-49621	-0-	656	1	196855	3	N	-0-			-0-
02	212800	X	169946	-0-	-42854	-0-	1497	1	168449	3	N	-0-			-0-
03	225308	X	184705	-0-	-40603	-0-	1976	1	182729	3	N	-0-			-0-
04	207870	X	172740	-0-	-35130	-0-	1592	1	171148	3	N	-0-			-0-
05	205282	X	172556	-0-	-32726	-0-	2584	1	169972	3	N	-0-			-0-
06	191130	X	161353	-0-	-29777	-0-	888	1	160465	3	N	-0-			-0-
07	188170	X	161669	-0-	-26501	-0-	3006	1	158663	3	N	-0-			-0-
08	184698	X	155642	-0-	-29056	-0-	2632	1	153010	3	N	-0-			-0-
09	172740	X	145348	-0-	-27392	-0-	1508	1	143840	3	N	-0-			-0-
10	172546	X	145149	-0-	-27397	-0-	1910	1	143239	3	N	-0-			-0-
*11	161340	X	137610	-0-	-23730	-0-	2480	1	135130	3	N	-0-			-0-
12	161665	X	NO RPT	-0-	-161665	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	202368	X	190315	-0-	-12053	-0-	34612	1	155703	3	Y	-0-			-0-
02	182784	X	160627	-0-	-22157	-0-	32565	1	128062	3	Y	-0-			-0-
03	202368	X	171613	-0-	-30755	-0-	17203	1	154410	3	Y	-0-			-0-
04	195840	X	155575	-0-	-40265	-0-	14766	1	140809	3	Y	-0-			-0-
05	202368	X	154740	-0-	-47628	-0-	2857	1	151883	3	Y	-0-			-0-
06	184170	X	140984	-0-	-43186	-0-	1717	1	139267	3	Y	-0-			-0-
07	177847	X	137220	-0-	-40627	-0-	2328	1	134892	3	Y	-0-			-0-
08	153202	X	112204	-0-	-40998	-0-	2687	1	109517	3	Y	-0-			-0-
09	148260	X	125259	-0-	-23001	-0-	125259	3			Y	-0-			-0-
10	153202	X	121085	-0-	-32117	-0-	121085	3			Y	-0-			-0-
11	140970	X	109020	-0-	-31950	-0-	3606	1	105414	3	Y	-0-			-0-
12	137206	X	NO RPT	-0-	-137206	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	245396	X	190710	-0-	-54686	-0-	634	1	190076	3	N	-0-			-0-
02	209608	X	163347	-0-	-46261	-0-	1439	1	161908	3	N	-0-			-0-
03	220534	X	175604	-0-	-44930	-0-	1879	1	173725	3	N	-0-			-0-
04	202950	X	164098	-0-	-38852	-0-	1512	1	162586	3	N	-0-			-0-
05	200353	X	164311	-0-	-36042	-0-	2460	1	161851	3	N	-0-			-0-
06	184560	X	153155	-0-	-31405	-0-	843	1	152312	3	N	-0-			-0-
07	180854	X	153643	-0-	-27211	-0-	2856	1	150787	3	N	-0-			-0-
08	175615	X	147566	-0-	-28049	-0-	2495	1	145071	3	N	-0-			-0-
09	164100	X	138147	-0-	-25953	-0-	1434	1	136713	3	N	-0-			-0-
10	164300	X	139001	-0-	-25299	-0-	1829	1	137172	3	N	-0-			-0-
*11	153150	X	130965	-0-	-22185	-0-	2360	1	128605	3	N	-0-			-0-
12	153636	X	NO RPT	-0-	-153636	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135408	X	102455	-0-	-32953	-0-	4741	1	97714	3	Y	-0-			12
02	122304	X	92717	-0-	-29587	-0-	4259	1	88458	3	Y	-0-			12
03	122853	X	96948	-0-	-25905	-0-	4098	1	92850	3	Y	-0-			12
04	90008	X	90008	-0-	-0-	-0-	3546	1	86462	3	Y	-0-			12
05	110701	X	89154	-0-	-21547	-0-	4047	1	85107	3	Y	-0-			12
06	99330	X	82871	-0-	-16459	-0-	2689	1	80182	3	Y	-0-			12
07	102641	X	82550	-0-	-20091	-0-	3002	1	79548	3	Y	-0-			12
08	96937	X	79351	-0-	-17586	-0-	3696	1	75655	3	Y	-0-			12
09	90000	X	73976	-0-	-16024	-0-	2195	1	71781	3	Y	-0-			12
10	89156	X	73784	-0-	-15372	-0-	2015	1	71769	3	Y	-0-			12
*11	82860	X	68936	-0-	-13924	-0-	2128	1	66808	3	Y	-0-			12
12	82553	X	NO RPT	-0-	-82553	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 932,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122698	X	93964	-0-	-28734	-0-	4348	1	89616	3	Y	-0-			4
02	109816	X	85809	-0-	-24007	-0-	3941	1	81868	3	Y	-0-			4
03	112003	X	90576	-0-	-21427	-0-	3829	1	86747	3	Y	-0-			4
04	83167	X	83167	-0-	-0-	-0-	3277	1	79890	3	Y	-0-			4
05	101711	X	82362	-0-	-19349	-0-	3738	1	78624	3	Y	-0-			4
06	91950	X	76070	-0-	-15880	-0-	2468	1	73602	3	Y	-0-			4
07	95015	X	75526	-0-	-19489	-0-	2746	1	72780	3	Y	-0-			4
08	90582	X	72299	-0-	-18283	-0-	3367	1	68932	3	Y	-0-			4
09	83160	X	67232	-0-	-15928	-0-	1995	1	65237	3	Y	-0-			4
10	82367	X	66796	-0-	-15571	-0-	1825	1	64971	3	Y	-0-			4
11	76080	X	62456	-0-	-13624	-0-	1928	1	60528	3	Y	-0-			4
12	75516	X	NO RPT	-0-	-75516	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 856,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127193	X	93839	-0-	-33354	-0-	4342	1	89497	3	Y	-0-			11
02	114884	X	86003	-0-	-28881	-0-	3950	1	82053	3	Y	-0-			11
03	118389	X	87847	-0-	-30542	-0-	3713	1	84134	3	Y	-0-			11
04	80794	X	80794	-0-	-0-	-0-	3183	1	77611	3	Y	-0-			11
05	104377	X	81008	-0-	-23369	-0-	3677	1	77331	3	Y	-0-			11
06	92160	X	75378	-0-	-16782	-0-	2445	1	72933	3	Y	-0-			11
07	95232	X	74345	-0-	-20887	-0-	2703	1	71642	3	Y	-0-			11
08	87854	X	71710	-0-	-16144	-0-	3340	1	68370	3	Y	-0-			11
09	80790	X	66511	-0-	-14279	-0-	1974	1	64537	3	Y	-0-			11
10	81003	X	65617	-0-	-15386	-0-	1792	1	63825	3	Y	-0-			11
11	75390	X	60645	-0-	-14745	-0-	1872	1	58773	3	Y	-0-			11
12	74338	X	NO RPT	-0-	-74338	-0-					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 843,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		3080	-0-	3080	3080	121	1	2959	3	Y	-0-			-0-
03	319893	X	316813	-0-	-3080	-0-	14426	1	302387	3	Y	-0-			-0-
04	334417	X	334417	-0-	-0-	-0-	14360	1	320057	3	Y	-0-			-0-
05	320257	X	320257	-0-	-0-	-0-	11750	1	308507	3	Y	-0-			-0-
06	303870	X	286567	-0-	-17303	-0-	15893	1	270674	3	Y	-0-			-0-
07	313999	X	274113	-0-	-39886	-0-	8292	1	265821	3	Y	-0-			-0-
08	313999	X	253050	-0-	-60949	-0-	6505	1	246545	3	Y	-0-			-0-
09	303870	X	226489	-0-	-77381	-0-	5648	1	220841	3	Y	-0-			-0-
10	313999	X	219419	-0-	-94580	-0-	4141	1	215278	3	Y	-0-			-0-
11	286560	X	198849	-0-	-87711	-0-	4318	1	194531	3	Y	-0-			-0-
12	274102	X	NO RPT	-0-	-274102	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		5561	-0-	5561	5561	218	1	5343	3	Y	-0-			-0-
03	321892	X	316331	-0-	-5561	-0-	14404	1	301927	3	Y	-0-			-0-
04	317588	X	317588	-0-	-0-	-0-	13638	1	303950	3	Y	-0-			-0-
05	310465	X	301268	-0-	-9197	-0-	11053	1	290215	3	Y	-0-			-0-
06	300450	X	265607	-0-	-34843	-0-	14730	1	250877	3	Y	-0-			-0-
07	310465	X	250820	-0-	-59645	-0-	7596	1	243224	3	Y	-0-			-0-
08	310465	X	233957	-0-	-76508	-0-	6014	1	227943	3	Y	-0-			-0-
09	300450	X	208984	-0-	-91466	-0-	5212	1	203772	3	Y	-0-			-0-
10	301258	X	199978	-0-	-101280	-0-	3774	1	196204	3	Y	-0-			-0-
11	265620	X	179514	-0-	-86106	-0-	3898	1	175616	3	Y	-0-			-0-
12	250821	X	NO RPT	-0-	-250821	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		5456	-0-	5456	5456	131	1	5325	3	N	-0-			-0-
04	0	W	225101	-0-	225101	230557	3874	1	221227	3	N	-0-			-0-
05	0	W	256401	-0-	256401	486958	4075	1	252326	3	N	-0-			-0-
06	720151	X	233193	-0-	-486958	-0-	5876	1	227317	3	N	-0-			-0-
07	230516	X	224010	-0-	-6506	-0-	5075	1	218935	3	N	-0-			-0-
08	230516	X	208411	-0-	-22105	-0-	5357	1	203054	3	N	-0-			-0-
09	223080	X	188657	-0-	-34423	-0-	4705	1	183952	3	N	-0-			-0-
10	230516	X	182922	-0-	-47594	-0-	3452	1	179470	3	N	-0-			-0-
*11	223080	X	168984	-0-	-54096	-0-	3670	1	165314	3	N	-0-			-0-
12	224006	X	NO RPT	-0-	-224006	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		22640	-0-	22640	22640	497	1	22143	3	N	-0-			-0-
04	0	W	305465	-0-	305465	328105	5257	1	300208	3	N	-0-			-0-
05	0	W	316380	-0-	316380	644485	5028	1	311352	3	N	-0-			-0-
06	919439	X	274954	-0-	-644485	-0-	6928	1	268026	3	N	-0-			-0-
07	315921	X	263091	-0-	-52830	-0-	5961	1	257130	3	N	-0-			-0-
08	315921	X	251568	-0-	-64353	-0-	6467	1	245101	3	N	-0-			-0-
09	305730	X	229405	-0-	-76325	-0-	5721	1	223684	3	N	-0-			-0-
10	315921	X	225079	-0-	-90842	-0-	4248	1	220831	3	N	-0-			-0-
*11	274950	X	210046	-0-	-64904	-0-	4561	1	205485	3	N	-0-			-0-
12	263097	X	NO RPT	-0-	-263097	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		19022	-0-	19022	19022	418	1	18604	3	N	-0-			-0-
04	0	W	308338	-0-	308338	327360	5306	1	303032	3	N	-0-			-0-
05	0	W	331263	-0-	331263	658623	5264	1	325999	3	N	-0-			-0-
06	964297	X	305674	-0-	-658623	-0-	7702	1	297972	3	N	-0-			-0-
07	317068	X	300459	-0-	-16609	-0-	6808	1	293651	3	N	-0-			-0-
08	317068	X	282511	-0-	-34557	-0-	7262	1	275249	3	N	-0-			-0-
09	306840	X	258503	-0-	-48337	-0-	6446	1	252057	3	N	-0-			-0-
10	317068	X	252268	-0-	-64800	-0-	4761	1	247507	3	N	-0-			-0-
*11	305670	X	231949	-0-	-73721	-0-	5037	1	226912	3	N	-0-			-0-
12	300452	X	NO RPT	-0-	-300452	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		3162	-0-	3162	3162	74	1	3088	3	N	-0-			-0-
04	0	W	193667	-0-	193667	196829	3333	1	190334	3	N	-0-			-0-
05	0	W	238581	-0-	238581	435410	3791	1	234790	3	N	-0-			-0-
06	654371	X	218961	-0-	-435410	-0-	5517	1	213444	3	N	-0-			-0-
07	256091	X	214186	-0-	-41905	-0-	4853	1	209333	3	N	-0-			-0-
08	256091	X	201389	-0-	-54702	-0-	5177	1	196212	3	N	-0-			-0-
09	230880	X	184028	-0-	-46852	-0-	4589	1	179439	3	N	-0-			-0-
10	238576	X	181573	-0-	-57003	-0-	3427	1	178146	3	N	-0-			-0-
*11	218970	X	169731	-0-	-49239	-0-	3686	1	166045	3	N	-0-			-0-
12	214179	X	NO RPT	-0-	-214179	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	396154	X	396154	-0-	-0-	-0-	2181	1	393973	3	N	-0-			-0-
07	407245	X	407245	-0-	-0-	-0-	7571	1	399674	3	N	-0-			-0-
08	391813	X	391813	-0-	-0-	-0-	6626	1	385187	3	N	-0-			-0-
09	361511	X	361511	-0-	-0-	-0-	3752	1	357759	3	N	-0-			-0-
10	368001	X	356166	-0-	-11835	-0-	4687	1	351479	3	N	-0-			-0-
11	356130	X	331373	-0-	-24757	-0-	5972	1	325401	3	N	-0-			-0-
12	368001	X	NO RPT	-0-	-368001	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	393282	X	393282	-0-	-0-	-0-	2165	1	391117	3	N	-0-			-0-
07	412019	X	412019	-0-	-0-	-0-	7660	1	404359	3	N	-0-			-0-
08	403219	X	403219	-0-	-0-	-0-	6819	1	396400	3	N	-0-			-0-
09	379891	X	379891	-0-	-0-	-0-	3943	1	375948	3	N	-0-			-0-
10	379969	X	379969	-0-	-0-	-0-	5000	1	374969	3	N	-0-			-0-
*11	356475	X	356475	-0-	-0-	-0-	6425	1	350050	3	N	-0-			-0-
12	357554	X	NO RPT	-0-	-357554	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	396123	X	396123	-0-	-0-	-0-	2180	1	393943	3	N	-0-			-0-
07	408593	X	408593	-0-	-0-	-0-	7596	1	400997	3	N	-0-			-0-
08	393751	X	393751	-0-	-0-	-0-	6658	1	387093	3	N	-0-			-0-
09	367345	X	367345	-0-	-0-	-0-	3812	1	363533	3	N	-0-			-0-
10	367297	X	367297	-0-	-0-	-0-	4833	1	362464	3	N	-0-			-0-
11	354210	X	344267	-0-	-9943	-0-	6205	1	338062	3	N	-0-			-0-
12	366017	X	NO RPT	-0-	-366017	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	346947	X	346947	-0-	-0-	-0-	1910	1	345037	3	N	-0-			-0-
07	351022	X	351022	-0-	-0-	-0-	6526	1	344496	3	N	-0-			-0-
08	342395	X	335883	-0-	-6512	-0-	5680	1	330203	3	N	-0-			-0-
09	331350	X	309036	-0-	-22314	-0-	3207	1	305829	3	N	-0-			-0-
10	342395	X	303722	-0-	-38673	-0-	3997	1	299725	3	N	-0-			-0-
11	331350	X	283148	-0-	-48202	-0-	5103	1	278045	3	N	-0-			-0-
12	342395	X	NO RPT	-0-	-342395	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	168141	X	168141	-0-	-0-	-0-	8408	1	155610	3	Y	3748	3618	1			130
							4123	9									
08	208785	X	177858	-0-	-30927	-0-	9299	1	164273	3	Y	3896	3937	1			89
							4286	9									
09	DELQ PR		149904	-0-	149904	149904	8211	1	137814	3	Y	3526	3483	1			132
							3879	9									
10	288650	X	138746	-0-	-149904	-0-	9119	1	126171	3	Y	3142	3179	1			95
							3456	9									
11	202050	X	122369	-0-	-79681	-0-	7438	1	111887	3	Y	2767	2704	1			158
							3044	9									
12	177847	X	NO RPT	-0-	-177847	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 757,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,079

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	134488	X	134488	-0-	-0-	-0-	6810	1	126038	3	Y	1491	1439	1			52
							1640	9									
08	164083	X	135806	-0-	-28277	-0-	7203	1	127239	3	Y	1240	1264	1			28
							1364	9									
09	DELQ PR		112152	-0-	112152	112152	6259	1	105059	3	Y	758	757	1			29
							834	9									
10	214067	X	101915	-0-	-112152	-0-	6824	1	94412	3	Y	617	627	1			19
							679	9									
11	158790	X	92617	-0-	-66173	-0-	5721	1	86056	3	Y	764	740	1			43
							840	9									
12	135811	X	NO RPT	-0-	-135811	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 576,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,870

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	130526	X	130526	-0-	-0-	-0-	6620	1	122521	3	Y	1259	1215	1			44
							1385	9									
08	162657	X	151818	-0-	-10839	-0-	8036	1	141956	3	Y	1660	1666	1			38
							1826	9									
09	DELQ PR		130399	-0-	130399	130399	7234	1	121427	3	Y	1580	1559	1			59
							1738	9									
10	250805	X	120406	-0-	-130399	-0-	8014	1	110886	3	Y	1369	1387	1			41
							1506	9									
11	157410	X	104912	-0-	-52498	-0-	6452	1	97062	3	Y	1271	1239	1			73
							1398	9									
12	151807	X	NO RPT	-0-	-151807	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 638,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,139

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	137493	X	137493	-0-	-0-	-0-	6917	1	128021	3	Y	2323	2242	1			81
							2555	9									
08	172050	X	158057	-0-	-13993	-0-	8329	1	147137	3	Y	2355	2382	1			54
							2591	9									
09	DELQ PR		135268	-0-	135268	135268	7459	1	125201	3	Y	2371	2336	1			89
							2608	9									
10	260243	X	124975	-0-	-135268	-0-	8283	1	114609	3	Y	1894	1925	1			58
							2083	9									
11	166500	X	109487	-0-	-57013	-0-	6710	1	100938	3	Y	1672	1634	1			96
							1839	9									
12	158069	X	NO RPT	-0-	-158069	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 665,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,615

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	143616	X	143616	-0-	-0-	-0-	7263	1	134415	3	Y	1762	1701	1			61
							1938	9									
08	182466	X	170675	-0-	-11791	-0-	9011	1	159181	3	Y	2257	2266	1			52
							2483	9									
09	DELQ PR		147094	-0-	147094	147094	8150	1	136802	3	Y	1947	1925	1			74
							2142	9									
10	284697	X	137603	-0-	-147094	-0-	9132	1	126352	3	Y	1926	1940	1			60
							2119	9									
11	176580	X	122030	-0-	-54550	-0-	7487	1	112631	3	Y	1738	1696	1			102
							1912	9									
12	170686	X	NO RPT	-0-	-170686	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 721,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,630

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	168140	X	168140	-0-	-0-	-0-	8514	1	157572	3	Y	1867	1803	1			64
							2054	9									
08	213156	X	181114	-0-	-32042	-0-	9621	1	169951	3	Y	1402	1435	1			31
							1542	9									
09	DELQ PR		152571	-0-	152571	152571	8499	1	142660	3	Y	1284	1268	1			47
							1412	9									
10	294073	X	141502	-0-	-152571	-0-	9446	1	130695	3	Y	1237	1248	1			36
							1361	9									
11	206280	X	124475	-0-	-81805	-0-	7691	1	115699	3	Y	986	967	1			55
							1085	9									
12	181102	X	NO RPT	-0-	-181102	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 767,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,776

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		68192	-0-	68192	68192	1633	1	66559	3	Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		263100	-0-	263100	331292	263100	3			Y	-0-					-0-
10	580346	X	249054	-0-	-331292	-0-	249054	3			Y	-0-					-0-
11	282840	X	215191	-0-	-67649	-0-	7117	1	208074	3	Y	-0-					-0-
12	292268	X	NO RPT	-0-	-292268	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 795,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		54663	-0-	54663	54663	1309	1	53354	3	Y	-0-					-0-
09	344385	X	289722	-0-	-54663	-0-	289722	3			Y	-0-					-0-
10	290408	X	289939	-0-	-469	-0-	289939	3			Y	-0-					-0-
11	281040	X	256192	-0-	-24848	-0-	8473	1	247719	3	Y	-0-					-0-
12	290408	X	NO RPT	-0-	-290408	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 890,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		57293	-0-	57293	57293	1372	1	55921	3	Y	-0-					-0-
09	371183	X	313890	-0-	-57293	-0-	313890	3			Y	-0-					-0-
10	310217	X	308841	-0-	-1376	-0-	308841	3			Y	-0-					-0-
11	300210	X	271463	-0-	-28747	-0-	8979	1	262484	3	Y	-0-					-0-
12	310217	X	NO RPT	-0-	-310217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 951,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	72996	X	72996	-0-	-0-	-0-	2414	1	70582	3	Y	-0-			-0-
12	252495	X	NO RPT	-0-	-252495	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	94214	X	94214	-0-	-0-	-0-	3116	1	91098	3	Y	-0-			-0-
12	327267	X	NO RPT	-0-	-327267	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		253136	-0-	253136	253136	4777	1	248359	3	Y	-0-			-0-
*11	577831	X	324695	-0-	-253136	-0-	7050	1	317645	3	Y	-0-			-0-
12	350052	X	NO RPT	-0-	-350052	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 577,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		220438	-0-	220438	220438	4160	1	216278	3	Y	-0-			-0-
*11	577162	X	356724	-0-	-220438	-0-	7745	1	348979	3	Y	-0-			-0-
12	340907	X	NO RPT	-0-	-340907	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 577,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		205782	-0-	205782	205782	3884	1	201898	3	Y	-0-			-0-
*11	561691	X	355909	-0-	-205782	-0-	7728	1	348181	3	Y	-0-			-0-
12	325283	X	NO RPT	-0-	-325283	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 561,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		128340	-0-	128340	128340	2787	1	125553	3	Y	-0-			-0-
12	111880	X	NO RPT	-0-	-111880	16460					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		143965	-0-	143965	143965	143965	3			N	-0-			-0-
*11	559256	X	415291	-0-	-143965	-0-	13736	1	401555	3	N	-0-			-0-
12	428544	X	NO RPT	-0-	-428544	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 559,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	20852	X	NO RPT	-0-	-20852	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU J WELL #: RRCID -> 291858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

01	DLQ G-10	6137	-0-	6137	22894	4	1	5965	2	Y	58	62	1	212
						104	4	64	9					
02	DLQ G-10	6057	-0-	6057	28951	5536	1	4	2	Y	59	54	1	217
						452	4	65	9					
03	35592 X	6641	-0-	-28951	-0-	6218	1	5	2	Y	161	162	1	216
						241	4	177	9					
04	7020 X	5937	-0-	-1083	-0-	5597	1	4	2	Y	171	154	1	233
						148	4	188	9					
05	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	7651	1	6	2	Y	144	156	1	221
						204	4	158	9					
06	5880 X	3591	-0-	-2289	-0-	2	1	3418	2	Y	55	55	1	221
						110	4	61	9					
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1	1	1967	2	Y	35	40	1	216
						87	4	39	9					
08	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	6	1	14854	2	Y	32	29	1	219
						872	4	35	9					
09	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	6	1	14942	2	Y	64	64	1	219
						971	4	70	9					
10	DLQ G-10	15292	-0-	15292	15292	7	1	14345	2	Y	232	222	1	238
						685	4	255	9					
11	DLQ G-10	11981	-0-	11981	27273	6	1	11338	2	Y	236	241	1	233
						377	4	260	9					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27273					Y	NO RPT			233

TOTAL GAS PROD: 97,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

01	DLQ G-10	11301	-0-	11301	42772	8	1	10938	2	Y	150	157	1	145
						190	4	165	9					
02	DLQ G-10	8344	-0-	8344	51116	7571	1	6	2	Y	135	125	1	155
						618	4	149	9					
03	63193 X	12077	-0-	-51116	-0-	11358	1	9	2	Y	246	254	1	147
						439	4	271	9					
04	11580 X	10954	-0-	-626	-0-	10452	1	8	2	Y	198	181	1	164
						276	4	218	9					
05	11129 X	8716	-0-	-2413	-0-	8234	1	6	2	Y	233	240	1	157
						220	4	256	9					
06	10770 X	10616	-0-	-154	-0-	6	1	9941	2	Y	316	278	1	195
						321	4	348	9					
07	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	4	1	9641	2	Y	204	239	1	160
						428	4	224	9					
08	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	4	1	8779	2	Y	196	175	1	181
						515	4	216	9					
09	10950 X	6285	-0-	-4665	-0-	2	1	5729	2	Y	165	186	1	160
						372	4	182	9					
10	DLQ G-10	5094	-0-	5094	5094	2	1	4810	2	Y	47	63	1	147
						230	4	52	9					
11	DLQ G-10	8145	-0-	8145	13239	4	1	7765	2	Y	107	103	1	151
						258	4	118	9					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13239					Y	NO RPT			151

TOTAL GAS PROD: 101,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,997

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		29096	-0-	29096	60905	19	1	27490	2	Y	1009	909	1			462
							477	4	1110	9							
02	T. A.		25157	-0-	25157	86062	22378	1	17	2	Y	851	879	1			434
							1826	4	936	9							
03	109092	X	23030	-0-	-86062	-0-	21488	1	16	2	Y	632	726	1			340
							831	4	695	9							
04	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	19126	1	16	2	Y	553	528	1			365
							504	4	608	9							
05	27993	X	17526	-0-	-10467	-0-	16396	1	86	2	Y	618	585	1			398
							364	4	680	9							
06	27090	X	13217	-0-	-13873	-0-	7	1	11287	2	Y	1417	722	1			1093
							364	4	1559	9							
07	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	5	1	11686	2	Y	5145	5639	1			599
							519	4	5660	9							
08	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	5	1	11572	2	Y	4974	4937	1			636
							679	4	5471	9							
09	20250	X	17413	-0-	-2837	-0-	5	1	11282	2	Y	4903	4843	1			696
							733	4	5393	9							
10	DLQ G-10		13407	-0-	13407	13407	5	1	11476	2	Y	1253	1486	1			108
							548	4	1378	9							
11	DLQ G-10		12819	-0-	12819	26226	6	1	11188	2	Y	1139	1179	1			68
							372	4	1253	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26226					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 207,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,494

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12842	-0-	12842	13199	8	1	12168	2	Y	414	350	1			78
							211	4	455	9							
02	T. A.		11489	-0-	11489	24688	10260	1	8	2	Y	349	361	1			66
							837	4	384	9							
03	T. A.		11283	-0-	11283	35971	10238	1	8	2	Y	583	545	1			104
							396	4	641	9							
04	T. A.		12273	-0-	12273	48244	11406	1	9	2	Y	506	484	1			126
							301	4	557	9							
05	59416	X	11172	-0-	-48244	-0-	10431	1	8	2	Y	414	434	1			106
							278	4	455	9							
06	12000	X	8348	-0-	-3652	-0-	4	1	7441	2	Y	603	321	1			388
							240	4	663	9							
07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	3	1	7147	2	Y	1825	2001	1			212
							317	4	2008	9							
08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	3	1	7630	2	Y	1765	1751	1			226
							448	4	1942	9							
09	12270	X	9282	-0-	-2988	-0-	3	1	6916	2	Y	1739	1718	1			247
							450	4	1913	9							
10	DLQ G-10		8421	-0-	8421	8421	4	1	7566	2	Y	445	529	1			38
							361	4	490	9							
11	DLQ G-10		8070	-0-	8070	16491	4	1	7377	2	Y	404	418	1			24
							245	4	444	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16491					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 112,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,047

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		62589	-0-	62589	240648	40	1	58527	2	Y	2733	2867	1			1843
							1016	4	3006	9							
02	DLQ G-10		47956	-0-	47956	288604	41872	1	32	2	Y	2395	2228	1			2010
							3417	4	2635	9							
03	345442	X	56838	-0-	-288604	-0-	51802	1	39	2	Y	2721	2945	1			1786
							2004	4	2993	9							
04	63210	X	51974	-0-	-11236	-0-	48334	1	38	2	Y	2115	1940	1			1961
							1275	4	2327	9							
05	59582	X	52637	-0-	-6945	-0-	48795	1	38	2	Y	2275	2370	1			1866
							1301	4	2503	9							
06	57660	X	34578	-0-	-23082	-0-	19	1	31107	2	Y	2226	1899	1			2193
							1003	4	2449	9							
07	53714	X	53714	-0-	-0-	-0-	21	1	49114	2	Y	2181	2332	1			2042
							2180	4	2399	9							
08	50691	X	50691	-0-	-0-	-0-	19	1	45901	2	Y	1888	1703	1			2227
							2694	4	2077	9							
09	51960	X	50963	-0-	-997	-0-	20	1	46043	2	Y	1734	1922	1			2039
							2993	4	1907	9							
10	DLQ G-10		53517	-0-	53517	53517	23	1	48178	2	Y	2742	2662	1			2143
							2300	4	3016	9							
11	DLQ G-10		53175	-0-	53175	106692	24	1	48458	2	Y	2801	2858	1			2086
							1612	4	3081	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	106692					Y	NO RPT					2086

TOTAL GAS PROD: 568,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,811

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		61637	-0-	61637	236279	40	1	58013	2	Y	2343	2457	1			1795
							1007	4	2577	9							
02	DLQ G-10		48357	-0-	48357	284636	42530	1	33	2	Y	2113	1961	1			1947
							3470	4	2324	9							
03	344652	X	60016	-0-	-284636	-0-	54733	1	41	2	Y	2841	3018	1			1770
							2117	4	3125	9							
04	62190	X	54299	-0-	-7891	-0-	50505	1	40	2	Y	2202	2021	1			1951
							1332	4	2422	9							
05	59055	X	52367	-0-	-6688	-0-	48433	1	38	2	Y	2368	2466	1			1853
							1291	4	2605	9							
06	57150	X	57083	-0-	-67	-0-	31	1	51068	2	Y	3943	3352	1			2444
							1647	4	4337	9							
07	60121	X	60121	-0-	-0-	-0-	23	1	54849	2	Y	2558	2974	1			2028
							2435	4	2814	9							
08	63313	X	63313	-0-	-0-	-0-	24	1	57237	2	Y	2448	2184	1			2292
							3359	4	2693	9							
09	61085	X	61085	-0-	-0-	-0-	24	1	55018	2	Y	2242	2486	1			2048
							3577	4	2466	9							
10	DLQ G-10		59585	-0-	59585	59585	25	1	53760	2	Y	2940	2901	1			2115
							2566	4	3234	9							
11	DLQ G-10		58991	-0-	58991	118576	27	1	53950	2	Y	2926	2993	1			2048
							1795	4	3219	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	118576					Y	NO RPT					2048

TOTAL GAS PROD: 636,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,924

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24421	-0-	24421	87312	2279	1	18919	2	Y	2848	2810	1			242
							90	4	3133	9							
02	DLQ G-10		20122	-0-	20122	107434	2940	1	12872	2	Y	2213	2265	1			190
							1876	4	2434	9							
03	128684	X	21250	-0-	-107434	-0-	2159	1	14283	2	Y	2508	2504	1			194
							2049	4	2759	9							
04	22140	X	21461	-0-	-679	-0-	1963	1	15983	2	Y	2271	2206	1			259
							1017	4	2498	9							
05	24428	X	21223	-0-	-3205	-0-	2796	1	15977	2	Y	2227	2145	1			341
							2450	9									
06	23640	X	22074	-0-	-1566	-0-	2673	1	17014	2	Y	2170	2210	1			301
							2387	9									
07	22289	X	18147	-0-	-4142	-0-	49	1	15265	2	Y	1946	1921	1			326
							692	4	2141	9							
08	22165	X	21249	-0-	-916	-0-	426	1	18338	2	Y	2259	2288	1			297
							2485	9									
09	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	513	1	19047	2	Y	2460	2412	1			345
							2706	9									
10	DLQ G-10		23033	-0-	23033	23033	532	1	19585	2	Y	2485	2380	1			450
							182	4	2734	9							
11	DLQ G-10		23674	-0-	23674	46707	878	1	17931	2	Y	2437	2514	1			373
							2184	4	2681	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46707					Y	NO RPT					373

TOTAL GAS PROD: 238,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,824

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20982	-0-	20982	78559	1938	1	16090	2	Y	2616	2581	1			222
							76	4	2878	9							
02	DLQ G-10		17602	-0-	17602	96161	2554	1	11182	2	Y	2033	2081	1			174
							1630	4	2236	9							
03	113166	X	17005	-0-	-96161	-0-	1695	1	11212	2	Y	2263	2262	1			175
							1609	4	2489	9							
04	19320	X	15240	-0-	-4080	-0-	1333	1	10855	2	Y	2146	2077	1			244
							691	4	2361	9							
05	20987	X	15160	-0-	-5827	-0-	1865	1	10656	2	Y	2399	2276	1			367
							2639	9									
06	20310	X	15794	-0-	-4516	-0-	1804	1	11481	2	Y	2281	2332	1			316
							2509	9									
07	19499	X	16592	-0-	-2907	-0-	44	1	13719	2	Y	2003	1984	1			335
							626	4	2203	9							
08	17019	X	14097	-0-	-2922	-0-	275	1	11823	2	Y	1817	1913	1			239
							1999	9									
09	15240	X	13646	-0-	-1594	-0-	304	1	11292	2	Y	1864	1842	1			261
							2050	9									
10	DLQ G-10		13678	-0-	13678	13678	303	1	11169	2	Y	1884	1804	1			341
							134	4	2072	9							
11	DLQ G-10		15011	-0-	15011	28689	574	1	10803	2	Y	1848	1906	1			283
							1601	4	2033	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28689					Y	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 174,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,154

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		79228	-0-	79228	316005	50	1	73959	2	Y	3577	3431	1			5536
							1284	4	3935	9							
02	DLQ G-10		78344	-0-	78344	394349	73959	1	50	2	Y	2774	2789	1			5521
							1284	4	3051	9							
03	461856	X	67507	-0-	-394349	-0-	61875	1	46	2	Y	2902	3114	1			5309
							2394	4	3192	9							
04	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	52767	1	41	2	Y	2263	2594	1			4978
							1391	4	2489	9							
05	79236	X	58770	-0-	-20466	-0-	54507	1	42	2	Y	2516	2576	1			4918
							1453	4	2768	9							
06	76680	X	63561	-0-	-13119	-0-	36	1	59218	2	Y	2180	2271	1			4827
							1909	4	2398	9							
07	71164	X	71164	-0-	-0-	-0-	27	1	64722	2	Y	3220	3220	1			4827
							2873	4	3542	9							
08	64698	X	64698	-0-	-0-	-0-	24	1	58478	2	Y	2513	2513	1			4827
							3432	4	2764	9							
09	65080	X	65080	-0-	-0-	-0-	25	1	58406	2	Y	2593	2593	1			4827
							3797	4	2852	9							
10	DLQ G-10		66666	-0-	66666	66666	28	1	59767	2	Y	3653	3546	1			538
							2853	4	4018	9							
11	DLQ G-10		62336	-0-	62336	129002	28	1	56776	2	Y	3312	3428	1			422
							1889	4	3643	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	129002					Y	NO RPT					422

TOTAL GAS PROD: 734,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,503

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		79852	-0-	79852	335825	51	1	75209	2	Y	2987	2900	1			5309
							1306	4	3286	9							
02	DLQ G-10		67491	-0-	67491	403316	58907	1	45	2	Y	3393	3377	1			5325
							4807	4	3732	9							
03	483850	X	80534	-0-	-403316	-0-	73984	1	56	2	Y	3302	3299	1			5328
							2862	4	3632	9							
04	79752	X	79752	-0-	-0-	-0-	76355	1	60	2	Y	1204	3622	1			2910
							2013	4	1324	9							
05	79856	X	78948	-0-	-908	-0-	73075	1	57	2	Y	3516	3618	1			2808
							1948	4	3868	9							
06	77280	X	71529	-0-	-5751	-0-	40	1	66338	2	Y	2738	2739	1			2807
							2139	4	3012	9							
07	87077	X	87077	-0-	-0-	-0-	33	1	79787	2	Y	3377	3377	1			2807
							3542	4	3715	9							
08	83049	X	83049	-0-	-0-	-0-	32	1	75393	2	Y	2908	2908	1			2807
							4425	4	3199	9							
09	79740	X	79523	-0-	-217	-0-	31	1	71676	2	Y	2869	2869	1			2807
							3156	9									
10	DLQ G-10		77006	-0-	77006	77006	33	1	69402	2	Y	3871	3772	1			559
							3313	4	4258	9							
11	DLQ G-10		69434	-0-	69434	146440	32	1	63487	2	Y	3457	3582	1			434
							2112	4	3803	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	146440					Y	NO RPT					434

TOTAL GAS PROD: 854,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,622

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34431	-0-		34431	152630	3118	1	25881	2	Y	4827	4766	1			410
								122	4	5310	9							
02	DLQ G-10		29696	-0-		29696	182326	4279	1	18733	2	Y	3594	3696	1			308
								2731	4	3953	9							
03	215591	X	33265	-0-		-182326	-0-	3308	1	21880	2	Y	4489	4449	1			348
								3139	4	4938	9							
04	37260	X	31155	-0-		-6105	-0-	2752	1	22412	2	Y	4150	4025	1			473
								1426	4	4565	9							
05	36797	X	31723	-0-		-5074	-0-	4129	1	23595	2	Y	3635	3552	1			556
								3999	9									
06	36439	X	36439	-0-		-0-	-0-	4357	1	27735	2	Y	3952	3960	1			548
								4347	9									
07	33263	X	31202	-0-		-2061	-0-	85	1	26595	2	Y	3717	3643	1			622
								433	4	4089	9							
08	33263	X	27316	-0-		-5947	-0-	539	1	23177	2	Y	3273	3464	1			431
								3600	9									
09	31170	X	26412	-0-		-4758	-0-	606	1	22519	2	Y	2988	3000	1			419
								3287	9									
10	DLQ G-10		25150	-0-		25150	25150	579	1	21315	2	Y	2960	2843	1			536
								3256	9									
11	DLQ G-10		25888	-0-		25888	51038	895	1	21914	2	Y	2799	2907	1			428
								3079	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	51038					Y	NO RPT					428

TOTAL GAS PROD: 332,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,384

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		37887	-0-		37887	164986	3460	1	28721	2	Y	5064	4999	1			430
								136	4	5570	9							
02	DLQ G-10		30603	-0-		30603	195589	4409	1	19301	2	Y	3709	3821	1			318
								2813	4	4080	9							
03	230374	X	34785	-0-		-195589	-0-	3484	1	23045	2	Y	4500	4469	1			349
								3306	4	4950	9							
04	40530	X	34005	-0-		-6525	-0-	3030	1	24675	2	Y	4300	4159	1			490
								1570	4	4730	9							
05	38843	X	31566	-0-		-7277	-0-	4028	1	23018	2	Y	4109	3970	1			629
								4520	9									
06	36660	X	33930	-0-		-2730	-0-	4033	1	25671	2	Y	3842	3938	1			533
								4226	9									
07	34782	X	29136	-0-		-5646	-0-	79	1	24473	2	Y	3797	3694	1			636
								407	4	4177	9							
08	35154	X	26908	-0-		-8246	-0-	523	1	22478	2	Y	3552	3720	1			468
								3907	9									
09	34020	X	23092	-0-		-10928	-0-	524	1	19448	2	Y	2836	2906	1			398
								3120	9									
10	DLQ G-10		28517	-0-		28517	28517	670	1	24654	2	Y	2903	2775	1			526
								3193	9									
11	DLQ G-10		24876	-0-		24876	53393	873	1	20933	2	Y	2791	2890	1			427
								3070	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	53393					Y	NO RPT					427

TOTAL GAS PROD: 335,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,403

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116901	X	56888	-0-	-60013	-0-	35	1	52002	2	Y	3589	3639	1			11157
							903	4	3948	9							
02	41353	X	41353	-0-	-0-	-0-	27	1	35082	2	Y	3074	3120	1			11111
							2863	4	3381	9							
03	55401	X	55401	-0-	-0-	-0-	37	1	49583	2	Y	3512	3415	1			11208
							1918	4	3863	9							
04	DLQ G-10		53771	-0-	53771	53771	35	1	44616	2	Y	7221	3070	1			15359
							1177	4	7943	9							
05	DLQ G-10		55107	-0-	55107	108878	129	1	49646	2	Y	3725	3835	1			15249
							1234	4	4098	9							
06	DLQ G-10		58204	-0-	58204	167082	32	1	52796	2	Y	3340	3033	1			15556
							1702	4	3674	9							
07	DLQ G-10		48576	-0-	48576	215658	18	1	43157	2	Y	3168	3301	1			15423
							1916	4	3485	9							
08	DLQ G-10		45489	-0-	45489	261147	17	1	39967	2	Y	2872	2957	1			15338
							2346	4	3159	9							
09	DLQ G-10		48863	-0-	48863	310010	19	1	43177	2	Y	2600	2527	1			15411
							2860	9									
10	372687	X	62677	-0-	-310010	-0-	27	1	56150	2	Y	3472	3614	1			15292
							2681	4	3819	9							
11	57748	X	57748	-0-	-0-	-0-	26	1	52713	2	Y	2959	2914	1			15337
							1754	4	3255	9							
12	50499	X	NO RPT	-0-	-50499	-0-					Y	NO RPT					15337

TOTAL GAS PROD: 584,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,532

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120528	X	87257	-0-	-33271	-0-	56	1	81212	2	Y	4164	4047	1			11109
							1409	4	4580	9							
02	101836	X	57580	-0-	-44256	-0-	49845	1	38	2	Y	3300	3650	1			10759
							4067	4	3630	9							
03	78175	X	78175	-0-	-0-	-0-	70932	1	53	2	Y	4042	3947	1			10854
							2744	4	4446	9							
04	DLQ G-10		71899	-0-	71899	71899	63100	1	49	2	Y	6442	3487	1			13809
							1664	4	7086	9							
05	DLQ G-10		88950	-0-	88950	160849	82435	1	64	2	Y	3866	3866	1			13809
							2198	4	4253	9							
06	DLQ G-10		81267	-0-	81267	242116	45	1	75395	2	Y	3087	2954	1			13942
							2431	4	3396	9							
07	DLQ G-10		79432	-0-	79432	321548	30	1	72735	2	Y	3125	3192	1			13875
							3229	4	3438	9							
08	DLQ G-10		87491	-0-	87491	409039	33	1	79549	2	Y	2945	3132	1			13688
							4669	4	3240	9							
09	DLQ G-10		81967	-0-	81967	491006	32	1	74320	2	Y	2530	2555	1			13663
							2783	9									
10	569446	X	78440	-0-	-491006	-0-	34	1	71372	2	Y	3297	3202	1			13797
							3407	4	3627	9							
*11	73077	X	73077	-0-	-0-	-0-	34	1	67565	2	Y	2936	3069	1			13664
							2248	4	3230	9							
12	86366	X	NO RPT	-0-	-86366	-0-					Y	NO RPT					13664

TOTAL GAS PROD: 865,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,734

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		86308	-0-		86308	86308	43	1	71703	2	N	11136	10531	1			605
								2312	4	12250	9							
07	0		208571	-0-		208571	294879	469	1	174105	2	N	22653	22727	1			531
								9079	4	24918	9							
08	495235	X	200356	-0-		-294879	-0-	70	1	168151	2	N	20242	20331	1			442
								9869	4	22266	9							
09	174415	X	174415	-0-		-0-	-0-	64	1	147078	2	N	16101	16296	1			247
								9562	4	17711	9							
10	145016	X	145016	-0-		-0-	-0-	563	1	123857	2	N	13156	13133	1			270
								6124	4	14472	9							
11	122562	X	122562	-0-		-0-	-0-	487	1	105710	2	N	11262	11187	1			345
								3977	4	12388	9							
12	64294	X	NO RPT	-0-		-64294	-0-					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 937,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,550

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		73268	-0-		73268	73268	36	1	60084	2	N	10192	9528	1			664
								1937	4	11211	9							
07	0		206652	-0-		206652	279920	453	1	171376	2	N	23562	23906	1			320
								8905	4	25918	9							
08	490104	X	210184	-0-		-279920	-0-	73	1	174122	2	N	23427	23394	1			353
								10219	4	25770	9							
09	190245	X	190245	-0-		-0-	-0-	568	1	157037	2	N	19273	19259	1			367
								11440	4	21200	9							
10	160107	X	160107	-0-		-0-	-0-	614	1	135061	2	N	16140	16076	1			431
								6678	4	17754	9							
11	133703	X	133703	-0-		-0-	-0-	666	1	114074	2	N	13203	13437	1			197
								4440	4	14523	9							
12	47771	X	NO RPT	-0-		-47771	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 974,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,797

HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		19763	-0-		19763	19763	11598	2	3186	4	N	4526	4370	1			156
								4979	9									
05	0		95049	-0-		95049	114812	73039	2	22010	9	N	20009	19598	1			567
06	0		73225	-0-		73225	188037	59329	2	13896	9	N	12633	12991	1			209
07	243801	X	55764	-0-		-188037	-0-	135	1	42147	2	N	9482	9230	1			461
								3052	4	10430	9							
08	63402	X	63402	-0-		-0-	-0-	1146	1	49302	2	N	8584	8953	1			92
								3512	4	9442	9							
09	56520	X	47819	-0-		-8701	-0-	1006	1	37380	2	N	6395	6109	1			378
								2398	4	7035	9							
10	58404	X	45708	-0-		-12696	-0-	1000	1	36828	2	N	5766	6002	1			142
								1537	4	6343	9							
11	56520	X	38053	-0-		-18467	-0-	895	1	29898	2	N	4891	4850	1			183
								1880	4	5380	9							
12	58404	X	NO RPT	-0-		-58404	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 438,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,286

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		19537	-0-	19537	19537	10889	2	2991	4	N	5143	4801	1			342
							5657	9									
05	0		88845	-0-	88845	108382	67196	2	21649	9	N	19681	19737	1			286
06	0		66763	-0-	66763	175145	52528	2	14235	9	N	12941	13177	1			50
07	228187	X	53042	-0-	-175145	-0-	127	1	39582	2	N	9373	9050	1			373
							3023	4	10310	9							
08	76911	X	63262	-0-	-13649	-0-	1121	1	48238	2	N	9286	9425	1			234
							3688	4	10215	9							
09	74430	X	46065	-0-	-28365	-0-	947	1	35187	2	N	6729	6504	1			459
							2529	4	7402	9							
10	76911	X	43604	-0-	-33307	-0-	945	1	34802	2	N	5870	6173	1			156
							1400	4	6457	9							
11	74430	X	36987	-0-	-37443	-0-	861	1	28752	2	N	5072	4939	1			289
							1795	4	5579	9							
12	76911	X	NO RPT	-0-	-76911	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 418,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,095

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	3040	-0-	-68	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
05	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
06	3450	X	2651	-0-	-799	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	2700	-0-	-679	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
08	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
09	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
10	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
*11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	14028	-0-	-5192	-0-	14028	2		N	-0-			-0-
02	17360	X	9989	-0-	-7371	-0-	9989	2		N	-0-			-0-
03	17422	X	15193	-0-	-2229	-0-	15193	2		N	-0-			-0-
04	15210	X	15053	-0-	-157	-0-	15053	2		N	-0-			-0-
05	15717	X	13157	-0-	-2560	-0-	13157	2		N	-0-			-0-
06	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2		N	-0-			-0-
07	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	16134	2		N	-0-			-0-
08	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17473	2		N	-0-			-0-
09	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2		N	-0-			-0-
10	19127	X	14670	-0-	-4457	-0-	14670	2		N	-0-			-0-
11	18510	X	14190	-0-	-4320	-0-	14190	2		N	-0-			-0-
12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9991	-0-	-859	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6746	-0-	-3054	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7616	-0-	-2335	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7933	-0-	-107	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
05	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7247	-0-	-2413	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6312	-0-	-1314	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7945	-0-	-239	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	6016	-0-	-4724	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9171	-0-	-1927	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	4736	-0-	-2524	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2239	-0-	-1513	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2469	-0-	-1003	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2369	-0-	-1321	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2377	-0-	-1436	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	100	-0-	-3713	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2321	-0-	-1935	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3232	-0-	-1356	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3082	-0-	-1118	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3017	-0-	-951	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1684	-0-	-1406	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
*12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	29415	-0-	-11536	-0-	29415	3			N	-0-					-0-
02	36988	X	26960	-0-	-10028	-0-	26960	3			N	-0-					-0-
03	31868	X	30587	-0-	-1281	-0-	30587	3			N	-0-					-0-
04	30210	X	28299	-0-	-1911	-0-	28299	3			N	-0-					-0-
05	30132	X	29602	-0-	-530	-0-	29602	3			N	-0-					-0-
06	29610	X	27359	-0-	-2251	-0-	27359	3			N	-0-					-0-
07	33149	X	33149	-0-	-0-	-0-	3427	1	29722	3	N	-0-					-0-
08	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	761	1	34460	3	N	-0-					-0-
09	31176	X	31176	-0-	-0-	-0-	974	1	30202	3	N	-0-					-0-
10	33139	X	30654	-0-	-2485	-0-	1147	1	29507	3	N	-0-					-0-
11	34080	X	25595	-0-	-8485	-0-	969	1	24626	3	N	-0-					-0-
12	35216	X	29078	-0-	-6138	-0-	1318	1	27760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45198	X	42828	-0-	-2370	-0-	175	1	42653	3	N	-0-					-0-
02	40264	X	38417	-0-	-1847	-0-	894	1	37523	3	N	-0-					-0-
03	43369	X	40391	-0-	-2978	-0-	807	1	39584	3	N	-0-					-0-
04	41460	X	39578	-0-	-1882	-0-	671	1	38907	3	N	-0-					-0-
05	42842	X	37230	-0-	-5612	-0-	783	1	36447	3	N	-0-					-0-
06	41460	X	33538	-0-	-7922	-0-	317	1	33221	3	N	-0-					-0-
07	42532	X	40812	-0-	-1720	-0-	734	1	40078	3	N	-0-					-0-
08	40889	X	36536	-0-	-4353	-0-	776	1	35760	3	N	-0-					-0-
09	39570	X	27627	-0-	-11943	-0-	27627	3			N	-0-					-0-
10	40827	X	31530	-0-	-9297	-0-	371	1	31159	3	N	-0-					-0-
11	44270	X	44270	-0-	-0-	-0-	520	1	43750	3	N	-0-					-0-
12	40827	X	38022	-0-	-2805	-0-	97	1	37925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	253208	X	215515	-0-		-37693	-0-	841	1	214674	3	N	-0-			-0-
02	220808	X	174697	-0-		-46111	-0-	174697	3			N	-0-			-0-
03	239537	X	214332	-0-		-25205	-0-	214332	3			N	-0-			-0-
04	221700	X	196142	-0-		-25558	-0-	196142	3			N	-0-			-0-
05	224626	X	174599	-0-		-50027	-0-	174599	3			N	-0-			-0-
06	208560	X	115833	-0-		-92727	-0-	144	1	115689	3	N	-0-			-0-
07	214334	X	192339	-0-		-21995	-0-	1100	1	191239	3	N	-0-			-0-
08	214334	X	180988	-0-		-33346	-0-	422	1	180566	3	N	-0-			-0-
09	196140	X	169260	-0-		-26880	-0-	169260	3			N	-0-			-0-
10	192324	X	166033	-0-		-26291	-0-	166033	3			N	-0-			-0-
11	186120	X	154976	-0-		-31144	-0-	154976	3			N	-0-			-0-
12	192324	X	132371	-0-		-59953	-0-	1533	1	130838	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126976	X	99096	-0-		-27880	-0-	3698	1	95398	3	N	-0-			-0-
02	108584	X	88891	-0-		-19693	-0-	4317	1	84574	3	N	-0-			-0-
03	115909	X	93989	-0-		-21920	-0-	93989	3			N	-0-			-0-
04	106590	X	87896	-0-		-18694	-0-	1829	1	86067	3	N	-0-			-0-
05	107849	X	86325	-0-		-21524	-0-	1185	1	85140	3	N	-0-			-0-
06	95910	X	79917	-0-		-15993	-0-	99	1	79818	3	N	-0-			-0-
07	98425	X	79173	-0-		-19252	-0-	453	1	78720	3	N	-0-			-0-
08	93992	X	76740	-0-		-17252	-0-	179	1	76561	3	N	-0-			-0-
09	87900	X	71680	-0-		-16220	-0-	71680	3			N	-0-			-0-
10	86335	X	71481	-0-		-14854	-0-	71481	3			N	-0-			-0-
11	79920	X	64475	-0-		-15445	-0-	64475	3			N	-0-			-0-
12	79174	X	65141	-0-		-14033	-0-	65141	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 964,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	284456	X	200435	-0-		-84021	-0-	200435	3			N	-0-			-0-
02	229768	X	170869	-0-		-58899	-0-	170869	3			N	-0-			-0-
03	249271	X	178706	-0-		-70565	-0-	565	1	178141	3	N	-0-			-0-
04	202950	X	162697	-0-		-40253	-0-	530	1	162167	3	N	-0-			-0-
05	209715	X	159915	-0-		-49800	-0-	458	1	159457	3	N	-0-			-0-
06	193980	X	146307	-0-		-47673	-0-	307	1	146000	3	N	-0-			-0-
07	189162	X	143701	-0-		-45461	-0-	191	1	143510	3	N	-0-			-0-
08	178715	X	136765	-0-		-41950	-0-	260	1	136505	3	N	-0-			-0-
09	162690	X	126772	-0-		-35918	-0-	92	1	126680	3	N	-0-			-0-
10	159929	X	125441	-0-		-34488	-0-	125441	3			N	-0-			-0-
11	146310	X	66559	-0-		-79751	-0-	66559	3			N	-0-			-0-
12	143716	X	48625	-0-		-95091	-0-	48625	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	211606	X	165477	-0-	-46129	-0-	165477	3			N	-0-			-0-
02	176932	X	143290	-0-	-33642	-0-	143290	3			N	-0-			-0-
03	192014	X	151813	-0-	-40201	-0-	480	1	151333	3	N	-0-			-0-
04	165570	X	139941	-0-	-25629	-0-	456	1	139485	3	N	-0-			-0-
05	171089	X	135891	-0-	-35198	-0-	390	1	135501	3	N	-0-			-0-
06	160140	X	124045	-0-	-36095	-0-	260	1	123785	3	N	-0-			-0-
07	158658	X	122288	-0-	-36370	-0-	162	1	122126	3	N	-0-			-0-
08	151807	X	116338	-0-	-35469	-0-	221	1	116117	3	N	-0-			-0-
09	139950	X	107151	-0-	-32799	-0-	78	1	107073	3	N	-0-			-0-
10	135904	X	105012	-0-	-30892	-0-	105012	3			N	-0-			-0-
11	124050	X	57056	-0-	-66994	-0-	57056	3			N	-0-			-0-
12	122295	X	81650	-0-	-40645	-0-	81650	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201934	X	153905	-0-	-48029	-0-	153905	3			N	-0-			-0-
02	166124	X	132568	-0-	-33556	-0-	132568	3			N	-0-			-0-
03	183923	X	138881	-0-	-45042	-0-	439	1	138442	3	N	-0-			-0-
04	157290	X	128756	-0-	-28534	-0-	419	1	128337	3	N	-0-			-0-
05	162533	X	125411	-0-	-37122	-0-	360	1	125051	3	N	-0-			-0-
06	148950	X	115934	-0-	-33016	-0-	243	1	115691	3	N	-0-			-0-
07	146785	X	115078	-0-	-31707	-0-	153	1	114925	3	N	-0-			-0-
08	138880	X	110417	-0-	-28463	-0-	422	1	109995	3	N	-0-			-0-
09	128760	X	102015	-0-	-26745	-0-	74	1	101941	3	N	-0-			-0-
10	125426	X	101548	-0-	-23878	-0-	101548	3			N	-0-			-0-
11	115920	X	54511	-0-	-61409	-0-	54511	3			N	-0-			-0-
12	115072	X	1980	-0-	-113092	-0-	1980	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	380401	X	273920	-0-	-106481	-0-	273920	3			N	-0-			-0-
02	322168	X	230978	-0-	-91190	-0-	230978	3			N	-0-			-0-
03	336164	X	243012	-0-	-93152	-0-	243012	3			N	-0-			-0-
04	304560	X	222416	-0-	-82144	-0-	222416	3			N	-0-			-0-
05	294469	X	217580	-0-	-76889	-0-	217580	3			N	-0-			-0-
06	265080	X	203934	-0-	-61146	-0-	203934	3			N	-0-			-0-
07	255719	X	193959	-0-	-61760	-0-	193959	3			N	-0-			-0-
08	243009	X	183484	-0-	-59525	-0-	183484	3			N	-0-			-0-
09	222420	X	167961	-0-	-54459	-0-	167961	3			N	-0-			-0-
10	217589	X	167057	-0-	-50532	-0-	167057	3			N	-0-			-0-
11	203940	X	155130	-0-	-48810	-0-	155130	3			N	-0-			-0-
12	193967	X	153395	-0-	-40572	-0-	153395	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288703	X	219107	-0-		-69596	-0-	219107	3			N	-0-					-0-
02	244580	X	185188	-0-		-59392	-0-	185188	3			N	-0-					-0-
03	255037	X	199762	-0-		-55275	-0-	199762	3			N	-0-					-0-
04	241290	X	184375	-0-		-56915	-0-	184375	3			N	-0-					-0-
05	232593	X	175143	-0-		-57450	-0-	175143	3			N	-0-					-0-
06	212040	X	137337	-0-		-74703	-0-	137337	3			N	-0-					-0-
07	205034	X	163138	-0-		-41896	-0-	163138	3			N	-0-					-0-
08	199764	X	151643	-0-		-48121	-0-	151643	3			N	-0-					-0-
09	184380	X	138405	-0-		-45975	-0-	138405	3			N	-0-					-0-
10	175150	X	134708	-0-		-40442	-0-	134708	3			N	-0-					-0-
11	157890	X	123575	-0-		-34315	-0-	123575	3			N	-0-					-0-
12	163153	X	121220	-0-		-41933	-0-	121220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310682	X	218648	-0-		-92034	-0-	218648	3			N	-0-					-0-
02	271544	X	206659	-0-		-64885	-0-	206659	3			N	-0-					-0-
03	285820	X	218982	-0-		-66838	-0-	218982	3			N	-0-					-0-
04	266190	X	199350	-0-		-66840	-0-	199350	3			N	-0-					-0-
05	261578	X	190051	-0-		-71527	-0-	190051	3			N	-0-					-0-
06	221430	X	148135	-0-		-73295	-0-	148135	3			N	-0-					-0-
07	228811	X	176703	-0-		-52108	-0-	176703	3			N	-0-					-0-
08	218984	X	165321	-0-		-53663	-0-	165321	3			N	-0-					-0-
09	199350	X	151381	-0-		-47969	-0-	151381	3			N	-0-					-0-
10	190061	X	148590	-0-		-41471	-0-	148590	3			N	-0-					-0-
11	171000	X	134199	-0-		-36801	-0-	134199	3			N	-0-					-0-
12	176700	X	131455	-0-		-45245	-0-	131455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639217	X	475520	-0-		-163697	-0-	1743	1	473777	3	N	-0-					-0-
02	459368	X	417688	-0-		-41680	-0-	802	1	416886	3	N	-0-					-0-
03	508586	X	454574	-0-		-54012	-0-	1787	1	452787	3	N	-0-					-0-
04	460170	X	441527	-0-		-18643	-0-	1675	1	439852	3	N	-0-					-0-
05	475509	X	426909	-0-		-48600	-0-	601	1	426308	3	N	-0-					-0-
06	460170	X	394208	-0-		-65962	-0-	807	1	393401	3	N	-0-					-0-
07	462427	X	388705	-0-		-73722	-0-	313	1	388392	3	N	-0-					-0-
08	456258	X	370167	-0-		-86091	-0-	1472	1	368695	3	N	-0-					-0-
09	441540	X	341446	-0-		-100094	-0-	1057	1	340389	3	N	-0-					-0-
10	426901	X	336330	-0-		-90571	-0-	1685	1	334645	3	N	-0-					-0-
11	394200	X	309147	-0-		-85053	-0-	672	1	308475	3	N	-0-					-0-
12	388709	X	302472	-0-		-86237	-0-	727	1	301744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	696268	X	501078	-0-	-195190	-0-	1836	1	499242	3	N	-0-			-0-
02	480928	X	432019	-0-	-48909	-0-	830	1	431189	3	N	-0-			-0-
03	532456	X	453231	-0-	-79225	-0-	1781	1	451450	3	N	-0-			-0-
04	515280	X	418999	-0-	-96281	-0-	1590	1	417409	3	N	-0-			-0-
05	532456	X	414323	-0-	-118133	-0-	584	1	413739	3	N	-0-			-0-
06	484920	X	384276	-0-	-100644	-0-	786	1	383490	3	N	-0-			-0-
07	478299	X	379405	-0-	-98894	-0-	305	1	379100	3	N	-0-			-0-
08	453220	X	362495	-0-	-90725	-0-	1441	1	361054	3	N	-0-			-0-
09	419010	X	333642	-0-	-85368	-0-	1033	1	332609	3	N	-0-			-0-
10	414315	X	341182	-0-	-73133	-0-	1709	1	339473	3	N	-0-			-0-
11	384270	X	326095	-0-	-58175	-0-	708	1	325387	3	N	-0-			-0-
12	379409	X	312256	-0-	-67153	-0-	751	1	311505	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		35438	-0-	35438	35438	35240	3	198	4	N	-0-			-0-
07	0		466472	-0-	466472	501910	466472	3			N	-0-			-0-
08	0		458472	-0-	458472	960382	458472	3			N	-0-			-0-
09	0		403869	-0-	403869	1364251	403869	3			N	-0-			-0-
10	0		420137	-0-	420137	1784388	420137	3			N	-0-			-0-
*11	2151352	X	366964	-0-	-1784388	-0-	366964	3			N	-0-			-0-
12	500433	X	371048	-0-	-129385	-0-	371048	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		31438	-0-	31438	31438	31286	3	152	4	N	-0-			-0-
07	0		460622	-0-	460622	492060	460622	3			N	-0-			-0-
08	0		461518	-0-	461518	953578	461518	3			N	-0-			-0-
09	0		386391	-0-	386391	1339969	386391	3			N	-0-			-0-
10	0		412274	-0-	412274	1752243	412274	3			N	-0-			-0-
*11	2140845	X	388602	-0-	-1752243	-0-	388602	3			N	-0-			-0-
12	493551	X	388276	-0-	-105275	-0-	388276	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	3	Y	272	347	0			276
							38	4	299	9							
02	2800	N	3604	-0-	804	804	176	1	3106	3	Y	218	203	0			291
							82	4	240	9							
03	2749	N	1942	-0-	-807	-0-	78	1	1502	3	Y	293	231	0			353
							40	4	322	9							
04	1993	N	1989	-0-	-4	-0-	77	1	1408	3	Y	425	234	0			544
							36	4	468	9							
05	2139	X	1648	-0-	-491	-0-	66	1	1243	3	Y	280	322	0			502
							31	4	308	9							
06	2070	X	1548	-0-	-522	-0-	64	1	1172	3	Y	255	270	0			487
							31	4	281	9							
07	2139	X	1499	-0-	-640	-0-	24	1	1221	3	Y	217	493	0			211
							15	4	239	9							
08	2046	X	1652	-0-	-394	-0-	64	1	1254	3	Y	291	233	0			269
							14	4	320	9							
*09	1980	X	1440	-0-	-540	-0-	57	1	1139	3	Y	209	311	0			167
							14	4	230	9							
10	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	62	1	1173	3	Y	230	231	0			166
							21	4	253	9							
11	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	55	1	1066	3	Y	176					342
							16	4	194	9							
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5070	-0-	-448	-0-	252	1	4612	3	Y	72	112	0			73
							127	4	79	9							
02	4984	X	3741	-0-	-1243	-0-	193	1	3401	3	Y	52	54	0			71
							90	4	57	9							
03	5611	X	5060	-0-	-551	-0-	240	1	4630	3	Y	61	56	0			76
							123	4	67	9							
04	5430	X	4863	-0-	-567	-0-	241	1	4400	3	Y	100	50	0			126
							112	4	110	9							
05	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	270	1	5067	3	Y	63	75	0			114
							127	4	69	9							
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	252	1	4622	3	Y	53	63	0			104
							121	4	58	9							
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	97	1	4886	3	Y	48	105	0			47
							61	4	53	9							
08	5053	X	4393	-0-	-660	-0-	210	1	4100	3	Y	35	49	0			33
							44	4	39	9							
*09	5340	X	3001	-0-	-2339	-0-	136	1	2748	3	Y	79	49	0			63
							87	9									
10	5518	X	3250	-0-	-2268	-0-	159	1	2989	3	Y	46	76	0			33
							51	4	51	9							
11	5040	X	3174	-0-	-1866	-0-	152	1	2943	3	Y	34					67
							42	4	37	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 48,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	348	-0-	-3320	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3309	-0-	-752	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3517	-0-	-544	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2883	-0-	-1047	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3185	-0-	-473	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2754	-0-	-696	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	66	94	0			67
							21	4	73	9							
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	47	49	0			65
							10	4	52	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	3	Y	136	124	0			33
							150	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	150	1	1203	3	Y	164	151	0			46
							180	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	989	3	94	9	Y	85					131
04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	358	1	985	3	Y	175	161	0			145
							193	9									
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	247	1	1033	3	Y	182	196	0			131
							200	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	275	1	1308	3	Y	72	182	0			21
							79	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	213	1	924	3	Y	85	87	0			19
							94	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	877	3	Y	73	79	0			13
							80	9									
*09	1590	N	1177	-0-	-413	-0-	113	1	956	3	Y	98	86	0			25
							108	9									
10	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	47	1	882	3	Y	83	70	0			38
							91	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	3	Y	133	127	0			44
							1	4	146	9							
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	140 142	1 9	1348	3	Y	129	128	0			32
02	1540	N	46	-0-	-1494	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	32	0			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590	N	101	-0-	-1489	-0-	25 7	1 9	69	3	Y	6	3	0			3
05	62	N	2907	-0-	2845	-0-	497 329	1 9	2081	3	Y	299	173	0			129
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	467 141	1 9	2222	3	Y	128	231	0			26
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	261 91	1 9	1131	3	Y	83	91	0			18
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	203 133	1 9	1692	3	Y	121	118	0			21
*09	2040	N	536	-0-	-1504	-0-	51 52	1 9	433	3	Y	47	56	0			12
10	1488	N	17	-0-	-1471	-0-	5	3	12	9	Y	11	18	0			5
11	1980	N	39	-0-	-1941	-0-	1 30	1 9	8	3	Y	27	23	0			9
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	3900	-0-	-2331	-0-	3900	3			N	-0-					8
02	5796	X	1732	-0-	-4064	-0-	1732	3			N	-0-					8
03	6417	X	5402	-0-	-1015	-0-	5402	3			N	-0-					8
04	6210	X	4096	-0-	-2114	-0-	4096	3			N	-0-					8
05	4433	X	3121	-0-	-1312	-0-	3121	3			N	-0-					8
06	5220	X	3171	-0-	-2049	-0-	3171	3			N	-0-					8
07	5394	X	2957	-0-	-2437	-0-	2957	3			N	-0-					8
08	5394	X	3412	-0-	-1982	-0-	3412	3			N	-0-					8
*09	4110	X	2454	-0-	-1656	-0-	2454	3			N	-0-					8
10	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1820	3	Y	223	223	0	3	1	213
							46	4	245	9							
02	2044	X	917	-0-	-1127	-0-	43	1	757	3	Y	88	125	0	4	1	172
							20	4	97	9							
03	2416	X	2412	-0-	-4	-0-	114	1	1838	3	Y	374	221	0	3	1	322
							49	4	411	9							
04	2190	X	1840	-0-	-350	-0-	91	1	1427	3	Y	259	229	0	13	1	339
							37	4	285	9							
05	2232	X	2039	-0-	-193	-0-	117	1	1610	3	Y	244	359	0			224
							44	4	268	9							
06	2340	X	2000	-0-	-340	-0-	112	1	1560	3	Y	261	187	0	9	1	289
							41	4	287	9							
07	2418	X	2228	-0-	-190	-0-	128	1	1703	3	Y	318	197	0			410
							47	4	350	9							
08	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	36	1	1003	3	Y	237	228	0			419
							28	4	261	9							
*09	1980	X	1363	-0-	-617	-0-	92	1	1143	3	Y	85	392	0	22	1	90
							94	9									
10	2232	X	1662	-0-	-570	-0-	106	1	1366	3	Y	130	71	0	4	1	145
							47	4	143	9							
11	2160	X	1484	-0-	-676	-0-	94	1	1345	3	Y	3	95	0	1	1	52
							42	4	3	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 19,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,222

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	267	1	2572	3	Y	212	217	0			52
							233	9									
02	2996	X	2711	-0-	-285	-0-	278	1	2225	3	Y	189	188	0			53
							208	9									
03	3255	X	2528	-0-	-727	-0-	2315	3	213	9	Y	194					247
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					247
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	646	1	2707	3	Y	62	148	0			161
							68	9									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	678	1	3228	3	Y	237	353	0			45
							261	9									
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	669	1	2902	3	Y	191	192	0			44
							210	9									
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	315	1	2620	3	Y	135	155	0			24
							149	9									
09	3660	X	2268	-0-	-1392	-0-	227	1	1922	3	Y	107	104	0			27
							1	4	118	9							
10	3782	X	2637	-0-	-1145	-0-	124	1	2341	3	Y	155	111	0			71
							1	4	171	9							
11	3660	X	2520	-0-	-1140	-0-	186	1	2139	3	Y	176	189	0			58
							1	4	194	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 30,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1908	-0-	-820	-0-	285	1	1392	3	Y	174	191	0	3	1	166
							40	4	191	9							
02	2464	X	1405	-0-	-1059	-0-	167	1	1083	3	Y	113	97	0	3	1	179
							31	4	124	9							
03	2728	X	844	-0-	-1884	-0-	154	1	582	3	Y	84	188	0	3	1	72
							16	4	92	9							
04	2640	X	979	-0-	-1661	-0-	172	1	746	3	Y	38	51	0	3	1	56
							19	4	42	9							
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	351	1	1583	3	Y	172	70	0			158
							43	4	189	9							
06	1860	X	877	-0-	-983	-0-	127	1	697	3	Y	31	88	0	4	1	97
							19	4	34	9							
07	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	3	Y	147	58	0			186
							32	4	162	9							
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	317	1	1312	3	Y	202	106	0			282
							36	4	222	9							
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	369	1	1374	3	Y	192	264	0	15	1	195
							42	4	211	9							
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	249	1	1212	3	Y	152	153	0	8	1	186
							42	4	167	9							
11	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	190	1	1032	3	Y	127	122	0	2	1	189
							33	4	140	9							
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	225	1	2174	3	Y	151	153	0			37
							166	9									
02	2464	X	2183	-0-	-281	-0-	227	1	1814	3	Y	129	130	0			36
							142	9									
03	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	2173	3	168	9	Y	153					189
04	2838	N	2968	-0-	130	-0-	718	1	1974	3	Y	251	231	0			209
							276	9									
05	2418	N	2784	-0-	366	-0-	507	1	2122	3	Y	141	213	0			137
							155	9									
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	455	1	2164	3	Y	87	205	0			19
							96	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	237	1	1029	3	Y	37	50	0			6
							41	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	216	1	1802	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
*09	2850	N	2822	-0-	-28	-0-	287	1	2428	3	Y	97	78	0			25
							107	9									
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	127	1	2400	3	Y	129	95	0			59
							1	4	142	9							
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	188	1	2170	3	Y	131	147	0			43
							1	4	144	9							
12	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 26,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4008	-0-	-1355	-0-	642	1	3140	3	Y	123	69	0	1	1	118
							91	4	135	9							
02	4732	X	2021	-0-	-2711	-0-	253	1	1644	3	Y	69	69	0	2	1	116
							48	4	76	9							
03	4833	X	4831	-0-	-2	-0-	949	1	3585	3	Y	182	140	0	2	1	156
							97	4	200	9							
04	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	772	1	3351	3	Y	160	111	0	6	1	199
							86	4	176	9							
05	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	636	1	2867	3	Y	123	209	0			113
							78	4	135	9							
06	4680	X	2919	-0-	-1761	-0-	423	1	2314	3	Y	110	100	0	5	1	118
							61	4	121	9							
07	4836	X	3891	-0-	-945	-0-	720	1	2954	3	Y	123	75	0			166
							82	4	135	9							
08	4836	X	4271	-0-	-565	-0-	782	1	3234	3	Y	151	92	0			225
							89	4	166	9							
*09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	887	1	3305	3	Y	164	211	0	12	1	166
							100	4	180	9							
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	694	1	3384	3	Y	145	130	0	6	1	175
							115	4	160	9							
11	4140	X	2551	-0-	-1589	-0-	374	1	2030	3	Y	75	114	0	1	1	135
							64	4	83	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 41,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	694	1	3393	3	N	317	269	0	4	1	302
							98	4	349	9							
02	4368	X	3274	-0-	-1094	-0-	399	1	2592	3	N	189	177	0	5	1	309
							75	4	208	9							
03	4836	X	4702	-0-	-134	-0-	911	1	3441	3	N	234	337	0	5	1	201
							93	4	257	9							
04	4704	X	4699	-0-	-5	-0-	795	1	3450	3	N	332	142	0	8	1	383
							89	4	365	9							
05	4526	X	3711	-0-	-815	-0-	615	1	2772	3	N	226	402	0			207
							75	4	249	9							
06	4560	X	2535	-0-	-2025	-0-	351	1	1922	3	N	192	180	0	9	1	210
							51	4	211	9							
07	4712	X	3484	-0-	-1228	-0-	617	1	2532	3	N	241	129	0			322
							70	4	265	9							
08	4867	X	4104	-0-	-763	-0-	718	1	2971	3	N	303	179	0			446
							82	4	333	9							
*09	4710	X	3895	-0-	-815	-0-	742	1	2763	3	N	278	418	0	23	1	283
							84	4	306	9							
10	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	475	1	2316	3	N	222	221	0	11	1	273
							79	4	244	9							
11	3960	X	1931	-0-	-2029	-0-	271	1	1472	3	N	128	179	0	2	1	220
							47	4	141	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 39,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	694	1	12671	3	Y	129	145	0			131
							350	4	142	9							
02	10892	X	5128	-0-	-5764	-0-	266	1	4688	3	Y	45	97	0			79
							124	4	50	9							
03	14159	X	14157	-0-	-2	-0-	671	1	12944	3	Y	181	63	0			197
							343	4	199	9							
04	12663	X	12661	-0-	-2	-0-	631	1	11519	3	Y	197	131	0			263
							294	4	217	9							
05	12059	X	12107	-0-	48	-0-	598	1	11221	3	Y	5	156	0			112
							282	4	6	9							
06	11670	X	10770	-0-	-900	-0-	537	1	9838	3	Y	125	75	0			162
							257	4	138	9							
07	12059	X	9961	-0-	-2098	-0-	187	1	9470	3	Y	169	169	0			162
							118	4	186	9							
08	12059	X	9525	-0-	-2534	-0-	452	1	8820	3	Y	144	173	0			133
							95	4	158	9							
*09	11670	X	6345	-0-	-5325	-0-	293	1	5901	3	Y	78	149	0			62
							86	9									
10	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	627	1	11778	3	Y	165	108	0			119
							200	4	182	9							
11	10770	X	10682	-0-	-88	-0-	512	1	9882	3	Y	133					252
							142	4	146	9							
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 117,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7073	-0-	-212	-0-	1104	1	5402	3	N	374	333	0	5	1	356
							156	4	411	9							
02	6580	X	4708	-0-	-1872	-0-	579	1	3764	3	N	233	209	0	6	1	374
							109	4	256	9							
03	7285	X	3367	-0-	-3918	-0-	661	1	2496	3	N	130	387	0	5	1	112
							67	4	143	9							
04	7864	X	7859	-0-	-5	-0-	1378	1	5979	3	N	316	79	0	4	1	345
							154	4	348	9							
05	7068	X	6397	-0-	-671	-0-	1082	1	4878	3	N	277	368	0			254
							132	4	305	9							
06	6840	X	3683	-0-	-3157	-0-	524	1	2870	3	N	194	200	0	10	1	238
							76	4	213	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	983	1	4034	3	N	244	141	0			341
							112	4	268	9							
08	8060	X	5369	-0-	-2691	-0-	969	1	4011	3	N	254	191	0			404
							110	4	279	9							
09	7800	X	3827	-0-	-3973	-0-	753	1	2805	3	N	167	378	0	21	1	172
							85	4	184	9							
10	6386	X	5023	-0-	-1363	-0-	786	1	3833	3	N	248	134	0	7	1	279
							131	4	273	9							
11	5250	X	4244	-0-	-1006	-0-	604	1	3282	3	N	230	183	0	2	1	324
							105	4	253	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 56,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,667

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2634	3	Y	319	354	1			147
							351	9									
02	2828	X	2826	-0-	-2	-0-	190	1	2401	3	Y	214	311	1			50
							235	9									
03	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	182	1	2467	3	Y	324	207	1			167
							356	9									
04	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	243	1	2351	3	Y	273	307	1			133
							300	9									
05	3286	X	3398	-0-	112	-0-	244	1	2732	3	Y	384	415	1			102
							422	9									
06	3090	X	1984	-0-	-1106	-0-	150	1	1448	3	Y	351	344	1			109
							386	9									
07	3131	X	1936	-0-	-1195	-0-	88	1	1435	3	Y	375	369	1			115
							413	9									
08	3007	X	2320	-0-	-687	-0-	229	1	1840	3	Y	228	250	1			93
							251	9									
09	3180	X	2002	-0-	-1178	-0-	230	1	1327	3	Y	371	407	1			57
							37	4	408	9							
10	3286	X	1493	-0-	-1793	-0-	214	1	1037	3	Y	207	174	1			90
							14	4	228	9							
11	2250	X	1413	-0-	-837	-0-	126	1	965	3	Y	262	259	1			93
							34	4	288	9							
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 26,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,308

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	133	1	1280	3	Y	124	123	0			30
							136	9									
02	1400	N	1213	-0-	-187	-0-	124	1	991	3	Y	89	94	0			25
							98	9									
03	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1297	3	127	9	Y	115					140
04	1629	N	1727	-0-	98	-0-	405	1	1113	3	Y	190	173	0			157
							209	9									
05	1333	N	1653	-0-	320	-0-	279	1	1169	3	Y	186	206	0			137
							205	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	241	1	1146	3	Y	-0-	78	0			59
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	264	1	1144	3	Y	61	97	0			23
							67	9									
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	129	1	1076	3	Y	71	81	0			13
							78	9									
*09	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	130	1	1095	3	Y	93	82	0			24
							102	9									
10	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	60	1	1135	3	Y	100	78	0			46
							110	9									
11	1260	N	992	-0-	-268	-0-	76	1	879	3	Y	34	69	0			11
							37	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7300	-0-	-1225		-0-	241	1	6817	3	Y	219	212	1			172
								1	4	241	9							
02	7672	X	2630	-0-	-5042		-0-	93	1	2436	3	Y	90	77	1			185
								2	4	99	9							
03	9785	X	9785	-0-	-0-		-0-	337	1	9144	3	Y	275	292	1			168
								1	4	303	9							
04	8040	X	1947	-0-	-6093		-0-	69	1	1678	3	Y	182	210	1			140
								200	9									
05	7936	X	7399	-0-	-537		-0-	250	1	6884	3	Y	240	265	1			115
								1	4	264	9							
06	9270	X	920	-0-	-8350		-0-	40	1	867	3	Y	12	107	1			20
								13	9									
07	9579	X	1159	-0-	-8420		-0-	59	1	1073	3	Y	24	27	1			17
								1	4	26	9							
08	9579	X	4157	-0-	-5422		-0-	182	1	3897	3	Y	68	62	1			23
								3	4	75	9							
*09	8457	X	8457	-0-	-0-		-0-	445	1	7853	3	Y	144	101	1			66
								158	9									
10	8193	X	8193	-0-	-0-		-0-	472	1	7574	3	Y	134	164	1			36
								1	4	147	9							
11	7777	X	7777	-0-	-0-		-0-	488	1	7139	3	Y	135	112	1			59
								1	4	149	9							
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742		-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 59,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6659	-0-	-1184		-0-	225	1	6356	3	Y	70	57	1			55
								1	4	77	9							
02	7084	X	1834	-0-	-5250		-0-	67	1	1745	3	Y	19	25	1			49
								1	4	21	9							
03	7843	X	7059	-0-	-784		-0-	247	1	6712	3	Y	90	84	1			55
								1	4	99	9							
04	9502	X	9501	-0-	-1		-0-	375	1	9068	3	Y	53	67	1			41
								58	9									
05	7564	X	7660	-0-	96		-0-	266	1	7317	3	Y	69	77	1			33
								1	4	76	9							
06	9451	X	9451	-0-	-0-		-0-	412	1	8917	3	Y	109	90	1			52
								2	4	120	9							
07	7068	X	5812	-0-	-1256		-0-	290	1	5235	3	Y	256	124	1			184
								5	4	282	9							
08	8485	X	8485	-0-	-0-		-0-	371	1	7931	3	Y	162	290	1			56
								5	4	178	9							
09	8029	X	8029	-0-	-0-		-0-	425	1	7490	3	Y	103	112	1			47
								1	4	113	9							
10	8029	X	7490	-0-	-539		-0-	430	1	6905	3	Y	140	149	1			38
								1	4	154	9							
11	7770	X	6904	-0-	-866		-0-	436	1	6371	3	Y	88	87	1			39
								97	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029		-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 78,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	9	1	57	3	Y	5					5
							2	4	6	9							
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	13	7	0			11
							2	4	14	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	28	3	Y	2	3	0			2
							1	4	2	9							
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	15					17
							2	4	17	9							
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	16	0	1	1	-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	9					9
							1	4	10	9							
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	0			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	21	0			-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	21	1	78	3	Y	10	1	0			9
							2	4	11	9							
04	91	N	90	-0-	-1	-0-	13	1	58	3	Y	16	6	0			19
							1	4	18	9							
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	19	0			-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	54	3	Y	16	4	0			12
							1	4	18	9							
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	9	14	0			7
							10	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	Y	8	4	0			11
							2	4	9	9							
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	24	10	0	1	1	24
							26	9									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	23	19	0	1	1	27
							2	4	25	9							
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	18	0			9
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7836	-0-	-1278	-0-	383	1	6885	3	Y	358	438	0	6	1	341
							174	4	394	9							
02	8176	X	6323	-0-	-1853	-0-	318	1	5547	3	Y	282	200	0	6	1	417
							148	4	310	9							
03	9437	X	9433	-0-	-4	-0-	510	1	8214	3	Y	444	472	0	6	1	383
							221	4	488	9							
04	8663	X	8658	-0-	-5	-0-	478	1	7531	3	Y	414	272	0	15	1	510
							194	4	455	9							
05	8370	X	8585	-0-	215	-0-	536	1	7399	3	Y	409	544	0			375
							200	4	450	9							
06	9150	X	5539	-0-	-3611	-0-	343	1	4792	3	Y	252	297	0	15	1	315
							127	4	277	9							
07	9455	X	8477	-0-	-978	-0-	548	1	7307	3	Y	381	211	0			485
							203	4	419	9							
08	9424	X	7693	-0-	-1731	-0-	244	1	6860	3	Y	364	271	0			578
							189	4	400	9							
*09	8670	X	7628	-0-	-1042	-0-	523	1	6506	3	Y	366	542	0	30	1	372
							196	4	403	9							
10	8587	X	7219	-0-	-1368	-0-	475	1	6116	3	Y	381	291	0	14	1	448
							209	4	419	9							
11	8190	X	7384	-0-	-806	-0-	442	1	6331	3	Y	373	294	0	4	1	523
							201	4	410	9							
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					523

TOTAL GAS PROD: 84,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,024

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	9099	-0-	-108	-0-	451	1	8114	3	Y	299	290	0	4	1	285
							205	4	329	9							
02	8316	X	5629	-0-	-2687	-0-	285	1	4975	3	Y	215	167	0	5	1	328
							132	4	237	9							
03	9207	X	8815	-0-	-392	-0-	481	1	7752	3	Y	339	370	0	5	1	292
							209	4	373	9							
04	8820	X	8555	-0-	-265	-0-	479	1	7545	3	Y	305	207	0	11	1	379
							195	4	336	9							
05	9114	X	8683	-0-	-431	-0-	549	1	7584	3	Y	314	404	0			289
							205	4	345	9							
06	8820	X	6496	-0-	-2324	-0-	408	1	5700	3	Y	215	224	0	11	1	269
							151	4	237	9							
07	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	526	1	7020	3	Y	268	180	0			357
							195	4	295	9							
08	8835	X	7556	-0-	-1279	-0-	243	1	6836	3	Y	263	199	0			421
							188	4	289	9							
09	8550	X	7500	-0-	-1050	-0-	523	1	6504	3	Y	252	395	0	22	1	256
							196	4	277	9							
10	8680	X	7077	-0-	-1603	-0-	474	1	6104	3	Y	265	200	0	10	1	311
							207	4	292	9							
11	7770	X	7209	-0-	-561	-0-	440	1	6293	3	Y	251	204	0	3	1	355
							200	4	276	9							
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					355

TOTAL GAS PROD: 84,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,986

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8003	-0-		-615		-0-		397	1	7257	3	Y	135	198	0			137
										200	4	149	9							
02	7672	X	5790	-0-		-1882		-0-		298	1	5247	3	Y	96	101	0			132
										139	4	106	9							
03	8308	X	6962	-0-		-1346		-0-		326	1	6283	3	Y	169	104	0			197
										167	4	186	9							
04	7950	X	7660	-0-		-290		-0-		378	1	6912	3	Y	175	131	0			241
										177	4	193	9							
05	8153	X	7814	-0-		-339		-0-		376	1	7053	3	Y	189	143	0			287
										177	4	208	9							
06	7740	X	7302	-0-		-438		-0-		360	1	6596	3	Y	158	153	0			292
										172	4	174	9							
07	7309	X	7309	-0-		-0-		-0-		137	1	6910	3	Y	160	304	0			148
										86	4	176	9							
08	7905	X	7067	-0-		-838		-0-		333	1	6503	3	Y	146	159	0			135
										70	4	161	9							
*09	7650	X	6772	-0-		-878		-0-		310	1	6237	3	Y	141	163	0			113
										70	4	155	9							
10	7812	X	7143	-0-		-669		-0-		347	1	6512	3	Y	157	157	0			113
										111	4	173	9							
11	7290	X	6689	-0-		-601		-0-		285	1	5500	3	Y	748					861
										81	4	823	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-		-7316		-0-						Y	NO RPT					861

TOTAL GAS PROD: 78,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1529	-0-		-3214		-0-		72	1	1316	3	Y	95	147	0			97
										36	4	105	9							
02	4144	X	572	-0-		-3572		-0-		28	1	494	3	Y	34	71	0			60
										13	4	37	9							
03	3720	X	2835	-0-		-885		-0-		130	1	2516	3	Y	111	48	0			123
										67	4	122	9							
04	3400	X	3401	-0-		1		-0-		165	1	3006	3	Y	139	82	0			180
										77	4	153	9							
05	1922	X	3874	-0-		1952		-0-		185	1	3468	3	Y	122	106	0			196
										87	4	134	9							
06	3685	X	3685	-0-		-0-		-0-		180	1	3296	3	Y	112	105	0			203
										86	4	123	9							
07	3667	X	3667	-0-		-0-		-0-		67	1	3396	3	Y	147	215	0			135
										42	4	162	9							
08	3791	X	3791	-0-		-0-		-0-		176	1	3431	3	Y	134	145	0			124
										37	4	147	9							
09	3750	X	3246	-0-		-504		-0-		150	1	3031	3	Y	28	130	0			22
										34	4	31	9							
10	3875	X	3836	-0-		-39		-0-		183	1	3442	3	Y	138	61	0			99
										59	4	152	9							
11	3953	X	3953	-0-		-0-		-0-		185	1	3563	3	Y	139					238
										52	4	153	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-		-3782		-0-						Y	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 34,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	2					2
							1	4	2	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-	11	0			-0-
							5	4									
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	345	X	344	-0-	-1	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	0	X	356	-0-	356	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	294	X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	3	Y	73	160	0			74
							31	4	80	9							
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	45	54	0			65
							22	4	50	9							
03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	3	Y	42	52	0			55
							27	4	46	9							
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	3	Y	50	36	0			69
							29	4	55	9							
05	0	X	1133	-0-	1133	-0-	53	1	994	3	Y	55	41	0			83
							25	4	61	9							
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	47	1	869	3	Y	42	43	0			82
							23	4	46	9							
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	14	1	718	3	Y	83	92	0			73
							9	4	91	9							
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	38	76	0			35
							6	4	42	9							
*09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	8	37	0			6
							9	9									
10	770	X	770	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	Y	68	25	0			49
							11	4	75	9							
11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	31	1	596	3	Y	74					123
							8	4	81	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	410	1	7371	3	Y	412	471	0	7	1	393
							187	4	453	9							
02	7084	X	6085	-0-	-999	-0-	305	1	5324	3	Y	285	231	0	6	1	441
							142	4	314	9							
03	8998	X	8994	-0-	-4	-0-	483	1	7787	3	Y	467	500	0	7	1	401
							210	4	514	9							
04	8160	X	8097	-0-	-63	-0-	446	1	7036	3	Y	394	285	0	16	1	494
							182	4	433	9							
05	8432	X	8309	-0-	-123	-0-	518	1	7162	3	Y	395	526	0			363
							194	4	435	9							
06	8700	X	7549	-0-	-1151	-0-	466	1	6508	3	Y	365	289	0	14	1	425
							173	4	402	9							
07	8990	X	7562	-0-	-1428	-0-	489	1	6527	3	Y	332	284	0			473
							181	4	365	9							
08	8990	X	7985	-0-	-1005	-0-	253	1	7105	3	Y	392	262	0			603
							196	4	431	9							
*09	8100	X	7585	-0-	-515	-0-	521	1	6481	3	Y	353	565	0	31	1	360
							195	4	388	9							
10	8308	X	6104	-0-	-2204	-0-	402	1	5176	3	Y	318	282	0	14	1	382
							176	4	350	9							
11	7740	X	6870	-0-	-870	-0-	413	1	5913	3	Y	324	250	0	3	1	453
							188	4	356	9							
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					453

TOTAL GAS PROD: 83,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,037

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	191	1	1843	3	Y	170	173	0			42
							187	9									
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	293	1	2341	3	Y	163	159	0			46
							179	9									
03	2604	X	1760	-0-	-844	-0-	1589	3	171	9	Y	155					201
04	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	506	1	1390	3	Y	242	234	0			209
							266	9									
05	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	378	1	1581	3	Y	286	296	0			199
							315	9									
06	2520	X	2058	-0-	-462	-0-	357	1	1701	3	Y	-0-	137	0			62
07	2604	X	1851	-0-	-753	-0-	327	1	1417	3	Y	97	131	0			28
							107	9									
08	2108	X	1862	-0-	-246	-0-	185	1	1539	3	Y	125	131	0			22
							138	9									
09	2370	N	1742	-0-	-628	-0-	168	1	1421	3	Y	138	125	0			35
							1	4	152	9							
10	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	72	1	1365	3	Y	105	92	0			48
							116	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	158	1	1826	3	Y	137	140	0			45
							1	4	151	9							
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 22,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	289	1	2785	3	Y	192	210	0			47
							211	9									
02	3472	X	2864	-0-	-608	-0-	296	1	2368	3	Y	182	178	0			51
							200	9									
03	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	2936	3	248	9	Y	225					276
04	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	764	1	2101	3	Y	249	282	0			243
							274	9									
05	3689	X	4060	-0-	371	-0-	702	1	2941	3	Y	379	371	0			251
							417	9									
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	673	1	3205	3	Y	-0-	196	0			55
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	712	1	3088	3	Y	198	207	0			46
							218	9									
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	353	1	2938	3	Y	158	176	0			28
							174	9									
*09	4320	X	3347	-0-	-973	-0-	332	1	2808	3	Y	187	167	0			48
							206	9									
10	4464	X	3165	-0-	-1299	-0-	150	1	2835	3	Y	163	136	0			75
							1	4	179	9							
11	3900	X	1561	-0-	-2339	-0-	120	1	1377	3	Y	58	114	0			19
							64	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 35,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	143	1	1376	3	Y	124	131	0			30
							136	9									
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	138	1	1106	3	Y	104	105	0			29
							114	9									
03	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1342	3	142	9	Y	129					158
04	1798	N	1923	-0-	125	-0-	442	1	1214	3	Y	243	209	0			192
							267	9									
05	1519	N	1908	-0-	389	-0-	314	1	1317	3	Y	252	266	0			178
							277	9									
06	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	232	1	1102	3	Y	42	194	0			26
							46	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	314	1	1360	3	Y	121	119	0			28
							133	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	161	1	1344	3	Y	106	115	0			19
							117	9									
09	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	137	1	1160	3	Y	105	97	0			27
							116	9									
10	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	71	1	1337	3	Y	133	99	0			61
							1	4	146	9							
11	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	103	1	1182	3	Y	98	127	0			32
							108	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	146	1	1403	3	Y	134	135	0			33
							147	9									
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	148	1	1185	3	Y	119	119	0			33
							131	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1425	3	160	9	Y	145					178
04	1814	N	1929	-0-	115	-0-	449	1	1235	3	Y	223	211	0			190
							245	9									
05	1612	N	1948	-0-	336	-0-	322	1	1350	3	Y	251	264	0			177
							276	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	3	Y	-0-	117	0			60
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	315	1	1366	3	Y	100	130	0			30
							110	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1277	3	Y	94	107	0			17
							103	9									
09	1890	N	1496	-0-	-394	-0-	145	1	1225	3	Y	114	102	0			29
							1	4	125	9							
10	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	69	1	1316	3	Y	129	99	0			59
							1	4	142	9							
11	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	98	1	1130	3	Y	113	135	0			37
							124	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 17,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1534	-0-	-388	-0-	65	1	1180	3	Y	233	298	0			236
							33	4	256	9							
02	1540	X	1019	-0-	-521	-0-	45	1	792	3	Y	146	174	0			208
							21	4	161	9							
03	1643	X	1491	-0-	-152	-0-	60	1	1152	3	Y	225	165	0			268
							31	4	248	9							
04	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	50	1	918	3	Y	224	178	0			314
							23	4	246	9							
05	1116	N	1630	-0-	514	-0-	64	1	1192	3	Y	313	186	0			441
							30	4	344	9							
06	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	54	1	992	3	Y	220	225	0			436
							26	4	242	9							
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	18	1	913	3	Y	193	452	0			177
							11	4	212	9							
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	Y	189	191	0			175
							8	4	208	9							
09	1320	N	704	-0-	-616	-0-	25	1	506	3	Y	151	206	0			120
							7	4	166	9							
10	1147	N	713	-0-	-434	-0-	27	1	515	3	Y	146	161	0			105
							10	4	161	9							
11	990	N	936	-0-	-54	-0-	38	1	740	3	Y	133					238
							12	4	146	9							
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	103	1	1879	3	Y	315	460	0			320
							52	4	347	9							
02	2324	X	1934	-0-	-390	-0-	86	1	1513	3	Y	268	236	0			352
							40	4	295	9							
03	2449	X	1717	-0-	-732	-0-	69	1	1334	3	Y	254	279	0			327
							35	4	279	9							
04	2310	N	633	-0-	-1677	-0-	14	1	257	3	Y	323	217	0			433
							7	4	355	9							
05	2139	N	446	-0-	-1693	-0-	11	1	213	3	Y	197	257	0			373
							5	4	217	9							
06	1680	N	377	-0-	-1303	-0-	10	1	179	3	Y	166	201	0			338
							5	4	183	9							
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	188	353	0			173
							2	4	207	9							
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	87	179	0			81
							1	4	96	9							
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	8	1	168	3	Y	201	122	0			160
							3	4	221	9							
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	10	1	197	3	Y	107	190	0			77
							3	4	118	9							
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	71					148
							1	4	78	9							
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	437	3	Y	30	2	0			28
							5	4	33	9							
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	Y	114	37	0			105
							5	4	125	9							
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	84	122	0			67
							92	9									
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	15	1	289	3	Y	85	91	0			61
							5	4	94	9							
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	18	1	340	3	Y	84					145
							5	4	92	9							
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2305	-0-	-671	-0-	206	1	1988	3	Y	101	113	0			25
							111	9									
02	2688	X	2112	-0-	-576	-0-	221	1	1770	3	Y	110	104	0			31
							121	9									
03	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	2330	3	145	9	Y	132					163
04	2904	X	2993	-0-	89	-0-	748	1	2056	3	Y	172	178	0			157
							189	9									
05	2728	X	3009	-0-	281	-0-	533	1	2231	3	Y	223	227	0			153
							245	9									
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	490	1	2334	3	Y	-0-	106	0			47
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	518	1	2247	3	Y	89	111	0			25
							98	9									
08	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	266	1	2216	3	Y	93	101	0			17
							102	9									
09	3060	X	2477	-0-	-583	-0-	250	1	2111	3	Y	105	95	0			27
							116	9									
10	3162	X	2498	-0-	-664	-0-	119	1	2261	3	Y	107	85	0			49
							118	9									
11	2820	X	2252	-0-	-568	-0-	174	1	2004	3	Y	67	94	0			22
							74	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 28,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	Y	81	73	0	1	1	77
							13	4	89	9							
02	448	N	185	-0-	-263	-0-	9	1	158	3	Y	13	45	0	1	1	44
							4	4	14	9							
03	1085	N	716	-0-	-369	-0-	35	1	564	3	Y	93	56	0	1	1	80
							15	4	102	9							
04	630	N	384	-0-	-246	-0-	18	1	285	3	Y	67	57	0	3	1	87
							7	4	74	9							
05	217	N	349	-0-	132	-0-	20	1	282	3	Y	35	90	0			32
							8	4	39	9							
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	Y	142	27	0	1	1	146
							15	4	156	9							
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	98	0			48
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	111	25	0			134
							11	4	122	9							
*09	750	N	485	-0-	-265	-0-	27	1	341	3	Y	97	125	0	7	1	99
							107	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	56	78	0	4	1	73
							11	4	62	9							
11	540	N	12	-0-	-528	-0-	1	1	10	3	Y	1	48	0	1	1	25
							1	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2604	-0-	-558	-0-	117	1	2136	3	Y	265	362	0	269
							59	4	292	9					
02	2408	X	2316	-0-	-92	-0-	108	1	1895	3	Y	239	198	0	310
							50	4	263	9					
03	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	110	1	2114	3	Y	249	246	0	313
							56	4	274	9					
04	2752	X	2748	-0-	-4	-0-	124	1	2272	3	Y	267	207	0	373
							58	4	294	9					
05	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	113	1	2123	3	Y	264	221	0	416
							53	4	290	9					
06	2520	X	2492	-0-	-28	-0-	112	1	2058	3	Y	244	237	0	423
							54	4	268	9					
07	2573	X	2057	-0-	-516	-0-	35	1	1780	3	Y	200	439	0	184
							22	4	220	9					
08	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	101	1	1980	3	Y	244	202	0	226
							21	4	268	9					
09	2760	X	2032	-0-	-728	-0-	85	1	1720	3	Y	188	264	0	150
							20	4	207	9					
10	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	81	1	1518	3	Y	220	211	0	159
							27	4	242	9					
11	2490	X	1992	-0-	-498	-0-	91	1	1765	3	Y	101			260
							25	4	111	9					
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			260

TOTAL GAS PROD: 25,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,481

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7534	-0-	-681	-0-	627	1	6049	3	Y	780	800	0	191
							858	9							
02	7280	X	6021	-0-	-1259	-0-	593	1	4740	3	Y	625	641	0	175
							688	9							
03	8060	X	6645	-0-	-1415	-0-	5797	3	848	9	Y	771			946
04	7851	X	8502	-0-	651	-0-	1898	1	5217	3	Y	1261	1159	0	1048
							1387	9							
05	7533	X	8531	-0-	998	-0-	1346	1	5637	3	Y	1407	1469	0	986
							1548	9							
06	7290	X	7265	-0-	-25	-0-	1261	1	6004	3	Y	-0-	649	0	337
07	6665	X	3594	-0-	-3071	-0-	637	1	2761	3	Y	178	437	0	78
							196	9							
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	65	0	13
*09	8730	X	32	-0-	-8698	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			13
10	9021	X	173	-0-	-8848	-0-	8	1	153	3	Y	11	6	0	5
							12	9							
11	7260	X	2857	-0-	-4403	-0-	216	1	2493	3	Y	134	95	0	44
							1	4	147	9					
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 51,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	200	222	1	92
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	99	169	1	22
							109	9							
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	152	96	1	78
							167	9							
04	922	N	918	-0-	-4	-0-	67	1	650	3	Y	183	172	1	89
							201	9							
05	341	N	2376	-0-	2035	-0-	174	1	1945	3	Y	234	261	1	62
							257	9							
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	71	1	685	3	Y	193	189	1	66
							212	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	231	1	73
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	362	3	Y	124	146	1	51
							136	9							
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	151	1	872	3	Y	181	204	1	28
							199	9							
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	95	1	463	3	Y	134	104	1	58
							9	4	147	9					
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	522	3	Y	149	154	1	53
							19	4	164	9					
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	163	1	1568	3	Y	115	117	0	28
							127	9							
02	1764	N	1629	-0-	-135	-0-	167	1	1332	3	Y	118	113	0	33
							130	9							
03	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1619	3	141	9	Y	128			161
04	2120	N	2233	-0-	113	-0-	531	1	1461	3	Y	219	199	0	181
							241	9							
05	1798	N	2230	-0-	432	-0-	378	1	1581	3	Y	246	255	0	172
							271	9							
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	344	1	1640	3	Y	-0-	110	0	62
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	390	1	1692	3	Y	97	129	0	30
							107	9							
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	196	1	1629	3	Y	106	117	0	19
							117	9							
09	2190	N	1723	-0-	-467	-0-	171	1	1445	3	Y	97	91	0	25
							107	9							
10	2232	N	1742	-0-	-490	-0-	81	1	1537	3	Y	113	86	0	52
							124	9							
11	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	124	1	1424	3	Y	112	127	0	37
							123	9							
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1031	-0-	-984	-0-	52	1	686	3	Y	266	300	1			123
							293	9									
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1681	3	Y	137	229	1			31
							151	9									
03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	109	1	1474	3	Y	245	150	1			126
							270	9									
04	1801	N	1797	-0-	-4	-0-	146	1	1407	3	Y	222	240	1			108
							244	9									
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	287	319	1			76
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	192	1	1850	3	Y	255	244	1			87
							281	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	3	Y	292	289	1			90
							321	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	161	1	1294	3	Y	183	198	1			75
							201	9									
*09	2310	N	1520	-0-	-790	-0-	181	1	1041	3	Y	250	287	1			38
							275	9									
10	1612	N	829	-0-	-783	-0-	110	1	531	3	Y	160	129	1			69
							12	4	176	9							
11	1620	N	1007	-0-	-613	-0-	90	1	694	3	Y	181	186	1			64
							23	4	199	9							
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 15,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3206	-0-	-1413	-0-	142	1	2585	3	Y	371	573	0			377
							71	4	408	9							
02	3332	X	2645	-0-	-687	-0-	122	1	2150	3	Y	287	277	0			387
							57	4	316	9							
03	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	106	1	2055	3	Y	260	308	0			339
							55	4	286	9							
04	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	162	1	2952	3	Y	394	224	0			509
							75	4	433	9							
05	3379	X	3382	-0-	3	-0-	148	1	2770	3	Y	358	302	0			565
							70	4	394	9							
06	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	126	1	2301	3	Y	290	302	0			553
							60	4	319	9							
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	58	1	2915	3	Y	363	582	0			334
							36	4	399	9							
08	3751	X	3262	-0-	-489	-0-	140	1	2741	3	Y	319	358	0			295
							30	4	351	9							
*09	3630	X	3151	-0-	-479	-0-	131	1	2648	3	Y	311	358	0			248
							30	4	342	9							
10	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	143	1	2683	3	Y	305	333	0			220
							46	4	336	9							
11	3300	X	322	-0-	-2978	-0-	14	1	276	3	Y	25					245
							4	4	28	9							
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 31,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,283

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2868	-0-		-356		-0-		259	1	2496	3	Y	103	106	0			25
										113	9									
02	2884	X	2025	-0-		-859		-0-		218	1	1746	3	Y	55	65	0			15
										61	9									
03	3131	X	1366	-0-		-1765		-0-		1346	3	20	9	Y	18					33
04	2880	X	755	-0-		-2125		-0-		201	1	554	3	Y	-0-	20	0			13
05	2883	X	3160	-0-		277		-0-		585	1	2451	3	Y	113	73	0			53
										124	9									
06	2790	X	2584	-0-		-206		-0-		449	1	2135	3	Y	-0-	40	0			13
07	2232	X	1956	-0-		-276		-0-		363	1	1572	3	Y	19	27	0			5
										21	9									
08	2380	X	2380	-0-		-0-		-0-		252	1	2094	3	Y	31	31	0			5
										34	9									
*09	3060	X	2030	-0-		-1030		-0-		211	1	1782	3	Y	34	30	0			9
										37	9									
10	3162	X	1987	-0-		-1175		-0-		98	1	1866	3	Y	21	20	0			10
										23	9									
11	2580	X	2151	-0-		-429		-0-		167	1	1919	3	Y	59	50	0			19
										65	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-		-2387		-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 23,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4205	X	4205	-0-		-0-		-0-		275	1	3658	3	Y	247	218	1			114
										272	9									
02	1904	N	1474	-0-		-430		-0-		98	1	1244	3	Y	120	207	1			27
										132	9									
03	2108	N	807	-0-		-1301		-0-		44	1	594	3	Y	154	102	1			79
										169	9									
04	2040	X	843	-0-		-1197		-0-		64	1	615	3	Y	149	156	1			72
										164	9									
05	2108	X	1354	-0-		-754		-0-		93	1	1042	3	Y	199	218	1			53
										219	9									
06	2040	X	916	-0-		-1124		-0-		71	1	684	3	Y	146	146	1			53
										161	9									
07	3525	X	3525	-0-		-0-		-0-		189	1	3092	3	Y	222	207	1			68
										244	9									
08	1238	X	1238	-0-		-0-		-0-		127	1	1024	3	Y	79	114	1			33
										87	9									
09	1320	X	896	-0-		-424		-0-		106	1	610	3	Y	151	161	1			23
										14	4	166	9							
10	2108	X	762	-0-		-1346		-0-		110	1	531	3	Y	104	82	1			45
										7	4	114	9							
11	2040	X	763	-0-		-1277		-0-		68	1	520	3	Y	138	134	1			49
										23	4	152	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-		-2108		-0-						Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 16,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	110	1	2003	3	Y	288	431	0			293
							55	4	317	9							
02	2296	N	1986	-0-	-310	-0-	92	1	1614	3	Y	215	216	0			292
							43	4	237	9							
03	2512	N	2510	-0-	-2	-0-	106	1	2040	3	Y	282	232	0			342
							54	4	310	9							
04	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	99	1	1800	3	Y	240	227	0			355
							46	4	264	9							
05	2201	N	2443	-0-	242	-0-	106	1	1984	3	Y	275	210	0			420
							50	4	303	9							
06	2430	N	2200	-0-	-230	-0-	100	1	1833	3	Y	199	222	0			397
							48	4	219	9							
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	38	1	1945	3	Y	259	418	0			238
							24	4	285	9							
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	98	1	1916	3	Y	228	255	0			211
							21	4	251	9							
*09	2220	N	1396	-0-	-824	-0-	59	1	1193	3	Y	119	235	0			95
							131	9									
10	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	79	1	1480	3	Y	165	141	0			119
							26	4	182	9							
11	2220	N	1815	-0-	-405	-0-	79	1	1525	3	Y	171					290
							23	4	188	9							
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					290

TOTAL GAS PROD: 23,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,441

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	227	265	1			105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	237	1			41
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	3	Y	330	201	1			170
							363	9									
04	1373	N	1370	-0-	-3	-0-	112	1	1078	3	Y	164	254	1			80
							180	9									
05	0	N	386	-0-	386	-0-	28	1	315	3	Y	39	108	1			11
							43	9									
06	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	109	1	1052	3	Y	30	31	1			10
							33	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	771	3	Y	59	51	1			18
							65	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	Y	58	53	1			23
							64	9									
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	218	1	1258	3	Y	78	89	1			12
							8	4	86	9							
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	146	1	708	3	Y	123	82	1			53
							9	4	135	9							
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	259	1	1993	3	Y	221	196	1			78
							35	4	243	9							
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5376	-0-	-173	-0-	490	1	4724	3	Y	147	152	0			36
							162	9									
02	4900	X	4740	-0-	-160	-0-	511	1	4086	3	Y	130	130	0			36
							143	9									
03	5332	X	4835	-0-	-497	-0-	4672	3	163	9	Y	148					184
04	6128	X	6264	-0-	136	-0-	1594	1	4380	3	Y	264	234	0			214
							290	9									
05	5363	X	6316	-0-	953	-0-	1155	1	4836	3	Y	295	304	0			205
							325	9									
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	1035	1	4928	3	Y	-0-	127	0			78
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	1022	1	4431	3	Y	77	127	0			28
							85	9									
08	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	545	1	4538	3	Y	114	122	0			20
							125	9									
09	5640	X	4777	-0-	-863	-0-	491	1	4146	3	Y	126	114	0			32
							1	4	139	9							
10	5828	X	4818	-0-	-1010	-0-	234	1	4431	3	Y	138	107	0			63
							1	4	152	9							
11	5640	X	4761	-0-	-879	-0-	367	1	4232	3	Y	146	161	0			48
							1	4	161	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 58,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	151	1	1454	3	Y	154	160	0			38
							169	9									
02	1932	N	1904	-0-	-28	-0-	190	1	1517	3	Y	179	167	0			50
							197	9									
03	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1614	3	206	9	Y	187					237
04	2174	N	2331	-0-	157	-0-	532	1	1463	3	Y	305	285	0			257
							336	9									
05	2108	N	2438	-0-	330	-0-	396	1	1657	3	Y	350	363	0			244
							385	9									
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	345	1	1642	3	Y	-0-	141	0			103
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	387	1	1679	3	Y	107	170	0			40
							118	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	196	1	1630	3	Y	133	149	0			24
							146	9									
09	2250	N	1776	-0-	-474	-0-	171	1	1446	3	Y	144	131	0			37
							1	4	158	9							
10	2263	N	1649	-0-	-614	-0-	76	1	1431	3	Y	128	106	0			59
							1	4	141	9							
11	1920	N	1681	-0-	-239	-0-	121	1	1399	3	Y	145	156	0			48
							1	4	160	9							
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 21,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6823	X	6823	-0-		-0-	-0-	337	1	6065	3	Y	243	254	0	4	1	232
								154	4	267	9							
02	4150	X	4150	-0-		-0-	-0-	213	1	3708	3	Y	118	137	0	4	1	209
								99	4	130	9							
03	314	X	314	-0-		-0-	-0-	14	1	226	3	Y	62	215	0	3	1	53
								6	4	68	9							
04	2435	X	2435	-0-		-0-	-0-	130	1	2042	3	Y	191	74	0	4	1	166
								53	4	210	9							
05	1150	X	1150	-0-		-0-	-0-	72	1	989	3	Y	56	116	0			106
								27	4	62	9							
06	870	X	870	-0-		-0-	-0-	52	1	730	3	Y	62	118	0	6	1	44
								20	4	68	9							
07	73	X	73	-0-		-0-	-0-	4	1	57	3	Y	9	30	0	1	1	22
								2	4	10	9							
08	1499	X	1499	-0-		-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	89	11	0			100
								37	4	98	9							
*09	632	X	632	-0-		-0-	-0-	42	1	523	3	Y	46	94	0	5	1	47
								51	9									
10	734	X	734	-0-		-0-	-0-	47	1	609	3	Y	52	36	0	2	1	61
								21	4	57	9							
11	802	X	802	-0-		-0-	-0-	47	1	676	3	Y	53	40	0			74
								21	4	58	9							
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 19,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3719	-0-		-311	-0-	294	1	2839	3	N	533	552	0			131
								586	9									
02	3556	X	3153	-0-		-403	-0-	293	1	2341	3	N	472	471	0			132
								519	9									
03	3906	X	3417	-0-		-489	-0-	2838	3	579	9	N	526					658
04	3660	X	3678	-0-		18	-0-	768	1	2111	3	N	726	735	0			649
								799	9									
05	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					N	-0-	415	0			234
06	3600	X	137	-0-		-3463	-0-	24	1	113	3	N	-0-					234
07	3503	X	150	-0-		-3353	-0-	28	1	122	3	N	-0-	19	0			215
08	3410	X	1430	-0-		-1980	-0-	150	1	1252	3	N	25	200	0			40
								28	9									
09	3690	X	2080	-0-		-1610	-0-	194	1	1639	3	N	224	207	0			57
								1	4	246	9							
10	1397	X	1397	-0-		-0-	-0-	60	1	1137	3	N	181	155	0			83
								1	4	199	9							
11	1620	X	1232	-0-		-388	-0-	84	1	965	3	N	165	194	0			54
								1	4	182	9							
12	2139	X	NO RPT	-0-		-2139	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 20,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,852

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	102	0	1	1	-0-
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					Y	-0-					-0-
03	7037	X	18	-0-	-7019	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	218	1	3981	3	Y	430	642	0			437
							110	4	473	9							
02	4424	X	3137	-0-	-1287	-0-	150	1	2635	3	Y	256	322	0			371
							70	4	282	9							
03	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	179	1	3460	3	Y	274	295	0			350
							92	4	301	9							
04	5012	X	5008	-0-	-4	-0-	229	1	4176	3	Y	451	232	0			569
							107	4	496	9							
05	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	200	1	3755	3	Y	398	337	0			630
							94	4	438	9							
06	4620	X	4183	-0-	-437	-0-	183	1	3356	3	Y	505	336	0			799
							88	4	556	9							
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	78	1	3945	3	Y	412	869	0			342
							49	4	453	9							
08	5177	X	1194	-0-	-3983	-0-	56	1	1095	3	Y	28	342	0			28
							12	4	31	9							
*09	5010	X	3909	-0-	-1101	-0-	170	1	3416	3	Y	258	80	0			206
							39	4	284	9							
10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	251	1	4717	3	Y	423	324	0			305
							82	4	465	9							
11	4350	X	3398	-0-	-952	-0-	154	1	2982	3	Y	199					504
							43	4	219	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					504

TOTAL GAS PROD: 44,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,634

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6916	-0-	-1764	-0-	230	1	6500	3	Y	168	170	1			132
							1	4	185	9							
02	7812	X	2629	-0-	-5183	-0-	94	1	2456	3	Y	70	59	1			143
							2	4	77	9							
03	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	317	1	8610	3	Y	205	223	1			125
							1	4	226	9							
04	10129	X	10127	-0-	-2	-0-	393	1	9501	3	Y	212	175	1			162
							233	9									
05	8277	X	8368	-0-	91	-0-	286	1	7857	3	Y	203	268	1			97
							2	4	223	9							
06	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	473	1	10243	3	Y	325	275	1			147
							2	4	358	9							
07	9176	X	8222	-0-	-954	-0-	425	1	7678	3	Y	101	174	1			74
							8	4	111	9							
08	9610	X	9254	-0-	-356	-0-	407	1	8694	3	Y	134	162	1			46
							6	4	147	9							
09	9300	X	7507	-0-	-1793	-0-	395	1	6962	3	Y	135	119	1			62
							1	4	149	9							
10	9610	X	7834	-0-	-1776	-0-	449	1	7212	3	Y	156	176	1			42
							1	4	172	9							
11	9300	X	3351	-0-	-5949	-0-	210	1	3071	3	Y	64	78	1			28
							70	9									
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 84,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	189	1	1822	3	Y	243	250	0			60
							267	9									
02	2072	N	1963	-0-	-109	-0-	192	1	1536	3	Y	214	214	0			60
							235	9									
03	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	1828	3	309	9	Y	281					341
04	2484	N	2695	-0-	211	-0-	599	1	1647	3	Y	408	396	0			353
							449	9									
05	2170	N	2647	-0-	477	-0-	417	1	1748	3	Y	438	474	0			317
							482	9									
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	370	1	1763	3	Y	-0-	187	0			130
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	3	Y	119	203	0			46
							131	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	200	1	1663	3	Y	163	180	0			29
							179	9									
09	2520	N	1925	-0-	-595	-0-	183	1	1542	3	Y	181	164	0			46
							1	4	199	9							
10	2325	N	1849	-0-	-476	-0-	83	1	1578	3	Y	170	138	0			78
							1	4	187	9							
11	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	129	1	1485	3	Y	197	210	0			65
							1	4	217	9							
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 23,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,414

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	264	1	2542	3	Y	209	217	0			51
							230	9									
02	2968	X	2748	-0-	-220	-0-	282	1	2254	3	Y	193	190	0			54
							212	9									
03	3286	X	2755	-0-	-531	-0-	2524	3	231	9	Y	210					264
04	3060	X	3072	-0-	12	-0-	730	1	2006	3	Y	305	301	0			268
							336	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					268
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	599	1	2851	3	Y	-0-	83	0			185
07	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	491	1	2127	3	Y	-0-	86	0			99
08	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	265	1	2210	3	Y	16	98	0			17
							18	9									
09	3540	X	1939	-0-	-1601	-0-	196	1	1657	3	Y	78	75	0			20
							86	9									
10	3658	X	2134	-0-	-1524	-0-	100	1	1899	3	Y	122	86	0			56
							1	4	134	9							
11	3450	X	2248	-0-	-1202	-0-	168	1	1936	3	Y	130	143	0			43
							1	4	143	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 26,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	192	1	5421	3	Y	125	128	1			98
							1	4	138	9							
02	6468	X	1713	-0-	-4755	-0-	61	1	1603	3	Y	44	44	1			98
							1	4	48	9							
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	255	1	6912	3	Y	149	156	1			91
							1	4	164	9							
04	7911	X	7909	-0-	-2	-0-	310	1	7485	3	Y	104	115	1			80
							114	9									
05	6696	X	6862	-0-	166	-0-	237	1	6512	3	Y	102	133	1			49
							1	4	112	9							
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	351	1	7607	3	Y	112	105	1			56
							2	4	123	9							
07	7347	X	6184	-0-	-1163	-0-	322	1	5814	3	Y	38	66	1			28
							6	4	42	9							
08	8184	X	6009	-0-	-2175	-0-	265	1	5656	3	Y	76	78	1			26
							4	4	84	9							
*09	8070	X	5886	-0-	-2184	-0-	312	1	5497	3	Y	70	64	1			32
							77	9									
10	8339	X	7529	-0-	-810	-0-	436	1	7001	3	Y	84	93	1			23
							92	9									
11	8070	X	6678	-0-	-1392	-0-	417	1	6102	3	Y	144	104	1			63
							1	4	158	9							
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 69,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4039	-0-	-642	-0-	368	1	3547	3	Y	113	120	0			28
							124	9									
02	4228	X	2581	-0-	-1647	-0-	279	1	2230	3	Y	65	75	0			18
							72	9									
03	4681	X	4232	-0-	-449	-0-	4100	3	132	9	Y	120					138
04	4868	X	4978	-0-	110	-0-	1266	1	3478	3	Y	213	183	0			168
							234	9									
05	4278	X	4810	-0-	532	-0-	879	1	3683	3	Y	225	235	0			158
							248	9									
06	4080	X	1908	-0-	-2172	-0-	331	1	1577	3	Y	-0-	42	0			116
07	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	774	1	3356	3	Y	-0-	92	0			24
08	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	439	1	3652	3	Y	100	106	0			18
							110	9									
*09	4710	X	3825	-0-	-885	-0-	393	1	3319	3	Y	103	95	0			26
							113	9									
10	4805	X	3721	-0-	-1084	-0-	181	1	3439	3	Y	92	76	0			42
							101	9									
11	4110	X	2972	-0-	-1138	-0-	233	1	2686	3	Y	48	74	0			16
							53	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 41,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4143	-0-	-972	-0-	346	1	3332	3	Y	423	458	0			104
							465	9									
02	4620	X	3223	-0-	-1397	-0-	318	1	2544	3	Y	328	340	0			92
							361	9									
03	4929	X	246	-0-	-4683	-0-	220	3	26	9	Y	24					116
04	4680	X	27	-0-	-4653	-0-	3	1	9	3	Y	14	76	0			54
							15	9									
05	4650	X	38	-0-	-4612	-0-	6	1	24	3	Y	7	38	0			23
							8	9									
06	4020	X	43	-0-	-3977	-0-	7	1	36	3	Y	-0-	2	0			21
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	1	0			20
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	204	1	1702	3	Y	390	340	0			70
							429	9									
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	273	1	2306	3	Y	546	476	0			140
							601	9									
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	120	1	2280	3	Y	429	372	0			197
							2	4	472	9							
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	3	Y	435	489	0			143
							2	4	479	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 18,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8538	-0-	-328	-0-	417	1	7626	3	Y	258	375	0			262
							211	4	284	9							
02	7952	X	7121	-0-	-831	-0-	359	1	6332	3	Y	239	193	0			308
							167	4	263	9							
03	8917	X	8915	-0-	-2	-0-	411	1	7923	3	Y	337	245	0			400
							210	4	371	9							
04	8310	X	7920	-0-	-390	-0-	385	1	7025	3	Y	301	265	0			436
							179	4	331	9							
05	8587	X	7091	-0-	-1496	-0-	338	1	6332	3	Y	238	258	0			416
							159	4	262	9							
06	8640	X	5759	-0-	-2881	-0-	275	1	5042	3	Y	282	222	0			476
							132	4	310	9							
07	8928	X	7792	-0-	-1136	-0-	143	1	7222	3	Y	306	508	0			274
							90	4	337	9							
08	8928	X	7851	-0-	-1077	-0-	365	1	7119	3	Y	264	294	0			244
							77	4	290	9							
*09	7920	X	7595	-0-	-325	-0-	342	1	6888	3	Y	262	297	0			209
							77	4	288	9							
10	7781	X	7504	-0-	-277	-0-	360	1	6763	3	Y	242	277	0			174
							115	4	266	9							
11	7590	X	7424	-0-	-166	-0-	348	1	6724	3	Y	232					406
							97	4	255	9							
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					406

TOTAL GAS PROD: 83,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,961

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	238	1	2298	3	Y	428	444	0			105
							471	9									
02	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	240	1	1916	3	Y	385	382	0			108
							424	9									
03	3255	X	2647	-0-	-608	-0-	2226	3	421	9	Y	383					491
04	3258	X	3613	-0-	355	-0-	762	1	2094	3	Y	688	617	0			562
							757	9									
05	3069	X	3522	-0-	453	-0-	513	1	2148	3	Y	783	804	0			541
							861	9									
06	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	498	1	2373	3	Y	-0-	378	0			163
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	538	1	2330	3	Y	358	424	0			97
							394	9									
08	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	275	1	2292	3	Y	324	363	0			58
							356	9									
09	3600	X	2768	-0-	-832	-0-	250	1	2114	3	Y	365	330	0			93
							2	4	402	9							
10	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	104	1	1964	3	Y	335	274	0			154
							1	4	369	9							
11	3210	X	2764	-0-	-446	-0-	185	1	2136	3	Y	401	423	0			132
							2	4	441	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 32,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,450

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	248	1	2388	3	N	347	351	0			85
							382	9									
02	2968	X	2514	-0-	-454	-0-	245	1	1959	3	N	282	288	0			79
							310	9									
03	3162	X	303	-0-	-2859	-0-	264	3	39	9	N	35					114
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	68	0			46
05	3007	X	123	-0-	-2884	-0-	19	1	81	3	N	21	41	0			26
							23	9									
06	2910	X	295	-0-	-2615	-0-	48	1	230	3	N	15	32	0			9
							17	9									
07	2790	X	43	-0-	-2747	-0-	7	1	28	3	N	7	14	0			2
							8	9									
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	N	167	140	0			29
							184	9									
*09	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	847	3	N	130	126	0			33
							143	9									
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	45	1	844	3	N	70	71	0			32
							77	9									
11	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	111	1	1274	3	N	86	90	0			28
							95	9									
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	263	1	4733	3	N	227	234	0	3	1	217
							120	4	250	9							
02	3920	X	3655	-0-	-265	-0-	184	1	3209	3	N	161	127	0	4	1	247
							85	4	177	9							
03	6187	X	6185	-0-	-2	-0-	337	1	5432	3	N	245	278	0	4	1	210
							146	4	270	9							
04	5372	X	5371	-0-	-1	-0-	299	1	4712	3	N	216	149	0	8	1	269
							122	4	238	9							
05	4340	X	5463	-0-	1123	-0-	344	1	4753	3	N	215	286	0			198
							129	4	237	9							
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	322	1	4501	3	N	194	157	0	8	1	227
							120	4	213	9							
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	286	1	3815	3	N	168	152	0			243
							106	4	185	9							
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	139	1	3916	3	N	176	135	0			284
							108	4	194	9							
*09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	354	1	4401	3	N	208	267	0	15	1	210
							133	4	229	9							
10	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	277	1	3564	3	N	187	164	0	8	1	225
							121	4	206	9							
11	4200	X	3746	-0-	-454	-0-	226	1	3232	3	N	168	147	0	2	1	244
							103	4	185	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 52,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	357	1	6413	3	N	348	417	0	6	1	332
							163	4	383	9							
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	191	1	3322	3	N	153	195	0	5	1	285
							89	4	168	9							
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	245	1	3940	3	N	440	342	0	5	1	378
							106	4	484	9							
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	417	1	6572	3	N	366	266	0	15	1	463
							170	4	403	9							
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	244	1	3372	3	N	422	504	0			381
							91	4	464	9							
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	259	1	3619	3	N	-0-	146	0	7	1	228
							96	4									
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	298	1	3978	3	N	172	146	0			254
							111	4	189	9							
08	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	226	1	6358	3	N	681	300	1			635
							176	4	749	9							
09	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	454	1	5642	3	N	376	595	0	33	1	383
							171	4	414	9							
10	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	421	1	5421	3	N	341	299	0	15	1	410
							184	4	375	9							
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	394	1	5638	3	N	324	269	0	3	1	462
							179	4	356	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462

TOTAL GAS PROD: 63,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,623

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7735	-0-	-1503	-0-	378	1	6802	3	Y	348	434	0	6	1	332
							172	4	383	9							
02	8036	X	5686	-0-	-2350	-0-	287	1	4999	3	Y	243	195	0	5	1	375
							133	4	267	9							
03	8352	X	8350	-0-	-2	-0-	454	1	7315	3	Y	349	418	0	6	1	300
							197	4	384	9							
04	7710	X	7024	-0-	-686	-0-	391	1	6155	3	Y	290	213	0	12	1	365
							159	4	319	9							
05	7967	X	9028	-0-	1061	-0-	567	1	7833	3	Y	378	396	0			347
							212	4	416	9							
06	8070	X	6484	-0-	-1586	-0-	407	1	5685	3	Y	219	251	0	13	1	302
							151	4	241	9							
07	8339	X	8259	-0-	-80	-0-	538	1	7172	3	Y	318	202	0			418
							199	4	350	9							
08	8339	X	7612	-0-	-727	-0-	244	1	6850	3	Y	299	234	0			483
							189	4	329	9							
*09	8730	X	7570	-0-	-1160	-0-	525	1	6523	3	Y	296	453	0	25	1	301
							196	4	326	9							
10	9021	X	6493	-0-	-2528	-0-	432	1	5569	3	Y	275	235	0	12	1	329
							189	4	303	9							
11	7980	X	6793	-0-	-1187	-0-	411	1	5877	3	Y	289	215	0	3	1	400
							187	4	318	9							
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: 81,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,304

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	404	1	3896	3	Y	534	541	0			131
							587	9									
02	4704	X	4141	-0-	-563	-0-	412	1	3297	3	Y	393	414	0			110
							432	9									
03	5084	X	4469	-0-	-615	-0-	3938	3	531	9	Y	483					593
04	5290	X	5703	-0-	413	-0-	1287	1	3537	3	Y	799	730	0			662
							879	9									
05	4898	X	5501	-0-	603	-0-	887	1	3716	3	Y	816	886	0			592
							898	9									
06	5576	X	4749	-0-	-827	-0-	824	1	3925	3	Y	-0-	365	0			227
07	4588	X	1169	-0-	-3419	-0-	219	1	950	3	Y	-0-	175	0			52
08	5332	X	7	-0-	-5325	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	20	0			32
*09	5160	X	2962	-0-	-2198	-0-	284	1	2396	3	Y	255	214	0			73
							281	9									
10	5332	X	2873	-0-	-2459	-0-	127	1	2414	3	Y	301	236	0			138
							1	4	331	9							
11	4740	X	2713	-0-	-2027	-0-	191	1	2204	3	Y	288	331	0			95
							1	4	317	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 39,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	76	1	737	3	Y	269	283	0	66
							296	9							
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	96	1	768	3	Y	312	291	0	87
							343	9							
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	918	3	421	9	Y	383			470
04	1361	N	1656	-0-	295	-0-	273	1	752	3	Y	574	551	0	493
							631	9							
05	1333	N	1379	-0-	46	-0-	159	1	667	3	Y	503	600	0	396
							553	9							
06	1611	N	923	-0-	-688	-0-	160	1	763	3	Y	-0-	303	0	93
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	146	1	633	3	Y	318	335	0	76
							350	9							
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	675	3	Y	256	286	0	46
							282	9							
09	1560	N	994	-0-	-566	-0-	74	1	627	3	Y	265	243	0	68
							1	4	292	9					
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	35	1	663	3	Y	279	219	0	128
							1	4	307	9					
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	Y	335	353	0	110
							1	4	369	9					
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			110

TOTAL GAS PROD: 12,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,494

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	122	1	2236	3	Y	213	312	0	216
							62	4	234	9					
02	2576	X	1946	-0-	-630	-0-	94	1	1648	3	Y	145	159	0	202
							44	4	160	9					
03	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	121	1	2332	3	Y	207	161	0	248
							62	4	228	9					
04	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	120	1	2189	3	Y	192	165	0	275
							56	4	211	9					
05	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	109	1	2044	3	Y	169	163	0	281
							51	4	186	9					
06	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	111	1	2039	3	Y	188	153	0	316
							53	4	207	9					
07	2728	X	2302	-0-	-426	-0-	40	1	2046	3	Y	174	330	0	160
							25	4	191	9					
08	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	109	1	2130	3	Y	174	173	0	161
							23	4	191	9					
*09	2580	X	1865	-0-	-715	-0-	81	1	1636	3	Y	118	185	0	94
							130	9							
10	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	74	1	1385	3	Y	125	129	0	90
							24	4	138	9					
11	2400	X	1049	-0-	-1351	-0-	51	1	982	3	Y	2			92
							14	4	2	9					
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 24,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	146	1	1404	3	Y	179	182	0			44
							197	9									
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	136	1	1088	3	Y	156	156	0			44
							172	9									
03	1736	N	1367	-0-	-369	-0-	1198	3	169	9	Y	154					198
04	1896	N	2328	-0-	432	-0-	375	1	1031	3	Y	838	512	0			524
							922	9									
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					524
06	1743	N	1514	-0-	-229	-0-	263	1	1251	3	Y	-0-	196	0			328
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	326	1	1413	3	Y	-0-	156	0			172
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	132	1	1102	3	Y	-0-	123	0			49
*09	1740	N	1140	-0-	-600	-0-	112	1	947	3	Y	74	96	0			27
							81	9									
10	1922	N	1511	-0-	-411	-0-	66	1	1260	3	Y	167	117	0			77
							1	4	184	9							
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	93	1	1067	3	Y	149	177	0			49
							1	4	164	9							
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 15,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	225	1	2171	3	Y	331	345	0			81
							364	9									
02	2884	X	2353	-0-	-531	-0-	233	1	1861	3	Y	235	250	0			66
							259	9									
03	3131	X	2457	-0-	-674	-0-	2180	3	277	9	Y	252					318
04	3063	X	3285	-0-	222	-0-	750	1	2062	3	Y	430	392	0			356
							473	9									
05	2883	X	3014	-0-	131	-0-	492	1	2058	3	Y	422	467	0			311
							464	9									
06	3158	X	2692	-0-	-466	-0-	467	1	2225	3	Y	-0-	207	0			104
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	484	1	2097	3	Y	163	218	0			49
							179	9									
08	3162	X	2363	-0-	-799	-0-	233	1	1942	3	Y	171	189	0			31
							188	9									
*09	3300	X	2343	-0-	-957	-0-	225	1	1897	3	Y	200	180	0			51
							220	9									
10	3255	X	2314	-0-	-941	-0-	104	1	1969	3	Y	218	169	0			100
							1	4	240	9							
11	2730	X	1722	-0-	-1008	-0-	123	1	1421	3	Y	161	208	0			53
							1	4	177	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 28,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,583

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	175	1	1691	3	Y	121	124	0			30
							133	9									
02	1848	N	1667	-0-	-181	-0-	174	1	1391	3	Y	93	97	0			26
							102	9									
03	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	1534	3	105	9	Y	95					121
04	1920	N	1437	-0-	-483	-0-	367	1	1009	3	Y	55	98	0			78
							61	9									
05	1860	N	1925	-0-	65	-0-	350	1	1467	3	Y	98	105	0			71
							108	9									
06	1847	N	1675	-0-	-172	-0-	276	1	1312	3	Y	79	118	0			32
							87	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	262	1	1135	3	Y	30	55	0			7
							33	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	116	1	970	3	Y	243	208	0			42
							267	9									
*09	1860	N	1177	-0-	-683	-0-	122	1	1030	3	Y	23	59	0			6
							25	9									
10	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	56	1	1052	3	Y	32	23	0			15
							35	9									
11	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	89	1	1026	3	Y	35	38	0			12
							39	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	333	1	3215	3	Y	190	196	0			47
							209	9									
02	3948	X	3232	-0-	-716	-0-	339	1	2708	3	Y	168	168	0			47
							185	9									
03	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	3357	3	215	9	Y	195					242
04	4302	X	4482	-0-	180	-0-	1093	1	3004	3	Y	350	309	0			283
							385	9									
05	3782	X	4176	-0-	394	-0-	731	1	3061	3	Y	349	379	0			253
							384	9									
06	3630	X	2450	-0-	-1180	-0-	425	1	2025	3	Y	-0-	82	0			171
07	3565	X	3127	-0-	-438	-0-	586	1	2541	3	Y	-0-	89	0			82
08	4433	X	3142	-0-	-1291	-0-	331	1	2759	3	Y	47	110	0			19
							52	9									
09	4470	X	3270	-0-	-1200	-0-	332	1	2808	3	Y	117	106	0			30
							1	4	129	9							
10	4185	X	3068	-0-	-1117	-0-	149	1	2828	3	Y	83	75	0			38
							91	9									
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	247	1	2840	3	Y	68	84	0			22
							75	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 37,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,567

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	265	1	2551	3	Y	151	154	0	37
							166	9							
02	2856	X	2507	-0-	-349	-0-	263	1	2101	3	Y	130	131	0	36
							143	9							
03	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2539	3	151	9	Y	137			173
04	3311	X	3434	-0-	123	-0-	846	1	2324	3	Y	240	216	0	197
							264	9							
05	2976	X	3287	-0-	311	-0-	582	1	2439	3	Y	242	263	0	176
							266	9							
06	2880	X	2311	-0-	-569	-0-	401	1	1910	3	Y	-0-	72	0	104
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	558	1	2420	3	Y	25	104	0	25
							28	9							
08	3410	X	2376	-0-	-1034	-0-	245	1	2043	3	Y	80	91	0	14
							88	9							
*09	3360	X	2645	-0-	-715	-0-	268	1	2264	3	Y	103	91	0	26
							113	9							
10	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	129	1	2452	3	Y	116	89	0	53
							128	9							
11	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	218	1	2512	3	Y	161	161	0	53
							1	4	177	9					
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 30,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7845	-0-	-1021	-0-	391	1	7139	3	Y	107	148	0	108
							197	4	118	9					
02	7420	X	4730	-0-	-2690	-0-	245	1	4310	3	Y	55	79	0	84
							114	4	61	9					
03	7905	X	7213	-0-	-692	-0-	341	1	6585	3	Y	102	67	0	119
							175	4	112	9					
04	8045	X	8044	-0-	-1	-0-	398	1	7275	3	Y	168	79	0	208
							186	4	185	9					
05	7843	X	7439	-0-	-404	-0-	359	1	6736	3	Y	159	123	0	244
							169	4	175	9					
06	7590	X	7101	-0-	-489	-0-	351	1	6424	3	Y	144	129	0	259
							168	4	158	9					
07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	136	1	6884	3	Y	162	272	0	149
							86	4	178	9					
08	8308	X	6304	-0-	-2004	-0-	297	1	5804	3	Y	127	158	0	118
							63	4	140	9					
09	8040	X	7013	-0-	-1027	-0-	321	1	6467	3	Y	138	146	0	110
							73	4	152	9					
10	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	336	1	6306	3	Y	125	145	0	90
							108	4	138	9					
11	7110	X	3108	-0-	-4002	-0-	148	1	2864	3	Y	50			140
							41	4	55	9					
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT			140

TOTAL GAS PROD: 72,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8565	-0-	-1138	-0-	425	1	7758	3	N	153	200	0			155
							214	4	168	9							
02	6720	X	2570	-0-	-4150	-0-	132	1	2326	3	N	46	114	0			87
							61	4	51	9							
03	8723	X	8721	-0-	-2	-0-	408	1	7873	3	N	210	69	0			228
							209	4	231	9							
04	11410	X	11405	-0-	-5	-0-	562	1	10271	3	N	282	151	0			359
							262	4	310	9							
05	8556	X	9550	-0-	994	-0-	459	1	8607	3	N	244	213	0			390
							216	4	268	9							
06	8430	X	7238	-0-	-1192	-0-	357	1	6532	3	N	163	208	0			345
							170	4	179	9							
07	8711	X	4754	-0-	-3957	-0-	89	1	4497	3	N	102	355	0			92
							56	4	112	9							
08	9920	X	6002	-0-	-3918	-0-	282	1	5496	3	N	150	103	0			139
							59	4	165	9							
*09	9600	X	6366	-0-	-3234	-0-	291	1	5870	3	N	126	164	0			101
							66	4	139	9							
10	9548	X	6028	-0-	-3520	-0-	294	1	5519	3	N	111	132	0			80
							93	4	122	9							
11	7230	X	6194	-0-	-1036	-0-	295	1	5686	3	N	119					199
							82	4	131	9							
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 77,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7139	-0-	-549	-0-	321	1	5861	3	N	723	941	0			734
							162	4	795	9							
02	6524	X	4610	-0-	-1914	-0-	217	1	3816	3	N	433	541	0			626
							101	4	476	9							
03	7123	X	7118	-0-	-5	-0-	301	1	5806	3	N	779	497	0			908
							154	4	857	9							
04	6971	X	6962	-0-	-9	-0-	315	1	5759	3	N	674	601	0			981
							147	4	741	9							
05	7130	X	6578	-0-	-552	-0-	287	1	5374	3	N	711	582	0			1110
							135	4	782	9							
06	6900	X	5422	-0-	-1478	-0-	245	1	4481	3	N	526	589	0			1047
							117	4	579	9							
07	7130	X	3083	-0-	-4047	-0-	54	1	2727	3	N	244	1066	0			225
							34	4	268	9							
08	7192	X	3658	-0-	-3534	-0-	165	1	3231	3	N	206	240	0			191
							35	4	227	9							
*09	6960	X	5452	-0-	-1508	-0-	236	1	4756	3	N	368	266	0			293
							55	4	405	9							
10	6572	X	4738	-0-	-1834	-0-	212	1	3975	3	N	438	416	0			315
							69	4	482	9							
11	5430	X	4670	-0-	-760	-0-	200	1	3854	3	N	508					823
							57	4	559	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					823

TOTAL GAS PROD: 59,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,610

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

01	6696	X	6252	-0-	-444	-0-	278	1	5083	3	Y	683	1056	0			694
							140	4	751	9							
02	6048	X	4161	-0-	-1887	-0-	193	1	3396	3	Y	438	511	0			621
							90	4	482	9							
03	6640	X	6634	-0-	-6	-0-	283	1	5467	3	Y	672	493	0			800
							145	4	739	9							
04	6308	X	6301	-0-	-7	-0-	285	1	5216	3	Y	606	530	0			876
							133	4	667	9							
05	6417	X	5408	-0-	-1009	-0-	238	1	4465	3	Y	539	519	0			896
							112	4	593	9							
06	6420	X	4582	-0-	-1838	-0-	206	1	3772	3	Y	460	492	0			864
							98	4	506	9							
07	6634	X	5606	-0-	-1028	-0-	95	1	4829	3	Y	565	909	0			520
							60	4	622	9							
08	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	243	1	4737	3	Y	548	561	0			507
							51	4	603	9							
09	6300	X	5321	-0-	-979	-0-	222	1	4471	3	Y	524	614	0			417
							52	4	576	9							
10	5611	X	5076	-0-	-535	-0-	227	1	4254	3	Y	474	550	0			341
							74	4	521	9							
11	5460	X	2011	-0-	-3449	-0-	89	1	1717	3	Y	164					505
							25	4	180	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					505

TOTAL GAS PROD: 56,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	281	1	5126	3	Y	440	629	0			447
							142	4	484	9							
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	169	1	2977	3	Y	224	330	0			341
							79	4	246	9							
03	5803	X	5799	-0-	-4	-0-	253	1	4884	3	Y	484	271	0			554
							130	4	532	9							
04	6488	X	6480	-0-	-8	-0-	296	1	5416	3	Y	573	367	0			760
							138	4	630	9							
05	0	X	6485	-0-	6485	-0-	291	1	5454	3	Y	548	451	0			857
							137	4	603	9							
06	6073	X	6068	-0-	-5	-0-	280	1	5131	3	Y	475	455	0			877
							134	4	523	9							
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	138	1	6965	3	Y	590	924	0			543
							87	4	649	9							
08	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	431	1	8420	3	Y	589	586	0			546
							91	4	648	9							
*09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	386	1	7765	3	Y	620	672	0			494
							89	4	682	9							
10	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	415	1	7791	3	Y	592	659	0			427
							135	4	651	9							
11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	280	1	5412	3	Y	476					903
							79	4	524	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					903

TOTAL GAS PROD: 75,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,611

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5799	-0-	-928	-0-	263	1	4809	3	Y	540	712	0			548
							133	4	594	9							
02	6076	X	4971	-0-	-1105	-0-	237	1	4185	3	Y	399	404	0			543
							110	4	439	9							
03	6688	X	6685	-0-	-3	-0-	295	1	5688	3	Y	501	431	0			613
							151	4	551	9							
04	6347	X	6344	-0-	-3	-0-	295	1	5388	3	Y	475	406	0			682
							138	4	523	9							
05	5797	X	4707	-0-	-1090	-0-	210	1	3943	3	Y	414	404	0			692
							99	4	455	9							
06	6480	X	3701	-0-	-2779	-0-	168	1	3086	3	Y	333	379	0			646
							81	4	366	9							
07	6696	X	1964	-0-	-4732	-0-	35	1	1754	3	Y	139	657	0			128
							22	4	153	9							
08	6696	X	1	-0-	-6695	-0-	1	3			Y	-0-	128	0			-0-
09	6330	X	865	-0-	-5465	-0-	37	1	737	3	Y	75	15	0			60
							8	4	83	9							
10	4712	X	689	-0-	-4023	-0-	31	1	576	3	Y	65	78	0			47
							10	4	72	9							
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	151	1	2909	3	Y	612					659
							44	4	673	9							
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					659

TOTAL GAS PROD: 39,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,553

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-		227	1	4140	3	Y	536	1026	0			548
								114	4	590	9							
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-		128	1	2260	3	Y	339	403	0			484
								60	4	373	9							
03	6598	X	6594	-0-	-4	-0-		280	1	5405	3	Y	696	384	0			796
								143	4	766	9							
04	5421	X	5413	-0-	-8	-0-		241	1	4401	3	Y	599	527	0			868
								112	4	659	9							
05	0	X	5331	-0-	5331	-0-		227	1	4248	3	Y	681	514	0			1035
								107	4	749	9							
06	4556	X	4580	-0-	24	-0-		197	1	3608	3	Y	619	556	0			1098
								94	4	681	9							
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-		51	1	2580	3	Y	331	1124	0			305
								32	4	364	9							
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-		4	1	69	3	Y	22	305	0			22
								1	4	24	9							
*09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-		234	1	4721	3	Y	524	128	0			418
								54	4	576	9							
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-		204	1	3829	3	Y	480	552	0			346
								67	4	528	9							
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-		178	1	3434	3	Y	397					743
								51	4	437	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					743

TOTAL GAS PROD: 47,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,224

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	3	-0-	-90	-0-		3	3			Y	-0-	2	0			-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-		4	1	68	3	Y	5					5
								2	4	6	9							
03	93	N	71	-0-	-22	-0-		4	1	62	3	Y	3	6	0			2
								2	4	3	9							
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-		5	1	80	3	Y	6	1	0			7
								2	4	7	9							
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-		7	1	98	3	Y	9	8	0			8
								3	4	10	9							
06	96	N	94	-0-	-2	-0-		6	1	82	3	Y	4	6	0			6
								2	4	4	9							
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-		6	1	78	3	Y	18	4	0			20
								2	4	20	9							
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-		9	1	261	3	Y	3	11	0			12
								7	4	3	9							
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-		24	1	299	3	Y	12	11	0	1	1	12
								9	4	13	9							
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-		17	1	218	3	Y	12	10	0			14
								7	4	13	9							
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-		24	1	337	3	Y	-0-	9	0			5
								11	4									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10922 - 16894

01	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	763	1	13724	3	Y	660	682	0	10	1	629
							348	4	726	9							
02	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	495	1	8629	3	Y	372	370	0	10	1	621
							230	4	409	9							
03	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	828	1	13342	3	Y	538	687	0	9	1	463
							361	4	592	9							
04	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	773	1	12181	3	Y	505	335	0	18	1	615
							314	4	556	9							
05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	856	1	11825	3	Y	501	653	0			463
							320	4	551	9							
06	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	1043	1	14566	3	Y	715	351	0	18	1	809
							390	4	787	9							
07	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	1163	1	15510	3	Y	797	542	0	14	1	1050
							434	4	877	9							
08	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	479	1	13478	3	Y	652	585	0			1117
							374	4	717	9							
*09	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	1099	1	13657	3	Y	646	1047	0	57	1	659
							412	4	711	9							
10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	976	1	12569	3	Y	654	515	0	26	1	772
							428	4	719	9							
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	252	1	3609	3	Y	178	506	0	6	1	438
							115	4	196	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					438

TOTAL GAS PROD: 152,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,218

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 11056 - 16016

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2					2
							1	4	2	9							
04	33	N	34	-0-	1	-0-	2	1	27	3	Y	4	2	0			4
							1	4	4	9							
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	1	4	0			1
							1	9									
06	38	N	37	-0-	-1	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1
							1	4									
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	6					7
							1	4	7	9							
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	5	6	0			6
							1	4	6	9							
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	4	0			1
							1	4	1	9							
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4614	-0-	-1276	-0-	189	1	3795	3	Y	486	743	0			494
							95	4	535	9							
02	4648	X	4000	-0-	-648	-0-	152	1	3401	3	Y	342	364	0			472
							71	4	376	9							
03	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	190	1	3659	3	Y	416	375	0			513
							97	4	458	9							
04	4590	X	4182	-0-	-408	-0-	191	1	3484	3	Y	380	340	0			553
							89	4	418	9							
05	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	190	1	3571	3	Y	291	328	0			516
							90	4	320	9							
06	4470	X	3798	-0-	-672	-0-	176	1	3228	3	Y	282	289	0			509
							84	4	310	9							
07	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	71	1	3598	3	Y	392	541	0			360
							45	4	431	9							
08	4309	X	3548	-0-	-761	-0-	153	1	2994	3	Y	335	385	0			310
							32	4	369	9							
09	4170	X	3659	-0-	-511	-0-	152	1	3053	3	Y	381	387	0			304
							35	4	419	9							
10	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	162	1	3043	3	Y	388	412	0			280
							53	4	427	9							
11	4020	X	3604	-0-	-416	-0-	137	1	2642	3	Y	351					631
							439	4	386	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					631

TOTAL GAS PROD: 43,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,044

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	329	X	-0-	-0-	-329	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5416	-0-	-1342	-0-	222	1	4471	3	Y	555	865	0			565
							112	4	611	9							
02	5824	X	4751	-0-	-1073	-0-	179	1	4021	3	Y	425	416	0			574
							83	4	468	9							
03	6448	X	5210	-0-	-1238	-0-	223	1	4303	3	Y	518	456	0			636
							114	4	570	9							
04	5760	X	4464	-0-	-1296	-0-	200	1	3647	3	Y	476	422	0			690
							93	4	524	9							
05	5952	X	3341	-0-	-2611	-0-	153	1	2867	3	Y	226	409	0			507
							72	4	249	9							
06	5250	X	4523	-0-	-727	-0-	210	1	3854	3	Y	325	293	0			539
							101	4	358	9							
07	5270	X	5209	-0-	-61	-0-	90	1	4539	3	Y	475	577	0			437
							57	4	523	9							
08	5084	X	4118	-0-	-966	-0-	177	1	3455	3	Y	408	467	0			378
							37	4	449	9							
*09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	205	1	4119	3	Y	479	475	0			382
							48	4	527	9							
10	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	209	1	3928	3	Y	441	505	0			318
							68	4	485	9							
11	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	198	1	3829	3	Y	371					689
							480	4	408	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					689

TOTAL GAS PROD: 51,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,699

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	203	1	4089	3	Y	578	767	0			587
							103	4	636	9							
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	152	1	3408	3	Y	405	432	0			560
							71	4	446	9							
03	4356	X	4456	-0-	100	-0-	188	1	3629	3	Y	494	444	0			610
							96	4	543	9							
04	3120	X	3649	-0-	529	-0-	163	1	2975	3	Y	395	404	0			601
							76	4	435	9							
05	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	144	1	2694	3	Y	252	356	0			497
							68	4	277	9							
06	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	134	1	2446	3	Y	213	288	0			422
							64	4	234	9							
07	3224	X	2619	-0-	-605	-0-	45	1	2267	3	Y	254	442	0			234
							28	4	279	9							
08	3224	X	2147	-0-	-1077	-0-	93	1	1824	3	Y	191	248	0			177
							20	4	210	9							
*09	3120	X	2023	-0-	-1097	-0-	86	1	1726	3	Y	174	213	0			138
							20	4	191	9							
10	3193	X	2261	-0-	-932	-0-	103	1	1930	3	Y	176	187	0			127
							34	4	194	9							
11	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	118	1	2283	3	Y	181					308
							241	4	199	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 35,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,313

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262261	X	23911	-0-	-238350	-0-	1186	1	21671	3	Y	414	637	0			421
							599	4	455	9							
02	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	830	1	14627	3	Y	286	310	0			397
							386	4	315	9							
03	23374	X	20553	-0-	-2821	-0-	971	1	18731	3	Y	322	315	0			404
							497	4	354	9							
04	22620	X	17365	-0-	-5255	-0-	864	1	15784	3	Y	285	268	0			421
							403	4	314	9							
05	23374	X	16584	-0-	-6790	-0-	806	1	15110	3	Y	263	250	0			434
							379	4	289	9							
06	22620	X	15816	-0-	-6804	-0-	784	1	14356	3	Y	274	235	0			473
							375	4	301	9							
07	20553	X	18005	-0-	-2548	-0-	341	1	17264	3	Y	168	486	0			155
							215	4	185	9							
08	24279	X	24279	-0-	-0-	-0-	1151	1	22477	3	Y	372	248	0			279
							242	4	409	9							
*09	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	984	1	19824	3	Y	236	327	0			188
							221	4	260	9							
10	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	932	1	17497	3	Y	243	256	0			175
							297	4	267	9							
11	23430	X	8049	-0-	-15381	-0-	388	1	7487	3	Y	61					236
							107	4	67	9							
12	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 201,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129569	X	10807	-0-	-118762		-0-	502 253	1 4	9161 891	3 9	Y	810	1432	0			826
02	8912	X	8912	-0-	-0-		-0-	431 200	1 4	7591 690	3 9	Y	627	609	0			844
03	10881	X	10652	-0-	-229		-0-	471 241	1 4	9079 861	3 9	Y	783	670	0			957
04	10530	X	9493	-0-	-1037		-0-	440 205	1 4	8034 814	3 9	Y	740	634	0			1063
05	10881	X	10002	-0-	-879		-0-	449 211	1 4	8414 928	3 9	Y	844	630	0			1277
06	10470	X	9246	-0-	-1224		-0-	426 204	1 4	7810 806	3 9	Y	733	671	0			1339
07	10664	X	9129	-0-	-1535		-0-	159 100	1 4	8055 815	3 9	Y	741	1398	0			682
08	10664	X	9430	-0-	-1234		-0-	418 88	1 4	8166 758	3 9	Y	689	733	0			638
*09	9690	X	8952	-0-	-738		-0-	382 88	1 4	7699 783	3 9	Y	712	782	0			568
10	9362	X	8088	-0-	-1274		-0-	371 120	1 4	6970 627	3 9	Y	570	727	0			411
11	9060	X	8176	-0-	-884		-0-	365 103	1 4	7046 662	3 9	Y	602					1013
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362		-0-					Y	NO RPT					1013

TOTAL GAS PROD: 102,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,851

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116515	X	10562	-0-	-105953		-0-	500 252	1 4	9132 678	3 9	Y	616	887	0			626
02	4881	X	4881	-0-	-0-		-0-	239 111	1 4	4216 315	3 9	Y	286	461	0			451
03	10230	X	-0-	-0-	-10230		-0-					Y	-0-	358	0			93
04	9900	X	-0-	-0-	-9900		-0-					Y	-0-					93
05	10230	X	3	-0-	-10227		-0-	3	3			Y	-0-					93
06	9900	X	2409	-0-	-7491		-0-	116 55	1 4	2126 112	3 9	Y	102	9	0			186
07	5394	X	4842	-0-	-552		-0-	85 54	1 4	4310 393	3 9	Y	357	214	0			329
08	4717	X	4717	-0-	-0-		-0-	214 45	1 4	4171 287	3 9	Y	261	348	0			242
*09	4438	X	4438	-0-	-0-		-0-	194 44	1 4	3914 286	3 9	Y	260	295	0			207
10	8132	X	8132	-0-	-0-		-0-	382 123	1 4	7168 459	3 9	Y	417	323	0			301
11	8783	X	8783	-0-	-0-		-0-	405 113	1 4	7813 452	3 9	Y	411					712
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836		-0-					Y	NO RPT					712

TOTAL GAS PROD: 48,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122709	X	11055	-0-	-111654	-0-	513	1	9370	3	Y	830	1130	0			842
							259	4	913	9							
02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	475	1	8367	3	Y	632	620	0			854
							221	4	695	9							
03	16134	X	16127	-0-	-7	-0-	726	1	14015	3	Y	922	678	0			1098
							372	4	1014	9							
04	16136	X	16127	-0-	-9	-0-	763	1	13932	3	Y	978	727	0			1349
							356	4	1076	9							
05	10416	X	17661	-0-	7245	-0-	814	1	15265	3	Y	1090	800	0			1639
							383	4	1199	9							
06	14438	X	14422	-0-	-16	-0-	688	1	12594	3	Y	737	863	0			1513
							329	4	811	9							
07	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	255	1	12887	3	Y	948	1589	0			872
							160	4	1043	9							
08	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	633	1	12350	3	Y	898	939	0			831
							133	4	988	9							
*09	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	575	1	11590	3	Y	856	1005	0			682
							133	4	942	9							
10	17670	X	11480	-0-	-6190	-0-	533	1	10008	3	Y	697	877	0			502
							172	4	767	9							
11	14430	X	10079	-0-	-4351	-0-	457	1	8822	3	Y	610					1112
							129	4	671	9							
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					1112

TOTAL GAS PROD: 148,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,198

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229052	X	20107	-0-	-208945	-0-	999	1	18248	3	Y	324	453	0			329
							504	4	356	9							
02	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	788	1	13883	3	Y	254	242	0			341
							367	4	279	9							
03	21018	X	18284	-0-	-2734	-0-	863	1	16652	3	Y	297	271	0			367
							442	4	327	9							
04	20340	X	17893	-0-	-2447	-0-	892	1	16295	3	Y	264	243	0			388
							416	4	290	9							
05	20119	X	19155	-0-	-964	-0-	931	1	17461	3	Y	295	230	0			453
							438	4	325	9							
06	19470	X	17769	-0-	-1701	-0-	884	1	16181	3	Y	256	239	0			470
							422	4	282	9							
07	18290	X	17829	-0-	-461	-0-	336	1	16989	3	Y	265	491	0			244
							212	4	292	9							
08	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	885	1	17272	3	Y	246	262	0			228
							186	4	271	9							
*09	18540	X	16102	-0-	-2438	-0-	742	1	14952	3	Y	219	273	0			174
							167	4	241	9							
10	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	881	1	16542	3	Y	244	242	0			176
							281	4	268	9							
11	17190	X	16652	-0-	-538	-0-	797	1	15391	3	Y	222					398
							220	4	244	9							
12	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					398

TOTAL GAS PROD: 195,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202534	X	19708	-0-	-182826	-0-	936	1	16816	3	Y	1391	1402	0	20	1	1326
							426	4	1530	9							
02	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	747	1	13019	3	Y	909	780	0	22	1	1433
							347	4	1000	9							
03	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	1153	1	18576	3	Y	1387	1603	0	22	1	1195
							505	4	1526	9							
04	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	1023	1	16125	3	Y	1065	840	0	46	1	1374
							416	4	1172	9							
05	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	1165	1	16099	3	Y	1120	1505	0			989
							436	4	1232	9							
06	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	1092	1	15244	3	Y	807	777	0	39	1	980
							408	4	888	9							
07	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	1146	1	15279	3	Y	943	656	0	17	1	1250
							425	4	1037	9							
08	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	518	1	14567	3	Y	907	694	0	1	1	1462
							405	4	998	9							
09	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	1108	1	13772	3	Y	860	1370	0	75	1	877
							416	4	946	9							
10	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	983	1	12661	3	Y	872	685	0	34	1	1030
							432	4	959	9							
11	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	914	1	13079	3	Y	870	675	0	8	1	1217
							416	4	957	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1217

TOTAL GAS PROD: 192,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,131

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156525	X	13974	-0-	-142551	-0-	2132	1	10427	3	Y	1013	1018	0	14	1	966
							301	4	1114	9							
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	1057	1	6869	3	Y	568	568	0	16	1	950
							199	4	625	9							
03	15281	X	15273	-0-	-8	-0-	2903	1	10960	3	Y	1014	1077	0	14	1	873
							295	4	1115	9							
04	13530	X	12166	-0-	-1364	-0-	2071	1	8986	3	Y	797	619	0	34	1	1017
							232	4	877	9							
05	13981	X	11111	-0-	-2870	-0-	1837	1	8284	3	Y	696	1074	0			639
							224	4	766	9							
06	13710	X	4639	-0-	-9071	-0-	663	1	3627	3	Y	230	533	0	27	1	309
							96	4	253	9							
07	14167	X	12150	-0-	-2017	-0-	2172	1	8915	3	Y	741	207	0			843
							248	4	815	9							
08	14167	X	11373	-0-	-2794	-0-	2013	1	8331	3	Y	727	474	0			1096
							229	4	800	9							
*09	12180	X	9661	-0-	-2519	-0-	1833	1	6827	3	Y	721	1027	0	56	1	734
							208	4	793	9							
10	12152	X	9548	-0-	-2604	-0-	1441	1	7024	3	Y	766	574	0	28	1	898
							240	4	843	9							
11	11760	X	8911	-0-	-2849	-0-	1229	1	6677	3	Y	719	588	0	7	1	1022
							214	4	791	9							
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					1022

TOTAL GAS PROD: 117,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,992

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140518	X	12185	-0-	-128333	-0-	1879	1	9190	3	Y	774	869	0	12	1	739
							265	4	851	9							
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	968	1	6293	3	Y	483	434	0	12	1	776
							183	4	531	9							
03	12710	X	12544	-0-	-166	-0-	2400	1	9063	3	Y	761	870	0	12	1	655
							244	4	837	9							
04	12300	X	11135	-0-	-1165	-0-	1910	1	8285	3	Y	660	464	0	25	1	826
							214	4	726	9							
05	12183	X	8774	-0-	-3409	-0-	1458	1	6574	3	Y	513	867	0			472
							178	4	564	9							
06	12150	X	8835	-0-	-3315	-0-	1238	1	6775	3	Y	584	412	0	21	1	623
							180	4	642	9							
07	12555	X	8391	-0-	-4164	-0-	1493	1	6128	3	Y	545	417	0			751
							170	4	600	9							
08	12555	X	7897	-0-	-4658	-0-	1410	1	5836	3	Y	445	416	0			780
							161	4	490	9							
09	11130	X	7800	-0-	-3330	-0-	1489	1	5545	3	Y	544	731	0	40	1	553
							168	4	598	9							
10	9083	X	7670	-0-	-1413	-0-	1162	1	5663	3	Y	593	432	0	21	1	693
							193	4	652	9							
11	8850	X	7673	-0-	-1177	-0-	1059	1	5753	3	Y	615	454	0	6	1	848
							184	4	677	9							
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					848

TOTAL GAS PROD: 100,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,517

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160757	X	14554	-0-	-146203	-0-	2251	1	11008	3	Y	889	813	0	11	1	849
							317	4	978	9							
02	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1256	1	8164	3	Y	597	499	0	14	1	933
							237	4	657	9							
03	13392	X	13016	-0-	-376	-0-	2501	1	9443	3	Y	744	1023	0	14	1	640
							254	4	818	9							
04	12960	X	10052	-0-	-2908	-0-	1727	1	7492	3	Y	582	454	0	25	1	743
							193	4	640	9							
05	13392	X	12453	-0-	-939	-0-	2060	1	9287	3	Y	776	806	0			713
							252	4	854	9							
06	12960	X	12487	-0-	-473	-0-	1742	1	9536	3	Y	869	530	0	27	1	1025
							253	4	956	9							
07	13020	X	10474	-0-	-2546	-0-	1883	1	7727	3	Y	590	686	0			929
							215	4	649	9							
08	13020	X	8333	-0-	-4687	-0-	1497	1	6193	3	Y	429	514	0			844
							171	4	472	9							
*09	12510	X	9665	-0-	-2845	-0-	1841	1	6859	3	Y	688	791	0	43	1	698
							208	4	757	9							
10	12927	X	9546	-0-	-3381	-0-	1447	1	7053	3	Y	732	546	0	27	1	857
							241	4	805	9							
11	12480	X	9186	-0-	-3294	-0-	1273	1	6915	3	Y	706	562	0	7	1	994
							221	4	777	9							
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					994

TOTAL GAS PROD: 120,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,602

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151884	X	12483	-0-	-139401	-0-	609	1	10946	3	Y	592	678	0	10	1	564
							277	4	651	9							
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	274	1	4773	3	Y	206	332	0	9	1	429
							127	4	227	9							
03	14349	X	14344	-0-	-5	-0-	785	1	12643	3	Y	524	495	0	7	1	451
							340	4	576	9							
04	13260	X	11361	-0-	-1899	-0-	637	1	10047	3	Y	380	320	0	17	1	494
							259	4	418	9							
05	12493	X	10559	-0-	-1934	-0-	669	1	9237	3	Y	366	524	0			336
							250	4	403	9							
06	13380	X	11127	-0-	-2253	-0-	694	1	9689	3	Y	443	277	0	14	1	488
							257	4	487	9							
07	13826	X	8070	-0-	-5756	-0-	525	1	7005	3	Y	314	327	0			475
							195	4	345	9							
08	13826	X	10053	-0-	-3773	-0-	317	1	8902	3	Y	535	262	0			748
							245	4	589	9							
09	11370	X	9842	-0-	-1528	-0-	668	1	8309	3	Y	558	701	0	38	1	567
							251	4	614	9							
10	11439	X	10362	-0-	-1077	-0-	667	1	8589	3	Y	739	443	0	22	1	841
							293	4	813	9							
11	11130	X	8246	-0-	-2884	-0-	488	1	6989	3	Y	496	551	0	7	1	779
							223	4	546	9							
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					779

TOTAL GAS PROD: 111,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54040	X	4710	-0-	-49330	-0-	224	1	4031	3	Y	321	362	0	5	1	307
							102	4	353	9							
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	104	1	1813	3	Y	142	180	0	5	1	264
							48	4	156	9							
03	5221	X	5218	-0-	-3	-0-	276	1	4441	3	Y	346	308	0	4	1	298
							120	4	381	9							
04	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	225	1	3549	3	Y	304	211	0	12	1	379
							92	4	334	9							
05	4712	X	4448	-0-	-264	-0-	273	1	3766	3	Y	279	401	0			257
							102	4	307	9							
06	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	254	1	3551	3	Y	261	210	0	11	1	297
							94	4	287	9							
07	4960	X	4028	-0-	-932	-0-	255	1	3397	3	Y	256	199	0			354
							94	4	282	9							
08	4960	X	3167	-0-	-1793	-0-	97	1	2739	3	Y	233	197	0			390
							75	4	256	9							
*09	4290	X	2431	-0-	-1859	-0-	164	1	2036	3	Y	154	366	0	20	1	158
							62	4	169	9							
10	4433	X	2430	-0-	-2003	-0-	166	1	2142	3	Y	45	123	0	6	1	74
							72	4	50	9							
11	4200	X	2390	-0-	-1810	-0-	151	1	2159	3	Y	11	49	0	1	1	35
							68	4	12	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 39,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227462	X	19040	-0-	-208422	-0-	940	1	16903	3	Y	699	763	0	11	1	667
							428	4	769	9							
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	404	1	7041	3	Y	300	392	0	11	1	564
							187	4	330	9							
03	19065	X	12330	-0-	-6735	-0-	677	1	10912	3	Y	406	612	0	8	1	350
							294	4	447	9							
04	21193	X	21183	-0-	-10	-0-	1188	1	18729	3	Y	712	248	0	14	1	800
							483	4	783	9							
05	19034	X	18357	-0-	-677	-0-	1163	1	16069	3	Y	627	851	0			576
							435	4	690	9							
06	18420	X	17145	-0-	-1275	-0-	1077	1	15042	3	Y	569	458	0	23	1	664
							400	4	626	9							
07	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	1113	1	14837	3	Y	537	444	0			757
							412	4	591	9							
08	19065	X	14042	-0-	-5023	-0-	453	1	12730	3	Y	462	420	0			799
							351	4	508	9							
09	18450	X	13445	-0-	-5005	-0-	941	1	11697	3	Y	414	749	0	41	1	423
							352	4	455	9							
10	17918	X	14100	-0-	-3818	-0-	946	1	12180	3	Y	509	331	0	16	1	585
							414	4	560	9							
11	17160	X	9076	-0-	-8084	-0-	554	1	7936	3	Y	304	383	0	5	1	501
							252	4	334	9							
12	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					501

TOTAL GAS PROD: 163,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,539

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118131	X	10883	-0-	-107248	-0-	509	1	9302	3	Y	741	1084	0			753
							257	4	815	9							
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	443	1	7798	3	Y	524	555	0			722
							206	4	576	9							
03	10080	X	10076	-0-	-4	-0-	456	1	8803	3	Y	530	573	0			679
							234	4	583	9							
04	10597	X	10591	-0-	-6	-0-	506	1	9248	3	Y	546	450	0			775
							236	4	601	9							
05	9238	X	10879	-0-	1641	-0-	503	1	9427	3	Y	647	459	0			963
							237	4	712	9							
06	9940	X	9919	-0-	-21	-0-	471	1	8626	3	Y	543	503	0			1003
							225	4	597	9							
07	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	170	1	8621	3	Y	570	1051	0			522
							107	4	627	9							
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	431	1	8413	3	Y	530	562	0			490
							91	4	583	9							
09	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	398	1	8021	3	Y	523	596	0			417
							91	4	575	9							
10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	408	1	7658	3	Y	458	545	0			330
							132	4	504	9							
11	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	376	1	7261	3	Y	438					768
							105	4	482	9							
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					768

TOTAL GAS PROD: 106,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,050

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167577	X	15879	-0-	-151698		-0-	793	1	14491	3	Y	177	259	0			180
								400	4	195	9							
02	13329	X	13329	-0-	-0-		-0-	691	1	12167	3	Y	136	133	0			183
								321	4	150	9							
03	15748	X	15551	-0-	-197		-0-	739	1	14260	3	Y	158	145	0			196
								378	4	174	9							
04	15240	X	13894	-0-	-1346		-0-	696	1	12720	3	Y	139	130	0			205
								325	4	153	9							
05	15748	X	16218	-0-	470		-0-	793	1	14863	3	Y	172	122	0			255
								373	4	189	9							
06	15240	X	13746	-0-	-1494		-0-	682	1	12498	3	Y	218	134	0			339
								326	4	240	9							
07	15562	X	14259	-0-	-1303		-0-	271	1	13712	3	Y	95	347	0			87
								171	4	105	9							
08	15562	X	14140	-0-	-1422		-0-	677	1	13219	3	Y	93	94	0			86
								142	4	102	9							
09	15240	X	11545	-0-	-3695		-0-	538	1	10833	3	Y	49	96	0			39
								120	4	54	9							
10	16213	X	12374	-0-	-3839		-0-	610	1	11464	3	Y	96	66	0			69
								194	4	106	9							
11	13800	X	11285	-0-	-2515		-0-	544	1	10496	3	Y	87					156
								149	4	96	9							
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260		-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 152,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159097	X	15789	-0-	-143308		-0-	794	1	14499	3	Y	87	177	0			89
								400	4	96	9							
02	12925	X	12925	-0-	-0-		-0-	667	1	11747	3	Y	183	66	0			206
								310	4	201	9							
03	15810	X	15551	-0-	-259		-0-	727	1	14037	3	Y	376	164	0			418
								373	4	414	9							
04	15300	X	13661	-0-	-1639		-0-	673	1	12296	3	Y	344	277	0			485
								314	4	378	9							
05	15810	X	13624	-0-	-2186		-0-	655	1	12277	3	Y	349	287	0			547
								308	4	384	9							
06	15270	X	12712	-0-	-2558		-0-	626	1	11471	3	Y	287	291	0			543
								299	4	316	9							
07	15562	X	12083	-0-	-3479		-0-	229	1	11596	3	Y	104	552	0			95
								144	4	114	9							
08	15562	X	12510	-0-	-3052		-0-	600	1	11707	3	Y	70	100	0			65
								126	4	77	9							
*09	13650	X	11367	-0-	-2283		-0-	528	1	10642	3	Y	72	80	0			57
								79	9									
10	13392	X	11356	-0-	-2036		-0-	562	1	10548	3	Y	62	74	0			45
								178	4	68	9							
11	12720	X	10498	-0-	-2222		-0-	506	1	9772	3	Y	74					119
								139	4	81	9							
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524		-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 142,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122315	X	11198	-0-	-111117	-0-	563	1	10283	3	Y	62	182	0			64
							284	4	68	9							
02	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	473	1	8326	3	Y	18	47	0			35
							220	4	20	9							
03	11532	X	11111	-0-	-421	-0-	534	1	10300	3	Y	4	28	0			11
							273	4	4	9							
04	11160	X	7683	-0-	-3477	-0-	389	1	7102	3	Y	10	8	0			13
							181	4	11	9							
05	11532	X	14714	-0-	3182	-0-	726	1	13620	3	Y	24	8	0			29
							342	4	26	9							
06	11789	X	11802	-0-	13	-0-	590	1	10805	3	Y	114	16	0			127
							282	4	125	9							
07	11098	X	9986	-0-	-1112	-0-	190	1	9591	3	Y	78	134	0			71
							119	4	86	9							
08	11098	X	11065	-0-	-33	-0-	530	1	10340	3	Y	76	77	0			70
							111	4	84	9							
*09	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	436	1	8788	3	Y	70	85	0			55
							77	9									
10	12214	X	11070	-0-	-1144	-0-	546	1	10253	3	Y	88	80	0			63
							174	4	97	9							
11	11790	X	10030	-0-	-1760	-0-	483	1	9324	3	Y	82					145
							133	4	90	9							
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 117,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103700	X	9518	-0-	-94182	-0-	453	1	8269	3	Y	516	795	0			525
							228	4	568	9							
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	392	1	6911	3	Y	423	387	0			561
							182	4	465	9							
03	9561	X	9557	-0-	-4	-0-	427	1	8231	3	Y	619	445	0			735
							218	4	681	9							
04	8190	X	8138	-0-	-52	-0-	383	1	7005	3	Y	519	487	0			767
							179	4	571	9							
05	8463	X	9222	-0-	759	-0-	425	1	7964	3	Y	575	455	0			887
							200	4	633	9							
06	8190	X	8138	-0-	-52	-0-	384	1	7034	3	Y	487	470	0			904
							184	4	536	9							
07	8463	X	8247	-0-	-216	-0-	147	1	7457	3	Y	500	944	0			460
							93	4	550	9							
08	8463	X	8287	-0-	-176	-0-	374	1	7308	3	Y	478	495	0			443
							79	4	526	9							
*09	8190	X	7916	-0-	-274	-0-	346	1	6976	3	Y	468	538	0			373
							79	4	515	9							
10	8618	X	7581	-0-	-1037	-0-	353	1	6634	3	Y	436	495	0			314
							114	4	480	9							
11	8130	X	6769	-0-	-1361	-0-	308	1	5950	3	Y	385					699
							87	4	424	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					699

TOTAL GAS PROD: 91,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,406

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205957	X	18101	-0-	-187856	-0-	873	1	15944	3	Y	767	1117	0			779
							440	4	844	9							
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	391	1	6887	3	Y	319	574	0			524
							182	4	351	9							
03	18326	X	18322	-0-	-4	-0-	847	1	16341	3	Y	636	416	0			744
							434	4	700	9							
04	17220	X	8963	-0-	-8257	-0-	440	1	8041	3	Y	252	493	0			503
							205	4	277	9							
05	17794	X	20887	-0-	3093	-0-	992	1	18601	3	Y	752	298	0			957
							467	4	827	9							
06	17220	X	16059	-0-	-1161	-0-	787	1	14422	3	Y	431	459	0			929
							376	4	474	9							
07	17794	X	14150	-0-	-3644	-0-	261	1	13216	3	Y	462	966	0			425
							165	4	508	9							
08	17794	X	13952	-0-	-3842	-0-	650	1	12681	3	Y	440	457	0			408
							137	4	484	9							
*09	17220	X	13711	-0-	-3509	-0-	610	1	12277	3	Y	623	534	0			497
							139	4	685	9							
10	17732	X	15063	-0-	-2669	-0-	708	1	13288	3	Y	763	710	0			550
							228	4	839	9							
11	16050	X	12443	-0-	-3607	-0-	584	1	11280	3	Y	378					928
							163	4	416	9							
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					928

TOTAL GAS PROD: 159,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,823

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201798	X	17311	-0-	-184487	-0-	832	1	15203	3	Y	778	1168	0			791
							420	4	856	9							
02	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	745	1	13129	3	Y	583	583	0			791
							347	4	641	9							
03	16802	X	16477	-0-	-325	-0-	760	1	14665	3	Y	603	628	0			766
							389	4	663	9							
04	16260	X	14834	-0-	-1426	-0-	720	1	13161	3	Y	561	508	0			819
							336	4	617	9							
05	16802	X	16225	-0-	-577	-0-	767	1	14387	3	Y	645	486	0			978
							361	4	710	9							
06	16260	X	14043	-0-	-2217	-0-	681	1	12464	3	Y	521	510	0			989
							325	4	573	9							
07	16492	X	13501	-0-	-2991	-0-	248	1	12548	3	Y	499	1029	0			459
							156	4	549	9							
08	16492	X	11889	-0-	-4603	-0-	551	1	10761	3	Y	419	490	0			388
							116	4	461	9							
*09	15690	X	13253	-0-	-2437	-0-	597	1	12018	3	Y	457	481	0			364
							135	4	503	9							
10	16213	X	13198	-0-	-3015	-0-	630	1	11836	3	Y	482	498	0			348
							202	4	530	9							
11	14040	X	11789	-0-	-2251	-0-	550	1	10621	3	Y	423					771
							153	4	465	9							
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					771

TOTAL GAS PROD: 157,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,971

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149701	X	13749	-0-	-135952	-0-	650	1	11879	3	Y	811	1163	0			824
							328	4	892	9							
02	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	584	1	10285	3	Y	607	607	0			824
							272	4	668	9							
03	12989	X	11468	-0-	-1521	-0-	521	1	10053	3	Y	570	654	0			740
							267	4	627	9							
04	12570	X	10623	-0-	-1947	-0-	508	1	9287	3	Y	537	490	0			787
							237	4	591	9							
05	12989	X	11269	-0-	-1720	-0-	525	1	9846	3	Y	592	467	0			912
							247	4	651	9							
06	12570	X	11151	-0-	-1419	-0-	533	1	9765	3	Y	544	474	0			982
							255	4	598	9							
07	12989	X	8933	-0-	-4056	-0-	162	1	8177	3	Y	447	1018	0			411
							102	4	492	9							
08	11470	X	11302	-0-	-168	-0-	516	1	10070	3	Y	553	453	0			511
							108	4	608	9							
*09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	510	1	10281	3	Y	588	630	0			469
							116	4	647	9							
10	11532	X	10584	-0-	-948	-0-	497	1	9340	3	Y	534	618	0			385
							160	4	587	9							
11	11160	X	9597	-0-	-1563	-0-	441	1	8506	3	Y	479					864
							123	4	527	9							
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					864

TOTAL GAS PROD: 122,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,262

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174498	X	15003	-0-	-159495	-0-	711	1	12979	3	Y	868	1243	0			881
							358	4	955	9							
02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	585	1	10316	3	Y	579	649	0			811
							272	4	637	9							
03	16171	X	16165	-0-	-6	-0-	723	1	13952	3	Y	1018	644	0			1185
							370	4	1120	9							
04	13380	X	12366	-0-	-1014	-0-	593	1	10840	3	Y	596	785	0			996
							277	4	656	9							
05	13826	X	13364	-0-	-462	-0-	623	1	11679	3	Y	699	590	0			1105
							293	4	769	9							
06	13380	X	13368	-0-	-12	-0-	639	1	11711	3	Y	647	585	0			1167
							306	4	712	9							
07	13826	X	6951	-0-	-6875	-0-	126	1	6373	3	Y	339	1194	0			312
							79	4	373	9							
08	13826	X	5	-0-	-13821	-0-	5	3			Y	-0-	312	0			-0-
09	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	-0-					-0-
10	13795	X	5382	-0-	-8413	-0-	255	1	4782	3	Y	239	67	0			172
							82	4	263	9							
11	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	1142	1	22038	3	Y	959					1131
							318	4	1055	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					1131

TOTAL GAS PROD: 118,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,944

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183916	X	15141	-0-	-168775	-0-	716	1	13071	3	Y	903	1534	0			920
							361	4	993	9							
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	341	1	6017	3	Y	417	678	0			659
							159	4	459	9							
03	19111	X	19105	-0-	-6	-0-	869	1	16761	3	Y	936	523	0			1072
							445	4	1030	9							
04	16047	X	16038	-0-	-9	-0-	765	1	13982	3	Y	849	710	0			1211
							357	4	934	9							
05	15097	X	15759	-0-	662	-0-	735	1	13774	3	Y	822	718	0			1315
							346	4	904	9							
06	14610	X	13894	-0-	-716	-0-	665	1	12177	3	Y	667	703	0			1279
							318	4	734	9							
07	15097	X	13634	-0-	-1463	-0-	247	1	12491	3	Y	673	1333	0			619
							156	4	740	9							
08	15097	X	14147	-0-	-950	-0-	647	1	12623	3	Y	674	669	0			624
							136	4	741	9							
*09	14610	X	12026	-0-	-2584	-0-	534	1	10745	3	Y	569	740	0			453
							121	4	626	9							
10	14880	X	13441	-0-	-1439	-0-	633	1	11890	3	Y	649	634	0			468
							204	4	714	9							
11	13890	X	12104	-0-	-1786	-0-	556	1	10726	3	Y	605					1073
							156	4	666	9							
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					1073

TOTAL GAS PROD: 152,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,764

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34820	-0-	34820	146850	1702	1	30613	3	Y	1573	1718	0	24	1	1501
							775	4	1730	9							
02	174224	X	27374	-0-	-146850	-0-	1382	1	24103	3	Y	1134	882	0	25	1	1728
							642	4	1247	9							
03	34386	X	34386	-0-	-0-	-0-	1867	1	30084	3	Y	1477	1909	0	26	1	1270
							810	4	1625	9							
04	33990	X	30619	-0-	-3371	-0-	1702	1	26827	3	Y	1271	901	0	49	1	1591
							692	4	1398	9							
05	35123	X	30139	-0-	-4984	-0-	1898	1	26224	3	Y	1188	1687	0			1092
							710	4	1307	9							
06	33690	X	28346	-0-	-5344	-0-	1765	1	24637	3	Y	1172	897	0	45	1	1322
							655	4	1289	9							
07	30318	X	28469	-0-	-1849	-0-	1851	1	24690	3	Y	1129	885	0			1566
							686	4	1242	9							
08	34410	X	33694	-0-	-716	-0-	1091	1	30678	3	Y	982	869	0	1	1	1678
							845	4	1080	9							
*09	30630	X	25000	-0-	-5630	-0-	1737	1	21589	3	Y	930	1572	0	86	1	950
							651	4	1023	9							
10	28396	X	23546	-0-	-4850	-0-	1567	1	20183	3	Y	1009	743	0	37	1	1179
							686	4	1110	9							
11	27480	X	23492	-0-	-3988	-0-	1422	1	20360	3	Y	966	772	0	10	1	1363
							647	4	1063	9							
12	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					1363

TOTAL GAS PROD: 319,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,831

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29162	-0-	29162	124653	1436	1	25822	3	Y	1136	1295	0	18	1	1084
							654	4	1250	9							
02	147231	X	22578	-0-	-124653	-0-	1146	1	19978	3	Y	838	637	0	18	1	1267
							532	4	922	9							
03	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	1561	1	25156	3	Y	1001	1388	0	19	1	861
							677	4	1101	9							
04	28830	X	25329	-0-	-3501	-0-	1419	1	22361	3	Y	884	610	0	33	1	1102
							577	4	972	9							
05	29791	X	24937	-0-	-4854	-0-	1580	1	21824	3	Y	856	1171	0			787
							591	4	942	9							
06	28230	X	21502	-0-	-6728	-0-	1353	1	18882	3	Y	695	629	0	31	1	822
							502	4	765	9							
07	24986	X	24102	-0-	-884	-0-	1583	1	21111	3	Y	746	551	0			1017
							587	4	821	9							
08	28489	X	20957	-0-	-7532	-0-	676	1	18992	3	Y	696	565	0			1148
							523	4	766	9							
*09	25320	X	20165	-0-	-5155	-0-	1407	1	17485	3	Y	678	1076	0	59	1	691
							527	4	746	9							
10	23653	X	18917	-0-	-4736	-0-	1245	1	16031	3	Y	995	540	0	27	1	1119
							546	4	1095	9							
11	22890	X	18720	-0-	-4170	-0-	1122	1	16054	3	Y	939	734	0	9	1	1315
							511	4	1033	9							
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					1315

TOTAL GAS PROD: 254,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,464

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33221	-0-	33221	140738	1637	1	29433	3	Y	1278	1441	0	20	1	1219
							745	4	1406	9							
02	165828	X	25090	-0-	-140738	-0-	1275	1	22238	3	Y	895	717	0	20	1	1377
							592	4	985	9							
03	32829	X	32829	-0-	-0-	-0-	1798	1	28967	3	Y	1167	1519	0	20	1	1005
							780	4	1284	9							
04	32640	X	28506	-0-	-4134	-0-	1594	1	25118	3	Y	1042	712	0	39	1	1296
							648	4	1146	9							
05	33728	X	27887	-0-	-5841	-0-	1761	1	24335	3	Y	1029	1380	0			945
							659	4	1132	9							
06	32160	X	23503	-0-	-8657	-0-	1472	1	20553	3	Y	847	751	0	38	1	1003
							546	4	932	9							
07	27776	X	27239	-0-	-537	-0-	1790	1	23872	3	Y	830	671	0			1162
							664	4	913	9							
08	32829	X	24061	-0-	-8768	-0-	773	1	21744	3	Y	859	645	0	1	1	1375
							599	4	945	9							
*09	28500	X	22605	-0-	-5895	-0-	1577	1	19603	3	Y	759	1289	0	71	1	774
							590	4	835	9							
10	26412	X	21445	-0-	-4967	-0-	1434	1	18471	3	Y	830	605	0	30	1	969
							627	4	913	9							
11	25560	X	21093	-0-	-4467	-0-	1282	1	18357	3	Y	792	635	0	8	1	1118
							583	4	871	9							
12	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					1118

TOTAL GAS PROD: 287,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,328

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		30177	-0-		30177		127634	1508	1	27550	3	Y	325	504	0			331
									761	4	358	9							
02	149025	X	21391	-0-		-127634		-0-	1108	1	19527	3	Y	218	244	0			305
									516	4	240	9							
03	29254	X	29254	-0-		-0-		-0-	1394	1	26892	3	Y	231	242	0			294
									714	4	254	9							
04	29580	X	25370	-0-		-4210		-0-	1272	1	23241	3	Y	240	195	0			339
									593	4	264	9							
05	30566	X	25329	-0-		-5237		-0-	1237	1	23196	3	Y	285	201	0			423
									582	4	314	9							
06	29190	X	22988	-0-		-6202		-0-	1148	1	21032	3	Y	235	222	0			436
									549	4	259	9							
07	23901	X	23901	-0-		-0-		-0-	453	1	22908	3	Y	232	454	0			214
									285	4	255	9							
08	29264	X	22101	-0-		-7163		-0-	1056	1	20608	3	Y	195	228	0			181
									222	4	215	9							
09	25380	X	21228	-0-		-4152		-0-	984	1	19813	3	Y	191	220	0			152
									221	4	210	9							
10	24273	X	21421	-0-		-2852		-0-	1055	1	19806	3	Y	204	209	0			147
									336	4	224	9							
11	23130	X	19098	-0-		-4032		-0-	918	1	17717	3	Y	191					338
									253	4	210	9							
12	23901	X	NO RPT	-0-		-23901		-0-					Y	NO RPT					338

TOTAL GAS PROD: 262,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		28237	-0-		28237		119408	1414	1	25823	3	Y	261	413	0			266
									713	4	287	9							
02	140614	X	21206	-0-		-119408		-0-	1100	1	19385	3	Y	190	196	0			260
									512	4	209	9							
03	27310	X	27310	-0-		-0-		-0-	1301	1	25098	3	Y	223	206	0			277
									666	4	245	9							
04	27420	X	22593	-0-		-4827		-0-	1133	1	20701	3	Y	209	183	0			303
									529	4	230	9							
05	28334	X	22456	-0-		-5878		-0-	1097	1	20573	3	Y	245	180	0			368
									516	4	270	9							
06	27330	X	20319	-0-		-7011		-0-	1015	1	18590	3	Y	208	194	0			382
									485	4	229	9							
07	23467	X	21544	-0-		-1923		-0-	408	1	20664	3	Y	195	398	0			179
									257	4	215	9							
08	27311	X	20283	-0-		-7028		-0-	971	1	18950	3	Y	144	189	0			134
									204	4	158	9							
*09	22590	X	20134	-0-		-2456		-0-	934	1	18811	3	Y	163	167	0			130
									210	4	179	9							
10	22444	X	19740	-0-		-2704		-0-	972	1	18258	3	Y	182	180	0			132
									310	4	200	9							
11	20850	X	17879	-0-		-2971		-0-	859	1	16586	3	Y	179					311
									237	4	197	9							
12	21545	X	NO RPT	-0-		-21545		-0-					Y	NO RPT					311

TOTAL GAS PROD: 241,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		42212	-0-	42212	181863	2107	1	38492	3	Y	500	767	0			508
							1063	4	550	9							
02	199166	X	17303	-0-	-181863	-0-	894	1	15756	3	Y	215	375	0			348
							416	4	237	9							
03	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-	1855	1	35797	3	Y	344	276	0			416
							950	4	378	9							
04	41880	X	37009	-0-	-4871	-0-	1854	1	33863	3	Y	388	276	0			528
							865	4	427	9							
05	43276	X	35561	-0-	-7715	-0-	1737	1	32568	3	Y	399	313	0			614
							817	4	439	9							
06	40860	X	32090	-0-	-8770	-0-	1602	1	29345	3	Y	343	324	0			633
							766	4	377	9							
07	31241	X	31241	-0-	-0-	-0-	591	1	29895	3	Y	348	661	0			320
							372	4	383	9							
08	38998	X	29914	-0-	-9084	-0-	1430	1	27913	3	Y	245	338	0			227
							301	4	270	9							
*09	37020	X	27402	-0-	-9618	-0-	1269	1	25552	3	Y	270	282	0			215
							284	4	297	9							
10	30256	X	28284	-0-	-1972	-0-	1396	1	26220	3	Y	203	271	0			147
							445	4	223	9							
11	29280	X	26494	-0-	-2786	-0-	1274	1	24586	3	Y	257					404
							351	4	283	9							
12	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT					404

TOTAL GAS PROD: 346,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38270	-0-	38270	165770	1907	1	34832	3	Y	517	820	0			526
							962	4	569	9							
02	194039	X	28269	-0-	-165770	-0-	1461	1	25735	3	Y	357	387	0			496
							680	4	393	9							
03	35637	X	35637	-0-	-0-	-0-	1689	1	32595	3	Y	444	394	0			546
							865	4	488	9							
04	37920	X	30418	-0-	-7502	-0-	1520	1	27769	3	Y	382	362	0			566
							709	4	420	9							
05	39184	X	30915	-0-	-8269	-0-	1508	1	28277	3	Y	382	335	0			613
							710	4	420	9							
06	37050	X	28156	-0-	-8894	-0-	1404	1	25712	3	Y	335	328	0			620
							671	4	369	9							
07	31310	X	27442	-0-	-3868	-0-	519	1	26245	3	Y	319	646	0			293
							327	4	351	9							
08	35650	X	25106	-0-	-10544	-0-	1196	1	23342	3	Y	288	314	0			267
							251	4	317	9							
*09	30420	X	25871	-0-	-4549	-0-	1196	1	24090	3	Y	288	325	0			230
							268	4	317	9							
10	29264	X	24877	-0-	-4387	-0-	1222	1	22948	3	Y	289	311	0			208
							389	4	318	9							
11	28170	X	22763	-0-	-5407	-0-	1092	1	21072	3	Y	271					479
							301	4	298	9							
12	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT					479

TOTAL GAS PROD: 317,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,872

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		52601	-0-		52601		225804	2623	1	47921	3	Y	666	1038	0			678
									1324	4	733	9							
02	261729	X	35925	-0-		-225804		-0-	1854	1	32659	3	Y	500	499	0			679
									862	4	550	9							
03	45470	X	45470	-0-		-0-		-0-	2153	1	41544	3	Y	610	539	0			750
									1102	4	671	9							
04	52230	X	40652	-0-		-11578		-0-	2030	1	37091	3	Y	531	497	0			784
									947	4	584	9							
05	53971	X	42418	-0-		-11553		-0-	2067	1	38762	3	Y	560	465	0			879
									973	4	616	9							
06	50910	X	38642	-0-		-12268		-0-	1925	1	35252	3	Y	495	468	0			906
									920	4	545	9							
07	39773	X	37866	-0-		-1907		-0-	714	1	36156	3	Y	496	946	0			456
									450	4	546	9							
08	45477	X	37228	-0-		-8249		-0-	1758	1	34316	3	Y	713	510	0			659
									370	4	784	9							
*09	41040	X	36875	-0-		-4165		-0-	1696	1	34158	3	Y	582	777	0			464
									381	4	640	9							
10	40424	X	38116	-0-		-2308		-0-	1857	1	34868	3	Y	725	667	0			522
									593	4	798	9							
11	38640	X	35473	-0-		-3167		-0-	1674	1	32308	3	Y	934					1456
									464	4	1027	9							
12	38099	X	NO RPT	-0-		-38099		-0-					Y	NO RPT					1456

TOTAL GAS PROD: 441,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,812

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168702	X	109899	-0-		-58803		-0-	5460	1	98187	3	Y	3423	4043	0	57	1	3265
									2487	4	3765	9							
02	137900	X	73401	-0-		-64499		-0-	3748	1	65362	3	Y	2319	1920	0	54	1	3610
									1740	4	2551	9							
03	139872	X	95212	-0-		-44660		-0-	5233	1	84318	3	Y	3083	3987	0	54	1	2652
									2270	4	3391	9							
04	DLQ G-10		84677	-0-		84677		84700	4763	1	75070	3	Y	2643	1881	0	103	1	3311
									1937	4	2907	9							
05	DLQ G-10		60903	-0-		60903		84700	3875	1	53543	3	Y	1850	3461	0			1700
									1450	4	2035	9							
06	DLQ G-10		76732	-0-		76732		161175	4836	1	67511	3	Y	2355	1396	0	70	1	2589
									1794	4	2591	9							
07	DLQ G-10		70188	-0-		70188		231363	4618	1	61590	3	Y	2062	1733	0			2918
									1712	4	2268	9							
08	DLQ G-10		69494	-0-		69494		300857	2253	1	63329	3	Y	1971	1618	0	1	1	3270
									1744	4	2168	9							
*09	367338	X	66481	-0-		-300857		-0-	4673	1	58097	3	Y	1785	3064	0	168	1	1823
									1747	4	1964	9							
10	79019	X	60856	-0-		-18163		-0-	4118	1	53037	3	Y	1729	1426	0	71	1	2055
									1799	4	1902	9							
11	76740	X	58020	-0-		-18720		-0-	3568	1	51070	3	Y	1603	1347	0	17	1	2294
									1619	4	1763	9							
12	70184	X	NO RPT	-0-		-70184		-0-					Y	NO RPT					2294

TOTAL GAS PROD: 825,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,823

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160425	X	99974	-0-	-60451	-0-	4944	1	88903	3	Y	3524	4129	0	58	1	3362
							2251	4	3876	9							
02	130116	X	65586	-0-	-64530	-0-	3334	1	58141	3	Y	2330	1977	0	55	1	3660
							1548	4	2563	9							
03	129425	X	94421	-0-	-35004	-0-	5178	1	83422	3	Y	3250	4059	0	55	1	2796
							2246	4	3575	9							
04	DLQ G-10		82051	-0-	82051	82051	4607	1	72604	3	Y	2696	1982	0	109	1	3401
							1874	4	2966	9							
05	DLQ G-10		58441	-0-	58441	140492	3711	1	51276	3	Y	1877	3553	0			1725
							1389	4	2065	9							
06	DLQ G-10		74353	-0-	74353	214596	4683	1	65372	3	Y	2328	1425	0	71	1	2557
							1737	4	2561	9							
07	DLQ G-10		69344	-0-	69344	283940	4569	1	60925	3	Y	1960	1711	0			2806
							1694	4	2156	9							
08	349113	X	65173	-0-	-283940	-0-	2111	1	59345	3	Y	1893	1555	0	1	1	3143
							1635	4	2082	9							
*09	62283	X	62283	-0-	-0-	-0-	4374	1	54371	3	Y	1729	2945	0	162	1	1765
							1636	4	1902	9							
10	76570	X	56631	-0-	-19939	-0-	3825	1	49259	3	Y	1705	1380	0	68	1	2022
							1671	4	1876	9							
11	74340	X	54751	-0-	-19589	-0-	3364	1	48148	3	Y	1556	1325	0	17	1	2236
							1527	4	1712	9							
12	69347	X	NO RPT	-0-	-69347	-0-					Y	NO RPT					2236

TOTAL GAS PROD: 783,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,848

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151125	X	86638	-0-	-64487	-0-	4321	1	77708	3	Y	2401	2774	0	39	1	2291
							1968	4	2641	9							
02	121660	X	50126	-0-	-71534	-0-	2570	1	44825	3	Y	1398	1347	0	38	1	2304
							1193	4	1538	9							
03	119102	X	55873	-0-	-63229	-0-	3073	1	49516	3	Y	1774	2518	0	34	1	1526
							1333	4	1951	9							
04	DLQ G-10		72138	-0-	72138	72119	4071	1	64159	3	Y	2047	1082	0	59	1	2432
							1656	4	2252	9							
05	DLQ G-10		50721	-0-	50721	72119	3245	1	44830	3	Y	1302	2537	0			1197
							1214	4	1432	9							
06	DLQ G-10		62485	-0-	62485	134439	3961	1	55294	3	Y	1601	1006	0	50	1	1742
							1469	4	1761	9							
07	DLQ G-10		58415	-0-	58415	192854	3872	1	51641	3	Y	1334	1166	0			1910
							1435	4	1467	9							
08	DLQ G-10		52805	-0-	52805	245659	1721	1	48379	3	Y	1247	1057	0	1	1	2099
							1333	4	1372	9							
*09	295398	X	49739	-0-	-245659	-0-	3515	1	43697	3	Y	1104	1967	0	108	1	1128
							1313	4	1214	9							
10	64387	X	44335	-0-	-20052	-0-	3010	1	38767	3	Y	1130	882	0	44	1	1332
							1315	4	1243	9							
11	62490	X	44291	-0-	-18199	-0-	2735	1	39147	3	Y	1062	873	0	11	1	1510
							1241	4	1168	9							
12	58404	X	NO RPT	-0-	-58404	-0-					Y	NO RPT					1510

TOTAL GAS PROD: 627,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,400

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RIO GRANDE E&P, LLC 712657
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168857	X	119917	-0-	-48940	-0-	51	1	119796	3	N	-0-			-0-
							70	4							
02	125524	X	102072	-0-	-23452	-0-	41	1	102031	3	N	-0-			-0-
03	138973	X	106985	-0-	-31988	-0-	59	1	106926	3	N	-0-			-0-
04	134490	X	97449	-0-	-37041	-0-	55	1	97394	3	N	-0-			-0-
05	128774	X	94833	-0-	-33941	-0-	54	1	94779	3	N	-0-			-0-
06	116040	X	87073	-0-	-28967	-0-	73	1	87000	3	N	-0-			-0-
07	112995	X	84725	-0-	-28270	-0-	38	1	84687	3	N	-0-			-0-
08	106981	X	80750	-0-	-26231	-0-	37	1	80713	3	N	-0-			-0-
09	97440	X	75863	-0-	-21577	-0-	36	1	75827	3	N	-0-			-0-
10	94829	X	71908	-0-	-22921	-0-	44	1	71864	3	N	-0-			-0-
11	87060	X	68154	-0-	-18906	-0-	43	1	68111	3	N	-0-			-0-
12	84723	X	68025	-0-	-16698	-0-	38	1	67987	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930826	X	382067	-0-	-548759	-0-	164	1	381678	3	N	-0-			-0-
							225	4							
02	357756	X	321212	-0-	-36544	-0-	130	1	321082	3	N	-0-			-0-
03	396087	X	330928	-0-	-65159	-0-	182	1	330746	3	N	-0-			-0-
04	383310	X	295360	-0-	-87950	-0-	167	1	295193	3	N	-0-			-0-
05	396087	X	282445	-0-	-113642	-0-	160	1	282285	3	N	-0-			-0-
06	369750	X	254522	-0-	-115228	-0-	215	1	254307	3	N	-0-			-0-
07	355632	X	245039	-0-	-110593	-0-	112	1	244927	3	N	-0-			-0-
08	330925	X	230207	-0-	-100718	-0-	105	1	230102	3	N	-0-			-0-
09	295350	X	208075	-0-	-87275	-0-	98	1	207977	3	N	-0-			-0-
10	282441	X	202405	-0-	-80036	-0-	124	1	202281	3	N	-0-			-0-
11	254520	X	185338	-0-	-69182	-0-	117	1	185221	3	N	-0-			-0-
12	245024	X	181337	-0-	-63687	-0-	100	1	181237	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	906744	X	359175	-0-	-547569	-0-	153	1	358810	3	N	-0-			-0-
							212	4							
02	370608	X	298374	-0-	-72234	-0-	121	1	298253	3	N	-0-			-0-
03	410316	X	305166	-0-	-105150	-0-	168	1	304998	3	N	-0-			-0-
04	385590	X	272987	-0-	-112603	-0-	154	1	272833	3	N	-0-			-0-
05	398443	X	261460	-0-	-136983	-0-	148	1	261312	3	N	-0-			-0-
06	347580	X	235978	-0-	-111602	-0-	199	1	235779	3	N	-0-			-0-
07	330336	X	227115	-0-	-103221	-0-	103	1	227012	3	N	-0-			-0-
08	305164	X	212630	-0-	-92534	-0-	97	1	212533	3	N	-0-			-0-
09	273000	X	193649	-0-	-79351	-0-	92	1	193557	3	N	-0-			-0-
10	261454	X	188336	-0-	-73118	-0-	116	1	188220	3	N	-0-			-0-
11	235980	X	171725	-0-	-64255	-0-	108	1	171617	3	N	-0-			-0-
12	227106	X	165880	-0-	-61226	-0-	92	1	165788	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RIO GRANDE E&P, LLC //CONT.// 712657
NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		57750	-0-	57750	57750	628	1	55674	3	N	-0-					-0-
							1448	4									
08	DELQ PR		442190	-0-	442190	499940	4404	1	437786	3	N	-0-					-0-
09	910655	X	410715	-0-	-499940	-0-	4360	1	406355	3	N	-0-					-0-
10	441254	X	383579	-0-	-57675	-0-	3881	1	379698	3	N	-0-					-0-
11	427020	X	323416	-0-	-103604	-0-	3234	1	320182	3	N	-0-					-0-
12	441254	X	296237	-0-	-145017	-0-	3025	1	293212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	610	3	2	4	N	186	186	1			-0-
							205	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	623	3	81	4	N	-0-					-0-
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	476	3	125	4	N	317	317	1			-0-
							349	9									
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	607	3	8	4	N	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	930	N	574	-0-	-356	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	569	3	403	9	N	366	366	1			-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	407	1	485	3	N	358	358	1			-0-
							394	9									
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	738	3	402	9	N	365	365	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	543	1	2872	3	Y	443	494	1			141
							13	4	487	9							
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	491	1	1618	3	Y	322	300	1			163
							12	4	354	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	543	1	2844	3	Y	443	405	1			201
							9	4	487	9							
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	526	1	1863	3	Y	295	319	1			177
							14	4	325	9							
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	446	1	74	3	Y	219	172	1			224
							1	4	241	9							
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	424	1	574	3	Y	204	208	1			220
							13	4	224	9							
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	543	1	54	3	Y	311	335	1			196
							1	4	342	9							
08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	543	1	72	3	Y	424	394	1			226
							1	4	466	9							
09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	526	1	9	3	Y	1329	880	1			675
							1462	9									
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	543	1	3	3	Y	114	389	1			400
							125	9									
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	526	1	682	9	Y	620	521	1			499
*12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	741	9			Y	674	605	1			568

TOTAL GAS PROD: 22,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,398

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	543	1	2348	3	Y	499	515	1			147
							11	4	549	9							
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	491	1	2823	3	Y	411	362	1			196
							21	4	452	9							
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	543	1	2340	3	Y	597	530	1			263
							657	9									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	526	1	2112	3	Y	361	401	1			223
							397	9									
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	446	1	1666	3	Y	234	199	1			258
							22	4	257	9							
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	424	1	2098	3	Y	290	266	1			282
							48	4	319	9							
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	543	1	1982	3	Y	341	393	1			230
							12	4	375	9							
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	543	1	2051	3	Y	334	359	1			205
							38	4	367	9							
09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	526	1	1140	3	Y	53	146	1			112
							58	9									
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	543	1	1939	3	Y	261	184	1			189
							287	9									
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	526	1	1994	3	Y	257	228	1			218
							283	9									
*12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	1309	3	693	4	Y	247	240	1			225
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 34,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,885

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	543	1	1420	3	Y	251	282	1			80
							7	4	276	9							
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	491	1	1202	3	Y	183	171	1			92
							9	4	201	9							
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	543	1	1500	3	Y	298	261	1			129
							9	4	328	9							
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	526	1	1437	3	Y	221	225	1			125
							20	4	243	9							
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	446	1	1153	3	Y	218	149	1			194
							15	4	240	9							
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	424	1	1417	3	Y	233	207	1			220
							32	4	256	9							
07	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	543	1	1252	3	Y	205	268	1			157
							8	4	226	9							
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	543	1	1334	3	Y	258	264	1			151
							25	4	284	9							
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	526	1	1063	3	Y	44	110	1			85
							48	9									
10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	543	1	1145	3	Y	280	180	1			185
							308	9									
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	526	1	957	3	Y	247	221	1			211
							272	9									
*12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	984	3	656	4	Y	331	280	1			262
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 24,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	527	1	1690	3	Y	204	234	1			67
							8	4	224	9							
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	476	1	1003	3	Y	151	141	1			77
							7	4	166	9							
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	527	1	1729	3	Y	245	215	1			107
							9	4	270	9							
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	500	1	1453	3	Y	158	170	1			95
							22	4	174	9							
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	433	1	993	3	Y	105	87	1			113
							13	4	116	9							
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	411	1	977	3	Y	101	104	1			110
							22	4	111	9							
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	527	1	1653	3	Y	231	215	1			126
							10	4	254	9							
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	527	1	1120	3	Y	174	191	1			109
							21	4	191	9							
09	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	510	1	989	3	Y	71	102	1			78
							78	9									
10	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	527	1	989	3	Y	151	113	1			116
							166	9									
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	510	1	976	3	Y	128	125	1			119
							141	9									
*12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	882	3	628	4	Y	158	143	1			134
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 22,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	543	1	700	3	Y	196	222	1			63
							3	4	216	9							
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	491	1	623	3	Y	125	122	1			66
							5	4	138	9							
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	543	1	797	3	Y	214	187	1			93
							9	4	235	9							
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	526	1	477	3	Y	142	151	1			84
							156	9									
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	445	1	357	3	Y	109	84	1			109
							5	4	120	9							
06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	424	1	834	3	Y	126	114	1			121
							19	4	139	9							
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	543	1	945	3	Y	302	267	1			156
							6	4	332	9							
08	905	X	905	-0-	-0-	-0-	543	1	259	3	Y	89	156	1			89
							5	4	98	9							
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	526	1	1	9	Y	1	51	1			39
10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	543	1	355	3	Y	133	85	1			87
							146	9									
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	526	1	137	3	Y	62	76	1			73
							68	9									
*12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	616	3	614	4	Y	198	140	1			131
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 14,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	543	1	3674	3	Y	317	347	1			99
							17	4	349	9							
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	491	1	2265	3	Y	236	217	1			118
							17	4	260	9							
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	543	1	3205	3	Y	275	263	1			130
							303	9									
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	526	1	3328	3	Y	200	212	1			118
							220	9									
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	446	1	2848	3	Y	119	103	1			134
							38	4	131	9							
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	424	1	3235	3	Y	111	119	1			126
							74	4	122	9							
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	543	1	4433	3	Y	2	81	1			47
							27	4	2	9							
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	543	1	3812	3	Y	14	39	1			22
							70	4	15	9							
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	526	1	1002	3	Y	-0-	13	1			9
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	543	1	3575	3	Y	40	24	1			25
							44	9									
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	526	1	3094	3	Y	204	117	1			112
							224	9									
*12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	1793	3	748	4	Y	76	97	1			91
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 44,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	543	1	4705	3	Y	640	700	1			200
							22	4	704	9							
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	491	1	2865	3	Y	497	452	1			245
							21	4	547	9							
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	543	1	4246	3	Y	669	611	1			303
							736	9									
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	526	1	4061	3	Y	486	507	1			282
							535	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	446	1	3714	3	Y	408	300	1			390
							49	4	449	9							
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	426	1	4159	3	Y	451	408	1			433
							94	4	496	9							
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	543	1	5149	3	Y	685	705	1			413
							32	4	754	9							
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	543	1	4544	3	Y	669	688	1			394
							84	4	736	9							
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	526	1	4778	3	Y	338	415	1			317
							372	9									
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	543	1	4144	3	Y	589	447	1			459
							648	9									
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	526	1	3447	3	Y	418	448	1			429
							460	9									
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	2260	3	802	4	Y	354	404	1			379
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 61,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,204

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	543	1	2947	3	Y	276	291	1			83
								14	4	304	9							
02	3052	X	2212	-0-		-840	-0-	491	1	1539	3	Y	155	154	1			84
								11	4	171	9							
03	3534	X	3523	-0-		-11	-0-	543	1	2734	3	Y	215	200	1			99
								9	4	237	9							
04	3690	X	3260	-0-		-430	-0-	526	1	2547	3	Y	153	162	1			90
								19	4	168	9							
05	3813	X	2704	-0-		-1109	-0-	446	1	2098	3	Y	120	91	1			119
								28	4	132	9							
06	3690	X	1118	-0-		-2572	-0-	424	1	627	3	Y	47	81	1			85
								15	4	52	9							
07	3534	X	620	-0-		-2914	-0-	468	1	142	3	Y	8	59	1			34
								1	4	9	9							
08	4525	X	4525	-0-		-0-	-0-	543	1	3699	3	Y	195	146	1			83
								68	4	215	9							
09	3270	X	2933	-0-		-337	-0-	526	1	2326	3	Y	74	89	1			68
								81	9									
10	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	543	1	2517	3	Y	169	117	1			120
								186	9									
11	4200	X	2485	-0-		-1715	-0-	526	1	1785	3	Y	109	117	1			112
								120	9									
12	4340	X	2388	-0-		-1952	-0-	1566	3	680	4	Y	129	124	1			117
								142	9									

TOTAL GAS PROD: 32,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4003	X	4003	-0-		-0-	-0-	527	1	3085	3	Y	343	358	1			102
								14	4	377	9							
02	3528	X	2710	-0-		-818	-0-	476	1	1990	3	Y	208	201	1			109
								15	4	229	9							
03	3875	X	3447	-0-		-428	-0-	527	1	2597	3	Y	285	264	1			130
								9	4	314	9							
04	3870	X	3200	-0-		-670	-0-	510	1	2409	3	Y	245	241	1			134
								11	4	270	9							
05	3999	X	2389	-0-		-1610	-0-	433	1	1710	3	Y	204	147	1			191
								22	4	224	9							
06	3870	X	1497	-0-		-2373	-0-	411	1	915	3	Y	136	159	1			168
								21	4	150	9							
07	3441	X	1516	-0-		-1925	-0-	527	1	526	3	Y	418	370	1			216
								3	4	460	9							
08	3441	X	1806	-0-		-1635	-0-	527	1	878	3	Y	350	360	1			206
								16	4	385	9							
09	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	510	1	2662	3	Y	168	212	1			162
								185	9									
10	4255	X	4255	-0-		-0-	-0-	527	1	3221	3	Y	426	290	1			298
								469	9									
11	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-	451	1	3078	3	Y	250	280	1			268
								275	9									
12	3472	X	2695	-0-		-777	-0-	1728	3	684	4	Y	257	271	1			254
								283	9									

TOTAL GAS PROD: 34,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,290

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	543	1	3120	3	Y	375	413	1			118
							15	4	413	9							
02	3920	X	2151	-0-	-1769	-0-	491	1	1423	3	Y	206	210	1			114
							10	4	227	9							
03	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	543	1	2857	3	Y	406	348	1			172
							5	4	447	9							
04	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	526	1	2927	3	Y	327	321	1			178
							11	4	360	9							
05	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	446	1	2461	3	Y	276	197	1			257
							33	4	304	9							
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	424	1	2799	3	Y	979	600	1			636
							63	4	1077	9							
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	543	1	3851	3	Y	472	699	1			409
							24	4	519	9							
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	543	1	3072	3	Y	424	530	1			303
							57	4	466	9							
09	4350	X	3522	-0-	-828	-0-	526	1	2786	3	Y	191	280	1			214
							210	9									
10	4712	X	3920	-0-	-792	-0-	543	1	2969	3	Y	339	273	1			280
							373	9									
11	4560	X	3005	-0-	-1555	-0-	449	1	2276	3	Y	192	241	1			231
							211	9									
12	4712	X	3633	-0-	-1079	-0-	2513	3	830	4	Y	264	255	1			240
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 44,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,451

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	543	1	3621	3	Y	370	422	1			120
							17	4	407	9							
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	491	1	3458	3	Y	266	250	1			136
							25	4	293	9							
03	4867	X	3654	-0-	-1213	-0-	543	1	2841	3	Y	238	250	1			124
							8	4	262	9							
04	4710	X	3536	-0-	-1174	-0-	526	1	2785	3	Y	189	201	1			112
							17	4	208	9							
05	4867	X	3336	-0-	-1531	-0-	446	1	2651	3	Y	185	129	1			168
							35	4	204	9							
06	4560	X	4035	-0-	-525	-0-	424	1	3273	3	Y	240	198	1			210
							74	4	264	9							
07	4712	X	3704	-0-	-1008	-0-	504	1	2828	3	Y	323	336	1			197
							17	4	355	9							
08	3658	X	622	-0-	-3036	-0-	543	1	79	9	Y	72	171	1			98
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	526	1	3803	3	Y	142	136	1			104
							156	9									
10	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	543	1	2531	3	Y	206	153	1			157
							227	9									
11	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	526	1	2632	3	Y	275	221	1			211
							303	9									
12	4650	X	2963	-0-	-1687	-0-	1908	3	761	4	Y	267	247	1			231
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 42,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,773

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	543	1	1109	3	Y	111	159	1			45
							122	9									
02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	491	1	7667	3	Y	227	177	1			95
							250	9									
03	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	543	1	1844	3	Y	301	265	1			131
							9	4	331	9							
04	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	526	1	1980	3	Y	263	253	1			141
							23	4	289	9							
05	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	446	1	1416	3	Y	192	145	1			188
							211	9									
06	3420	X	1331	-0-	-2089	-0-	424	1	757	3	Y	136	157	1			167
							150	9									
07	3534	X	1756	-0-	-1778	-0-	505	1	1087	3	Y	149	199	1			117
							164	9									
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	543	1	3600	3	Y	264	242	1			139
							290	9									
09	2820	X	2424	-0-	-396	-0-	526	1	1716	3	Y	165	172	1			132
							182	9									
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	543	1	1619	3	Y	176	152	1			156
							194	9									
11	3420	X	2287	-0-	-1133	-0-	526	1	1616	3	Y	132	147	1			141
							145	9									
12	3534	X	1498	-0-	-2036	-0-	908	3	81	9	Y	74	111	1			104

TOTAL GAS PROD: 33,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50087	X	50087	-0-	-0-	-0-	2327	1	47760	2	N	-0-			-0-
02	43448	X	43448	-0-	-0-	-0-	89	1	43359	2	N	-0-			-0-
03	47110	X	47110	-0-	-0-	-0-	867	1	46243	2	N	-0-			-0-
04	43086	X	43086	-0-	-0-	-0-	2595	1	39927	2	N	-0-			-0-
							564	4							
05	40188	X	40188	-0-	-0-	-0-	1975	1	38213	2	N	-0-			-0-
06	38548	X	38548	-0-	-0-	-0-	1638	1	36910	2	N	-0-			-0-
07	38646	X	38646	-0-	-0-	-0-	1911	1	36735	2	N	-0-			-0-
08	37976	X	37976	-0-	-0-	-0-	3342	1	34634	2	N	-0-			-0-
09	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	2278	1	32654	2	N	-0-			-0-
10	32741	X	32741	-0-	-0-	-0-	479	1	32262	2	N	-0-			-0-
11	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	343	1	30423	2	N	-0-			-0-
*12	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	888	1	26883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 465,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52630	X	52630	-0-	-0-	-0-	2445	1	50185	2	N	-0-			-0-
02	43567	X	43567	-0-	-0-	-0-	89	1	43478	2	N	-0-			-0-
03	47892	X	47892	-0-	-0-	-0-	881	1	47011	2	N	-0-			-0-
04	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	2639	1	40607	2	N	-0-			-0-
							1347	4							
05	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	2172	1	42024	2	N	-0-			-0-
06	42975	X	42975	-0-	-0-	-0-	1826	1	41149	2	N	-0-			-0-
07	42960	X	42960	-0-	-0-	-0-	2124	1	40836	2	N	-0-			-0-
08	45610	X	45610	-0-	-0-	-0-	4014	1	41596	2	N	-0-			-0-
09	41481	X	41481	-0-	-0-	-0-	2706	1	38775	2	N	-0-			-0-
10	36513	X	36513	-0-	-0-	-0-	534	1	35979	2	N	-0-			-0-
11	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	394	1	34941	2	N	-0-			-0-
*12	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	978	1	29628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	244063	X	167487	-0-	-76576	-0-	2970	1	164517	2	N	-0-			-0-
02	201656	X	129819	-0-	-71837	-0-	673	1	129146	2	N	-0-			-0-
03	211265	X	158113	-0-	-53152	-0-	3407	1	154706	2	N	-0-			-0-
04	189990	X	137311	-0-	-52679	-0-	1461	1	135850	2	N	-0-			-0-
05	181598	X	132258	-0-	-49340	-0-	1493	1	130765	2	N	-0-			-0-
06	162090	X	128254	-0-	-33836	-0-	1927	1	126327	2	N	-0-			-0-
07	158100	X	130104	-0-	-27996	-0-	1796	1	128308	2	N	-0-			-0-
08	158100	X	123011	-0-	-35089	-0-	2147	1	120864	2	N	-0-			-0-
09	137310	X	124329	-0-	-12981	-0-	2333	1	121996	2	N	-0-			-0-
10	132525	X	116663	-0-	-15862	-0-	1772	1	114891	2	N	-0-			-0-
11	128250	X	109209	-0-	-19041	-0-	1431	1	107778	2	N	-0-			-0-
12	130107	X	105781	-0-	-24326	-0-	1491	1	104290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	206863	X	56030	-0-	-150833	-0-	993	1	55037	2	N	-0-			-0-
02	61796	X	42628	-0-	-19168	-0-	221	1	42407	2	N	-0-			-0-
03	63922	X	51292	-0-	-12630	-0-	1105	1	50187	2	N	-0-			-0-
04	59220	X	46981	-0-	-12239	-0-	500	1	46481	2	N	-0-			-0-
05	60047	X	44317	-0-	-15730	-0-	500	1	43817	2	N	-0-			-0-
06	54210	X	42873	-0-	-11337	-0-	644	1	42229	2	N	-0-			-0-
07	51305	X	44186	-0-	-7119	-0-	610	1	43576	2	N	-0-			-0-
08	51305	X	42685	-0-	-8620	-0-	745	1	41940	2	N	-0-			-0-
09	46980	X	27902	-0-	-19078	-0-	523	1	27379	2	N	-0-			-0-
10	59798	X	59798	-0-	-0-	-0-	908	1	58890	2	N	-0-			-0-
11	47452	X	47452	-0-	-0-	-0-	622	1	46830	2	N	-0-			-0-
*12	44831	X	44831	-0-	-0-	-0-	632	1	44199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 550,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

01	88908	X	68106	-0-	-20802	-0-	1208	1	66898	2	N	-0-			-0-
02	75292	X	53612	-0-	-21680	-0-	278	1	53334	2	N	-0-			-0-
03	79236	X	65126	-0-	-14110	-0-	1403	1	63723	2	N	-0-			-0-
04	72480	X	56447	-0-	-16033	-0-	601	1	55846	2	N	-0-			-0-
05	71548	X	54775	-0-	-16773	-0-	618	1	54157	2	N	-0-			-0-
06	65910	X	52432	-0-	-13478	-0-	788	1	51644	2	N	-0-			-0-
07	65131	X	51319	-0-	-13812	-0-	709	1	50610	2	N	-0-			-0-
08	65131	X	51149	-0-	-13982	-0-	893	1	50256	2	N	-0-			-0-
09	60507	X	60507	-0-	-0-	-0-	1135	1	59372	2	N	-0-			-0-
10	67781	X	67781	-0-	-0-	-0-	1029	1	66752	2	N	-0-			-0-
11	61492	X	61492	-0-	-0-	-0-	806	1	60686	2	N	-0-			-0-
12	62527	X	58857	-0-	-3670	-0-	830	1	58027	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 701,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		268028	-0-	268028	268028	1389	1	266639	2	N	-0-			-0-
03	707552	X	439524	-0-	-268028	-0-	9470	1	430054	2	N	-0-			-0-
04	417072	X	417072	-0-	-0-	-0-	4439	1	412633	2	N	-0-			-0-
05	390927	X	390927	-0-	-0-	-0-	4413	1	386514	2	N	-0-			-0-
06	355415	X	355415	-0-	-0-	-0-	5341	1	350074	2	N	-0-			-0-
07	352780	X	351273	-0-	-1507	-0-	4850	1	346423	2	N	-0-			-0-
08	352780	X	280765	-0-	-72015	-0-	4901	1	275864	2	N	-0-			-0-
09	341400	X	303936	-0-	-37464	-0-	5702	1	298234	2	N	-0-			-0-
10	352780	X	282188	-0-	-70592	-0-	4286	1	277902	2	N	-0-			-0-
11	341400	X	246922	-0-	-94478	-0-	3236	1	243686	2	N	-0-			-0-
12	351261	X	223253	-0-	-128008	-0-	3147	1	220106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	133	1	5823	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	110	1	4901	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	137	1	6140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	153	1	6104	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	146	1	5692	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	141	1	5342	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	147	1	4906	3	Y	-0-					-0-
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	171	1	5350	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	5520	X	4331	-0-	-1189	-0-	149	1	4182	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1187	-0-	1187	4794	8	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		930	-0-	930	5724	9	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1375	-0-	1375	7099	16	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1113	-0-	1113	8212	15	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1320	-0-	1320	9532	19	1	1301	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1321	-0-	1321	10853	19	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1194	-0-	-1806	9047	17	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	871	-0-	-2229	6818	15	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1380	-0-	-1620	5198	12	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1426	-0-	-1674	3524	20	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1367	-0-	-1633	1891	1	1	1366	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	620					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	83	1	5470	2	N	-0-					-0-
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	39	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	27	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	7	1	380	2	N	-0-					-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	12	1	620	2	N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	13	1	702	2	N	-0-					-0-
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	27	1	1611	2	N	-0-					-0-
*10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	34	1	1962	2	N	-0-					-0-
*11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	35	1	1993	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	2710	-0-	-4486	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	4190	-0-	-3777	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	4023	-0-	-3687	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4216	-0-	-1147	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3767	-0-	-223	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	64	1			22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	349	1			145
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-	145	1			-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	3	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	47	33	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	827	-0-	-517	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	845	-0-	-364	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	487	-0-	-323	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	576	-0-	-571	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X		3362	-0-	-0-	-0-	50	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	2631	X		2631	-0-	-0-	-0-	42	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3368	X		3368	-0-	-0-	-0-	55	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3306	X		3306	-0-	-0-	-0-	56	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3177	X		3177	-0-	-0-	-0-	55	1	3122	2	N	-0-					-0-
06	2798	X		2798	-0-	-0-	-0-	49	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	3095	X		3095	-0-	-0-	-0-	57	1	3038	2	N	-0-					-0-
08	2862	X		2862	-0-	-0-	-0-	51	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	2987	X		2987	-0-	-0-	-0-	49	1	2938	2	N	-0-					-0-
*10	3183	X		3183	-0-	-0-	-0-	54	1	3129	2	N	-0-					-0-
*11	2922	X		2922	-0-	-0-	-0-	51	1	2871	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X		6297	-0-	-1081	-0-	140	1	6151	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
02	5416	X		5416	-0-	-0-	-0-	119	1	5269	3	Y	-0-					-0-
								28	4									
03	5983	X		5733	-0-	-250	-0-	125	1	5606	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
04	6090	X		5855	-0-	-235	-0-	143	1	5707	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
05	6293	X		5952	-0-	-341	-0-	149	1	5787	3	Y	-0-					-0-
								16	4									
06	6090	X		5290	-0-	-800	-0-	135	1	5120	3	Y	-0-					-0-
								35	4									
07	6045	X		4966	-0-	-1079	-0-	145	1	4821	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X		5776	-0-	-269	-0-	178	1	5592	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	5850	X	NO RPT		-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	5952	X	NO RPT		-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	5580	X		4773	-0-	-807	-0-	164	1	4609	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT		-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	62	1	4092	2	N	-0-			-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	66	1	4051	2	N	-0-			-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	77	1	4574	2	N	-0-			-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	78	1	4491	2	N	-0-			-0-
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	80	1	4571	2	N	-0-			-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	75	1	4216	2	N	-0-			-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	81	1	4313	2	N	-0-			-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	79	1	4291	2	N	-0-			-0-
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	71	1	4202	2	N	-0-			-0-
*10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	75	1	4353	2	N	-0-			-0-
*11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	73	1	4131	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	938	-0-	-574	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	992	-0-	-217	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	935	-0-	-235	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	X	778	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	15	1	585	3	Y	11	7	1			4
							2	4	12	9							
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	Y	-0-	4	1			-0-
							3	4									
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	15	1	468	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	415	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	26	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	29	1	1768	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	29	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	28	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	22	1	1313	2	N	-0-					-0-
*10	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	29	1	1662	2	N	-0-					-0-
*11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	33	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	18	1	770	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	17	1	774	3	Y	2	1	1			1
							5	4	2	9							
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	18	1	682	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1680	N	1330	-0-	-350	-0-	29	1	1294	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	49	1	2208	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	55	1	2070	3	N	-0-					-0-
							14	4									
07	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	54	1	1818	3	N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	75	1	2335	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	55	1	1531	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	22	1	1414	2	N	-0-			-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	-0-			-0-
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	22	1	1332	2	N	-0-			-0-
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	24	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	N	-0-			-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-			-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	9	1	493	2	N	-0-			-0-
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	N	-0-			-0-
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	18	1	1096	2	N	-0-			-0-
*10	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	21	1	1228	2	N	-0-			-0-
*11	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1165	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			1
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			1
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	70	1	3078	3	Y	4	6	1			1
							3	4	4	9							
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	62	1	2761	3	Y	7	6	1			2
							15	4	8	9							
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	71	1	3171	3	Y	5	5	1			2
							1	4	6	9							
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	75	1	3011	3	Y	3	3	1			2
							3	4	3	9							
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2877	3	Y	9	8	1			3
							8	4	10	9							
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	78	1	2978	3	Y	5	5	1			3
							21	4	6	9							
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	86	1	2856	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	88	1	2771	3	Y	5	4	1			3
							3	4	6	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					3
11	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	90	1	2530	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	1992	3	Y	8	21	1			2
							2	4	9	9							
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	-0-	2	1			-0-
							3	4									
03	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	258	1	11551	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	131	1	5213	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	47	1	1838	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	139	1	5285	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	141	1	4709	3	Y	-0-					-0-
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	182	1	5722	3	Y	9	4	1			5
							6	4	10	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					5
11	5730	X	4406	-0-	-1324	-0-	152	1	4254	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	36 2	1 4	1591	3	Y	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	19 4	1 4	834	3	Y	-0-					-0-
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	44 2	1 4	1759	3	Y	-0-					-0-
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	37 4	1 4	1437	3	Y	-0-					-0-
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	32 8	1 4	1213 73	3 9	Y	66	22	1			44
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	24 92	1 9	800	3	Y	84	105	1			23
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	758 94	3 9	Y	85	62	1			46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					46
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	29 188	1 9	805	3	Y	171	134	1			55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

01	10447	X	5960	-0-	-4487	-0-	89	1	5871	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	6787	-0-	-2649	-0-	108	1	6679	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8003	-0-	-987	-0-	132	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7288	-0-	-392	-0-	124	1	7164	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	121	1	6894	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7297	-0-	-443	-0-	128	1	7169	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6532	-0-	-1466	-0-	120	1	6412	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	5275	-0-	-2723	-0-	95	1	5180	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6416	-0-	-874	-0-	106	1	6310	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5835	-0-	-1698	-0-	99	1	5736	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	5206	-0-	-2084	-0-	90	1	5116	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	4758	-0-	-4108	-0-	223	1	4354	3	Y	7	7	1			-0-
							173	4	8	9							
02	8008	X	3649	-0-	-4359	-0-	168	1	3416	3	Y	8	8	1			-0-
							56	4	9	9							
03	8866	X	6243	-0-	-2623	-0-	325	1	5869	3	Y	11	11	1			-0-
							37	4	12	9							
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	366	1	6059	3	Y	7	7	1			-0-
							38	4	8	9							
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	455	1	7048	3	Y	48	46	1			2
							36	4	53	9							
06	6030	X	3010	-0-	-3020	-0-	196	1	2784	3	Y	5	7	1			-0-
							24	4	6	9							
07	6696	X	1823	-0-	-4873	-0-	95	1	1701	3	Y	11	10	1			1
							15	4	12	9							
08	7595	X	517	-0-	-7078	-0-	12	1	502	3	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	90	1	6736	3	Y	44	44	1			1
							17	4	48	9							
*11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	47	1	2825	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7444	-0-	-2786	-0-	350	1	6823	3	Y	1	1	1			-0-
							270	4	1	9							
02	8708	X	6027	-0-	-2681	-0-	278	1	5655	3	Y	1	1	1			-0-
							93	4	1	9							
03	8742	X	7010	-0-	-1732	-0-	366	1	6602	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
04	8190	X	5900	-0-	-2290	-0-	331	1	5476	3	Y	54	52	1			2
							34	4	59	9							
05	7781	X	6771	-0-	-1010	-0-	408	1	6327	3	Y	3	5	1			-0-
							33	4	3	9							
06	7200	X	6747	-0-	-453	-0-	440	1	6253	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
07	7006	X	4604	-0-	-2402	-0-	241	1	4313	3	Y	11	10	1			1
							38	4	12	9							
08	7006	X	1386	-0-	-5620	-0-	30	1	1285	3	Y	62	59	1			4
							3	4	68	9							
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					4
10	6975	X	1476	-0-	-5499	-0-	19	1	1440	3	Y	12	13	1			-0-
							4	4	13	9							
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	153	1	10048	2	N	-0-			-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	134	1	8279	2	N	-0-			-0-
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	143	1	8518	2	N	-0-			-0-
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	155	1	8937	2	N	-0-			-0-
05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	158	1	8985	2	N	-0-			-0-
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	155	1	8689	2	N	-0-			-0-
07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	160	1	8559	2	N	-0-			-0-
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	129	1	7029	2	N	-0-			-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	142	1	8448	2	N	-0-			-0-
*10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	130	1	7567	2	N	-0-			-0-
*11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	100	1	5675	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-		582	1	1114	3	Y	34	1	1			38
								11	4	37	9							
02	1092	X	767	-0-	-325	-0-		155	1	610	3	Y	-0-	38	1			-0-
								2	4									
03	1550	X	1154	-0-	-396	-0-		513	1	637	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
04	1680	X	1587	-0-	-93	-0-		448	1	1133	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-		802	1	1617	3	Y	12					12
								10	4	13	9							
06	1680	X	727	-0-	-953	-0-		326	1	397	3	Y	-0-	4	1			8
								4	4									
07	1643	X	778	-0-	-865	-0-		341	1	418	3	Y	13					21
								5	4	14	9							
08	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-		2179	1	7058	3	Y	3	19	1			5
								29	4	3	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-						Y	NO RPT					5
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT					5
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT					5
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 18,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1921	-0-	-319	-0-		1921	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-		1679	2			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1660	-0-	-479	-0-		1660	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-		1598	2			Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1417	-0-	-257	-0-		1417	2			Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		1608	2			Y	-0-					-0-
10	1674	X	1597	-0-	-77	-0-		1597	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1425	-0-	-165	-0-		1425	2			Y	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1823						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	144	-0-	-7172	-0-		49	1	94	3	Y	-0-	2	1			4
								1	4									
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-		1453	1	5701	3	Y	-0-	4	1			-0-
								18	4									
03	6665	X	4712	-0-	-1953	-0-		2093	1	2603	3	Y	-0-					-0-
								16	4									
04	5610	X	4226	-0-	-1384	-0-		1194	1	3017	3	Y	-0-					-0-
								15	4									
05	7316	X	1965	-0-	-5351	-0-		648	1	1306	3	Y	3					3
								8	4	3	9							
06	7080	X	1102	-0-	-5978	-0-		495	1	601	3	Y	-0-	1	1			2
								6	4									
07	7316	X	345	-0-	-6971	-0-		154	1	189	3	Y	-0-					2
								2	4									
08	4712	X	838	-0-	-3874	-0-		197	1	638	3	Y	-0-	2	1			-0-
								3	4									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

01	DLQ G-10		2808	-0-	2808	10910		19	1	2789	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2252	-0-	2252	13162		21	1	2231	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2316	-0-	2316	15478		27	1	2289	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2237	-0-	2237	17715		30	1	2207	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3366	-0-	3366	21081		48	1	3318	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2679	-0-	2679	23760		38	1	2641	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	2777	-0-	-223	23537		40	1	2737	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2455	-0-	-645	22892		43	1	2412	2	Y	-0-					-0-
09	26607	X	3715	-0-	-22892	-0-		32	1	3683	2	Y	-0-					-0-
*10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-		53	1	3620	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1818	-0-	-252	-0-		1	1	1817	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1782	-0-	-2713	-0-	77	1	1494	3	Y	138	136	1			7
							59	4	152	9							
02	4620	X	994	-0-	-3626	-0-	40	1	807	3	Y	122	123	1			6
							13	4	134	9							
03	5115	X	3563	-0-	-1552	-0-	170	1	3059	3	Y	286	283	1			9
							19	4	315	9							
04	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	799	1	13215	3	Y	289	290	1			8
							82	4	318	9							
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	256	1	3965	3	Y	167	167	1			8
							20	4	184	9							
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	209	1	2972	3	Y	312	294	1			26
							26	4	343	9							
07	5890	X	3501	-0-	-2389	-0-	166	1	2965	3	Y	313	316	1			23
							26	4	344	9							
08	5890	X	3186	-0-	-2704	-0-	65	1	2787	3	Y	297	302	1			18
							7	4	327	9							
09	5700	X	5069	-0-	-631	-0-	58	1	4625	3	Y	345	354	1			9
							6	4	380	9							
10	4433	X	3779	-0-	-654	-0-	46	1	3394	3	Y	301	302	1			8
							8	4	331	9							
*11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	63	1	3816	3	Y	401	401	1			8
							7	4	441	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 48,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,971

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	164	1	3198	3	Y	255	249	1			13
							127	4	281	9							
02	3948	X	3137	-0-	-811	-0-	134	1	2711	3	Y	225	227	1			11
							44	4	248	9							
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	195	1	3512	3	Y	330	331	1			10
							22	4	363	9							
04	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	172	1	2855	3	Y	316	317	1			9
							18	4	348	9							
05	3782	X	2067	-0-	-1715	-0-	110	1	1697	3	Y	229	228	1			10
							8	4	252	9							
06	3960	X	1445	-0-	-2515	-0-	75	1	1071	3	Y	263	251	1			22
							10	4	289	9							
07	4092	X	1905	-0-	-2187	-0-	82	1	1451	3	Y	327	325	1			24
							12	4	360	9							
08	4092	X	1226	-0-	-2866	-0-	24	1	1057	3	Y	129	145	1			8
							3	4	142	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					8
*10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	28	1	2122	3	Y	205	204	1			6
							6	4	226	9							
*11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	37	1	2215	3	Y	312	312	1			6
							4	4	343	9							
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 26,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,591

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	104	1	6869	2	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	100	1	6175	2	N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	112	1	6691	2	N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	112	1	6473	2	N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	103	1	5879	2	N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	109	1	6102	2	N	-0-					-0-
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	120	1	6407	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	118	1	6454	2	N	-0-					-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	107	1	6339	2	N	-0-					-0-
*10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	113	1	6585	2	N	-0-					-0-
*11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	109	1	6193	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	138	-0-	-6868	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
02	6328	X	3203	-0-	-3125	-0-	141	1	2866	3	Y	135	129	1			6
							47	4	149	9							
03	6975	X	4662	-0-	-2313	-0-	243	1	4391	3	Y	-0-	6	1			-0-
							28	4									
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	144	1	2388	3	Y	21	20	1			1
							15	4	23	9							
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	297	1	4596	3	Y	147	141	1			7
							23	4	162	9							
06	4500	X	80	-0-	-4420	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	7	1			-0-
							1	4									
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
08	5084	X	6	-0-	-5078	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1915	-0-	-3386	-0-	90	1	1755	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
02	4788	X	1636	-0-	-3152	-0-	76	1	1535	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	5301	X	1897	-0-	-3404	-0-	99	1	1787	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	437	1	7226	3	Y	497	483	1			14
							45	4	547	9							
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	282	1	4356	3	Y	268	270	1			12
							22	4	295	9							
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	371	1	5279	3	Y	342	325	1			29
							46	4	376	9							
07	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	249	1	4462	3	Y	256	266	1			19
							39	4	282	9							
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
09	5130	X	10	-0-	-5120	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	1	-0-	-6261	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2281	-0-	-2524	-0-	100	1	1961	3	Y	129	125	1			7
							78	4	142	9							
02	4340	X	1680	-0-	-2660	-0-	73	1	1484	3	Y	90	93	1			4
							24	4	99	9							
03	3720	X	2174	-0-	-1546	-0-	106	1	1917	3	Y	126	126	1			4
							12	4	139	9							
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	299	1	4945	3	Y	582	569	1			17
							31	4	640	9							
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	244	1	3774	3	Y	394	393	1			18
							19	4	433	9							
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	342	1	4859	3	Y	421	404	1			35
							42	4	463	9							
07	5301	X	4251	-0-	-1050	-0-	209	1	3734	3	Y	251	268	1			18
							32	4	276	9							
08	5301	X	5080	-0-	-221	-0-	106	1	4597	3	Y	332	330	1			20
							12	4	365	9							
09	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	56	1	4452	3	Y	276	289	1			7
							6	4	304	9							
10	5828	X	4741	-0-	-1087	-0-	59	1	4364	3	Y	280	279	1			8
							10	4	308	9							
11	5640	X	4907	-0-	-733	-0-	75	1	4505	3	Y	290	292	1			6
							8	4	319	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 46,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	1569	-0-		-5220		-0-	72	1	1407	3	Y	31	33	1			2
									56	4	34	9							
02	5908	X	1421	-0-		-4487		-0-	62	1	1259	3	Y	72	71	1			3
									21	4	79	9							
03	7128	X	7128	-0-		-0-		-0-	354	1	6387	3	Y	315	308	1			10
									40	4	347	9							
04	4380	X	2712	-0-		-1668		-0-	149	1	2464	3	Y	76	84	1			2
									15	4	84	9							
05	4526	X	4280	-0-		-246		-0-	246	1	3810	3	Y	185	179	1			8
									20	4	204	9							
06	6570	X	5310	-0-		-1260		-0-	330	1	4700	3	Y	217	207	1			18
									41	4	239	9							
07	6789	X	4057	-0-		-2732		-0-	204	1	3659	3	Y	147	154	1			11
									32	4	162	9							
08	6789	X	4153	-0-		-2636		-0-	89	1	3846	3	Y	189	189	1			11
									10	4	208	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-		-5310		-0-					Y	NO RPT					11
10	5487	X	3366	-0-		-2121		-0-	43	1	3177	3	Y	126	124	1			4
									7	4	139	9							
11	5310	X	4142	-0-		-1168		-0-	64	1	3841	3	Y	210	210	1			4
									6	4	231	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-		-4154		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 38,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7048	-0-		-1043		-0-	156	1	6849	3	Y	34	86	1			4
									6	4	37	9							
02	6916	X	5821	-0-		-1095		-0-	126	1	5612	3	Y	48	35	1			17
									30	4	53	9							
03	8711	X	8711	-0-		-0-		-0-	188	1	8401	3	Y	108	90	1			35
									3	4	119	9							
04	6810	X	6022	-0-		-788		-0-	145	1	5800	3	Y	65	74	1			26
									5	4	72	9							
05	7156	X	7156	-0-		-0-		-0-	178	1	6939	3	Y	17	38	1			5
									20	4	19	9							
06	8430	X	6237	-0-		-2193		-0-	160	1	6026	3	Y	10	9	1			6
									40	4	11	9							
07	8711	X	6396	-0-		-2315		-0-	186	1	6198	3	Y	11	12	1			5
									12	9									
08	8711	X	6517	-0-		-2194		-0-	201	1	6293	3	Y	15	16	1			4
									6	4	17	9							
09	6930	X	NO RPT	-0-		-6930		-0-					Y	NO RPT					4
10	7161	X	NO RPT	-0-		-7161		-0-					Y	NO RPT					4
11	6300	X	5922	-0-		-378		-0-	204	1	5715	3	Y	3	7	1			1
									3	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-		-6510		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 59,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	193	1	12684	2	N	-0-					-0-
02	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	200	1	12356	2	N	-0-					-0-
03	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	244	1	14585	2	N	-0-					-0-
04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	231	1	13343	2	N	-0-					-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	239	1	13576	2	N	-0-					-0-
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	232	1	12992	2	N	-0-					-0-
07	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	245	1	13093	2	N	-0-					-0-
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	214	1	11681	2	N	-0-					-0-
09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	200	1	11889	2	N	-0-					-0-
*10	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	209	1	12149	2	N	-0-					-0-
*11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	214	1	12111	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	210	1	13818	2	N	-0-					-0-
02	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	146	1	9007	2	N	-0-					-0-
03	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	190	1	11346	2	N	-0-					-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	238	1	13739	2	N	-0-					-0-
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	244	1	13889	2	N	-0-					-0-
06	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	289	1	16219	2	N	-0-					-0-
07	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	288	1	15445	2	N	-0-					-0-
08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	237	1	12948	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	175	1	10415	2	N	-0-					-0-
*10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	159	1	9229	2	N	-0-					-0-
*11	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	148	1	8393	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3892	-0-	-851	-0-	80	1	3494	3	Y	286	397	1			31
							3	4	315	9							
02	4256	X	735	-0-	-3521	-0-	14	1	599	3	Y	108	101	1			38
							3	4	119	9							
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	168	1	7534	3	Y	143	135	1			46
							3	4	157	9							
04	4260	X	2141	-0-	-2119	-0-	49	1	1969	3	Y	110	113	1			43
							2	4	121	9							
05	4247	X	2729	-0-	-1518	-0-	63	1	2432	3	Y	207	187	1			63
							6	4	228	9							
06	7620	X	4638	-0-	-2982	-0-	114	1	4306	3	Y	172	123	1			112
							29	4	189	9							
07	7874	X	7818	-0-	-56	-0-	218	1	7290	3	Y	281	267	1			126
							1	4	309	9							
08	7874	X	7047	-0-	-827	-0-	210	1	6606	3	Y	204	280	1			50
							7	4	224	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					50
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					50
11	7560	X	5117	-0-	-2443	-0-	167	1	4682	3	Y	244	308	1			50
							268	9									
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 41,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9596	-0-	-1533	-0-	213	1	9338	3	Y	34	56	1			4
							8	4	37	9							
02	10052	X	3743	-0-	-6309	-0-	80	1	3566	3	Y	71	50	1			25
							19	4	78	9							
03	10075	X	9124	-0-	-951	-0-	195	1	8728	3	Y	180	147	1			58
							3	4	198	9							
04	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	258	1	10292	3	Y	206	183	1			81
							9	4	227	9							
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	262	1	10168	3	Y	93	146	1			28
							28	4	102	9							
06	9300	X	6181	-0-	-3119	-0-	155	1	5890	3	Y	87	59	1			56
							40	4	96	9							
07	11160	X	5271	-0-	-5889	-0-	152	1	5047	3	Y	65	92	1			29
							72	9									
08	11160	X	5027	-0-	-6133	-0-	153	1	4821	3	Y	44	62	1			11
							5	4	48	9							
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					11
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					11
*11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	219	1	6160	3	Y	56	59	1			12
							62	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 66,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

01	39547	X	39547	-0-	-0-	-0-	592	1	38955	2	N	-0-					-0-
02	34960	X	34960	-0-	-0-	-0-	557	1	34403	2	N	-0-					-0-
03	39943	X	39943	-0-	-0-	-0-	658	1	39285	2	N	-0-					-0-
04	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	652	1	37716	2	N	-0-					-0-
05	38918	X	38918	-0-	-0-	-0-	672	1	38246	2	N	-0-					-0-
06	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	632	1	35398	2	N	-0-					-0-
07	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	687	1	36798	2	N	-0-					-0-
08	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	686	1	37513	2	N	-0-					-0-
09	36874	X	36874	-0-	-0-	-0-	611	1	36263	2	N	-0-					-0-
*10	38311	X	38311	-0-	-0-	-0-	649	1	37662	2	N	-0-					-0-
*11	36535	X	36535	-0-	-0-	-0-	633	1	35902	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	61	-0-	61	61	1	1	60	2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	302	-0-	302	363	5	1	297	2		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	385	-0-	385	748	7	1	378	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	748						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52998	X	52998	-0-	-0-	-0-	794	1	52204	2	N	-0-			-0-
02	47996	X	47996	-0-	-0-	-0-	765	1	47231	2	N	-0-			-0-
03	55652	X	55652	-0-	-0-	-0-	916	1	54736	2	N	-0-			-0-
04	53342	X	53342	-0-	-0-	-0-	907	1	52435	2	N	-0-			-0-
05	50468	X	50468	-0-	-0-	-0-	872	1	49596	2	N	-0-			-0-
06	52784	X	52784	-0-	-0-	-0-	925	1	51859	2	N	-0-			-0-
07	52811	X	52811	-0-	-0-	-0-	968	1	51843	2	N	-0-			-0-
08	51498	X	51498	-0-	-0-	-0-	925	1	50573	2	N	-0-			-0-
09	50837	X	50837	-0-	-0-	-0-	842	1	49995	2	N	-0-			-0-
*10	51125	X	51125	-0-	-0-	-0-	866	1	50259	2	N	-0-			-0-
*11	48215	X	48215	-0-	-0-	-0-	836	1	47379	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 567,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		867	-0-	867	867	14	1	853	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		86	-0-	86	953	1	1	85	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	953					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	953					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	955	2	2			N	-0-			-0-
07	962	X	7	-0-	-955	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	43385	-0-	40285	40285	780	1	42605	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	73896	-0-	70896	111181	1224	1	72672	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	65582	-0-	62482	173663	1111	1	64471	2	N	-0-			-0-
*11	230203	X	56540	-0-	-173663	-0-	980	1	55560	2	N	-0-			-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	315	1	20732	2	N	-0-			-0-
02	23957	X	23957	-0-	-0-	-0-	382	1	23575	2	N	-0-			-0-
03	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	396	1	23672	2	N	-0-			-0-
04	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	374	1	21626	2	N	-0-			-0-
05	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	352	1	20016	2	N	-0-			-0-
06	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	374	1	20975	2	N	-0-			-0-
07	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	370	1	19792	2	N	-0-			-0-
08	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	387	1	21165	2	N	-0-			-0-
09	44190	X	44190	-0-	-0-	-0-	732	1	43458	2	N	-0-			-0-
*10	29033	X	29033	-0-	-0-	-0-	492	1	28541	2	N	-0-			-0-
*11	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	270	1	15305	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	439	1	8577	3	Y	233	228	1			12
							341	4	256	9							
02	7280	X	4274	-0-	-3006	-0-	192	1	3896	3	Y	111	118	1			5
							64	4	122	9							
03	8060	X	73	-0-	-7987	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	7800	X	5590	-0-	-2210	-0-	316	1	5216	3	Y	24	23	1			1
							32	4	26	9							
05	8060	X	6360	-0-	-1700	-0-	375	1	5810	3	Y	132	127	1			6
							30	4	145	9							
06	7800	X	665	-0-	-7135	-0-	43	1	616	3	Y	-0-	6	1			-0-
							6	4									
07	5766	X	33	-0-	-5733	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6355	X	27	-0-	-6328	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	46	-0-	-6104	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	28	1	1838	2	N	-0-					-0-
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	32	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	29	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	42	1	2330	2	N	-0-					-0-
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	36	1	1941	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	35	1	2065	2	N	-0-					-0-
*10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	32	1	1886	2	N	-0-					-0-
*11	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	29	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	231	1	10135	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	151	1	6713	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	205	1	9170	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	52	1	2085	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	171	1	6635	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	293	1	11106	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
07	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	294	1	9805	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	53	1	1655	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	11460	X	8127	-0-	-3333	-0-	280	1	7847	3	Y	-0-					-0-
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	88	1	5816	2	N	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	78	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	74	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	94	1	5423	2	N	-0-					-0-
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	103	1	5836	2	N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	101	1	5657	2	N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	100	1	5352	2	N	-0-					-0-
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	97	1	5324	2	N	-0-					-0-
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	96	1	5697	2	N	-0-					-0-
*10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	97	1	5643	2	N	-0-					-0-
*11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	106	1	6025	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

01	38640	X	38640	-0-	-0-	-0-	579	1	38061	2	N	-0-					-0-
02	31896	X	31896	-0-	-0-	-0-	508	1	31388	2	N	-0-					-0-
03	36331	X	36331	-0-	-0-	-0-	598	1	35733	2	N	-0-					-0-
04	34865	X	34865	-0-	-0-	-0-	593	1	34272	2	N	-0-					-0-
05	35584	X	35584	-0-	-0-	-0-	615	1	34969	2	N	-0-					-0-
06	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	598	1	33487	2	N	-0-					-0-
07	34747	X	34747	-0-	-0-	-0-	637	1	34110	2	N	-0-					-0-
08	34401	X	34401	-0-	-0-	-0-	618	1	33783	2	N	-0-					-0-
09	32150	X	32150	-0-	-0-	-0-	533	1	31617	2	N	-0-					-0-
*10	33105	X	33105	-0-	-0-	-0-	561	1	32544	2	N	-0-					-0-
*11	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	553	1	31353	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45887	X	45887	-0-	-0-	-0-	687	1	45200	2	N	-0-			-0-
02	39407	X	39407	-0-	-0-	-0-	628	1	38779	2	N	-0-			-0-
03	46126	X	46126	-0-	-0-	-0-	760	1	45366	2	N	-0-			-0-
04	44010	X	44010	-0-	-0-	-0-	748	1	43262	2	N	-0-			-0-
05	44722	X	44722	-0-	-0-	-0-	773	1	43949	2	N	-0-			-0-
06	42755	X	42755	-0-	-0-	-0-	750	1	42005	2	N	-0-			-0-
07	43618	X	43618	-0-	-0-	-0-	800	1	42818	2	N	-0-			-0-
08	43237	X	43237	-0-	-0-	-0-	777	1	42460	2	N	-0-			-0-
09	41187	X	41187	-0-	-0-	-0-	682	1	40505	2	N	-0-			-0-
*10	42644	X	42644	-0-	-0-	-0-	722	1	41922	2	N	-0-			-0-
*11	40816	X	40816	-0-	-0-	-0-	707	1	40109	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 474,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	323	1	21249	2	N	-0-			-0-
02	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	270	1	16641	2	N	-0-			-0-
03	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	330	1	19705	2	N	-0-			-0-
04	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	332	1	19193	2	N	-0-			-0-
05	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	368	1	20913	2	N	-0-			-0-
06	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	350	1	19630	2	N	-0-			-0-
07	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	382	1	20470	2	N	-0-			-0-
08	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	351	1	19194	2	N	-0-			-0-
09	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	314	1	18630	2	N	-0-			-0-
*10	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	335	1	19438	2	N	-0-			-0-
*11	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	304	1	17257	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	340	1	22373	2	N	-0-			-0-
02	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	319	1	19713	2	N	-0-			-0-
03	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	348	1	20759	2	N	-0-			-0-
04	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	311	1	17963	2	N	-0-			-0-
05	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	183	1	10409	2	N	-0-			-0-
06	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	247	1	13864	2	N	-0-			-0-
07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	286	1	15323	2	N	-0-			-0-
08	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	268	1	14659	2	N	-0-			-0-
09	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	227	1	13493	2	N	-0-			-0-
*10	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	253	1	14669	2	N	-0-			-0-
*11	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	225	1	12780	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	300	1	19727	2	N	-0-					-0-
02	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	283	1	17484	2	N	-0-					-0-
03	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	311	1	18597	2	N	-0-					-0-
04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	299	1	17299	2	N	-0-					-0-
05	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	249	1	14146	2	N	-0-					-0-
06	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	247	1	13867	2	N	-0-					-0-
07	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	272	1	14554	2	N	-0-					-0-
08	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	293	1	16017	2	N	-0-					-0-
09	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	236	1	14027	2	N	-0-					-0-
*10	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	280	1	16241	2	N	-0-					-0-
*11	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	268	1	15192	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	298	1	13057	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	201	1	8902	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
03	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	260	1	11678	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	250	1	9985	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	316	1	12261	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	248	1	9402	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	239	1	7972	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	451	1	14156	3	Y	33	16	1			18
							14	4	36	9							
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	233	1	7240	3	Y	19	23	1			14
							10	4	21	9							
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					14
11	14190	X	9155	-0-	-5035	-0-	315	1	8830	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 106,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	138	1	9106	2	N	-0-					-0-
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	121	1	7456	2	N	-0-					-0-
03	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	203	1	12118	2	N	-0-					-0-
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	136	1	7890	2	N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	86	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	72	1	4055	2	N	-0-					-0-
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	133	1	7098	2	N	-0-					-0-
08	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	168	1	9193	2	N	-0-					-0-
09	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	138	1	8218	2	N	-0-					-0-
*10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	144	1	8340	2	N	-0-					-0-
*11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	127	1	7218	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47988	X	47988	-0-	-0-	-0-	719	1	47269	2	N	-0-					-0-
02	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	661	1	40802	2	N	-0-					-0-
03	47410	X	47410	-0-	-0-	-0-	781	1	46629	2	N	-0-					-0-
04	45796	X	45796	-0-	-0-	-0-	779	1	45017	2	N	-0-					-0-
05	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	813	1	46270	2	N	-0-					-0-
06	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	793	1	44418	2	N	-0-					-0-
07	46219	X	46219	-0-	-0-	-0-	847	1	45372	2	N	-0-					-0-
08	44699	X	44699	-0-	-0-	-0-	803	1	43896	2	N	-0-					-0-
09	42231	X	42231	-0-	-0-	-0-	700	1	41531	2	N	-0-					-0-
*10	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	732	1	42507	2	N	-0-					-0-
*11	41139	X	41139	-0-	-0-	-0-	713	1	40426	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53909	X	49931	-0-	-3978	-0-	748	1	49183	2	N	-0-					-0-
02	48692	X	44004	-0-	-4688	-0-	701	1	43303	2	N	-0-					-0-
03	53103	X	48784	-0-	-4319	-0-	803	1	47981	2	N	-0-					-0-
04	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	797	1	46087	2	N	-0-					-0-
05	44793	X	44793	-0-	-0-	-0-	774	1	44019	2	N	-0-					-0-
06	36747	X	36747	-0-	-0-	-0-	644	1	36103	2	N	-0-					-0-
07	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	633	1	33887	2	N	-0-					-0-
08	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	538	1	29386	2	N	-0-					-0-
09	38284	X	38284	-0-	-0-	-0-	634	1	37650	2	N	-0-					-0-
*10	37914	X	37914	-0-	-0-	-0-	642	1	37272	2	N	-0-					-0-
*11	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	599	1	33945	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	85	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	381	1	16692	3	Y	43	43	1			12
							15	4	47	9							
02	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	296	1	13146	3	Y	27	32	1			7
							70	4	30	9							
03	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	401	1	17957	3	Y	38	33	1			12
							6	4	42	9							
04	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	405	1	16175	3	Y	58	38	1			32
							15	4	64	9							
05	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	382	1	14862	3	Y	66	75	1			23
							42	4	73	9							
06	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	402	1	15241	3	Y	45	38	1			30
							103	4	50	9							
07	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	295	1	9852	3	Y	35	55	1			10
							1	4	39	9							
08	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	398	1	12501	3	Y	44	30	1			24
							13	4	48	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					24
*11	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	547	1	15340	3	Y	-0-					-0-
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	314	1	20660	2	N	-0-					-0-
02	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	270	1	16693	2	N	-0-					-0-
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	292	1	17416	2	N	-0-					-0-
04	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	290	1	16778	2	N	-0-					-0-
05	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	311	1	17713	2	N	-0-					-0-
06	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	297	1	16651	2	N	-0-					-0-
07	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	311	1	16640	2	N	-0-					-0-
08	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	289	1	15797	2	N	-0-					-0-
09	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	263	1	15611	2	N	-0-					-0-
*10	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	285	1	16529	2	N	-0-					-0-
*11	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	265	1	15027	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47949	X	47949	-0-	-0-	-0-	718	1	47231	2	N	-0-					-0-
02	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	483	1	29798	2	N	-0-					-0-
03	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	433	1	25888	2	N	-0-					-0-
04	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	362	1	20956	2	N	-0-					-0-
05	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	325	1	18474	2	N	-0-					-0-
06	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	285	1	15960	2	N	-0-					-0-
07	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	278	1	14873	2	N	-0-					-0-
08	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	258	1	14110	2	N	-0-					-0-
09	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	218	1	12935	2	N	-0-					-0-
*10	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	215	1	12507	2	N	-0-					-0-
*11	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	198	1	11207	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46664	X	46664	-0-	-0-	-0-	699	1	45965	2	N	-0-			-0-
02	37345	X	37345	-0-	-0-	-0-	595	1	36750	2	N	-0-			-0-
03	39284	X	39284	-0-	-0-	-0-	647	1	38637	2	N	-0-			-0-
04	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	631	1	36499	2	N	-0-			-0-
05	37310	X	37310	-0-	-0-	-0-	645	1	36665	2	N	-0-			-0-
06	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	608	1	34069	2	N	-0-			-0-
07	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	475	1	25460	2	N	-0-			-0-
08	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	398	1	21742	2	N	-0-			-0-
09	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	315	1	18713	2	N	-0-			-0-
*10	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	449	1	26035	2	N	-0-			-0-
*11	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	413	1	23407	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	292	1	19212	2	N	-0-			-0-
02	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	170	1	10480	2	N	-0-			-0-
03	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	142	1	8486	2	N	-0-			-0-
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	111	1	6420	2	N	-0-			-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	85	1	4847	2	N	-0-			-0-
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	64	1	3608	2	N	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	55	1	2967	2	N	-0-			-0-
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	47	1	2584	2	N	-0-			-0-
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	35	1	2087	2	N	-0-			-0-
*10	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	27	1	1545	2	N	-0-			-0-
*11	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	27	1	1546	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	N	-0-			-0-
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1864	2	N	-0-			-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-			-0-
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-			-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-			-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	N	-0-			-0-
09	186	X	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-			-0-
*10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-			-0-
*11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	210	1	13792	2	N	-0-			-0-
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	202	1	12484	2	N	-0-			-0-
03	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	216	1	12911	2	N	-0-			-0-
04	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	212	1	12264	2	N	-0-			-0-
05	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	222	1	12623	2	N	-0-			-0-
06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	216	1	12106	2	N	-0-			-0-
07	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	227	1	12132	2	N	-0-			-0-
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	214	1	11671	2	N	-0-			-0-
09	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	178	1	10557	2	N	-0-			-0-
*10	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	193	1	11228	2	N	-0-			-0-
*11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	164	1	9271	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	314	1	20626	2	N	-0-			-0-
02	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	303	1	18691	2	N	-0-			-0-
03	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	346	1	20661	2	N	-0-			-0-
04	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	341	1	19738	2	N	-0-			-0-
05	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	355	1	20184	2	N	-0-			-0-
06	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	346	1	19401	2	N	-0-			-0-
07	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	360	1	19268	2	N	-0-			-0-
08	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	362	1	19787	2	N	-0-			-0-
09	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	317	1	18845	2	N	-0-			-0-
*10	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	332	1	19290	2	N	-0-			-0-
*11	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	334	1	18925	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	435	1	28620	2	N	-0-			-0-
02	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	411	1	25371	2	N	-0-			-0-
03	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	469	1	28036	2	N	-0-			-0-
04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	463	1	26754	2	N	-0-			-0-
05	27623	X	27623	-0-	-0-	-0-	477	1	27146	2	N	-0-			-0-
06	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	460	1	25772	2	N	-0-			-0-
07	26664	X	26664	-0-	-0-	-0-	489	1	26175	2	N	-0-			-0-
08	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	474	1	25925	2	N	-0-			-0-
09	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	421	1	24985	2	N	-0-			-0-
*10	25908	X	25908	-0-	-0-	-0-	439	1	25469	2	N	-0-			-0-
*11	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	429	1	24349	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	208	1	13659	2	N	-0-			-0-
02	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	189	1	11654	2	N	-0-			-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	170	1	10169	2	N	-0-			-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	242	1	13973	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	194	1	11059	2	N	-0-			-0-
06	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10824	2	N	-0-			-0-
07	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	207	1	11098	2	N	-0-			-0-
08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	205	1	11197	2	N	-0-			-0-
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	133	1	7881	2	N	-0-			-0-
*10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	180	1	10438	2	N	-0-			-0-
*11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	166	1	9415	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28361	X	28361	-0-	-0-	-0-	425	1	27936	2	N	-0-			-0-
02	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	233	1	14388	2	N	-0-			-0-
03	33265	X	33265	-0-	-0-	-0-	548	1	32717	2	N	-0-			-0-
04	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	472	1	27284	2	N	-0-			-0-
05	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	478	1	27202	2	N	-0-			-0-
06	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	443	1	24837	2	N	-0-			-0-
07	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	367	1	19664	2	N	-0-			-0-
08	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	355	1	19380	2	N	-0-			-0-
09	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	368	1	21823	2	N	-0-			-0-
*10	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	403	1	23387	2	N	-0-			-0-
*11	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	384	1	21749	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	279	1	18376	2	N	-0-			-0-
02	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	290	1	17899	2	N	-0-			-0-
03	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	318	1	18963	2	N	-0-			-0-
04	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	299	1	17305	2	N	-0-			-0-
05	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	218	1	12401	2	N	-0-			-0-
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	122	1	6811	2	N	-0-			-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	117	1	6291	2	N	-0-			-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	73	1	3996	2	N	-0-			-0-
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	34	1	2014	2	N	-0-			-0-
*10	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1972	2	N	-0-			-0-
*11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	35	1	1971	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	335	1	22058	2	N	-0-			-0-
02	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	297	1	18308	2	N	-0-			-0-
03	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	380	1	22691	2	N	-0-			-0-
04	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	352	1	20324	2	N	-0-			-0-
05	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	381	1	21680	2	N	-0-			-0-
06	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	362	1	20288	2	N	-0-			-0-
07	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	386	1	20663	2	N	-0-			-0-
08	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	383	1	20916	2	N	-0-			-0-
09	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	338	1	20066	2	N	-0-			-0-
*10	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	331	1	19239	2	N	-0-			-0-
*11	20900	X	20900	-0-	-0-	-0-	362	1	20538	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	41	1	2692	2	N	-0-			-0-
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	2	N	-0-			-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	51	1	3019	2	N	-0-			-0-
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	125	1	7203	2	N	-0-			-0-
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	143	1	8155	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	117	1	6573	2	N	-0-			-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	143	1	7672	2	N	-0-			-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	98	1	5364	2	N	-0-			-0-
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	106	1	6288	2	N	-0-			-0-
*10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	103	1	5982	2	N	-0-			-0-
*11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	89	1	5048	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65640	X	65640	-0-	-0-	-0-	983	1	64657	2	N	-0-			-0-
02	49032	X	49032	-0-	-0-	-0-	781	1	48251	2	N	-0-			-0-
03	48200	X	48200	-0-	-0-	-0-	794	1	47406	2	N	-0-			-0-
04	42898	X	42898	-0-	-0-	-0-	729	1	42169	2	N	-0-			-0-
05	43856	X	43856	-0-	-0-	-0-	758	1	43098	2	N	-0-			-0-
06	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	677	1	37937	2	N	-0-			-0-
07	37527	X	37527	-0-	-0-	-0-	688	1	36839	2	N	-0-			-0-
08	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	446	1	24393	2	N	-0-			-0-
09	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	390	1	23129	2	N	-0-			-0-
*10	36238	X	36238	-0-	-0-	-0-	614	1	35624	2	N	-0-			-0-
*11	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-	558	1	31632	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 442,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47073	X	47073	-0-	-0-	-0-	705	1	46368	2	N	-0-			-0-
02	36741	X	36741	-0-	-0-	-0-	586	1	36155	2	N	-0-			-0-
03	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	640	1	38240	2	N	-0-			-0-
04	36527	X	36527	-0-	-0-	-0-	621	1	35906	2	N	-0-			-0-
05	36356	X	36356	-0-	-0-	-0-	628	1	35728	2	N	-0-			-0-
06	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	596	1	33399	2	N	-0-			-0-
07	33603	X	33603	-0-	-0-	-0-	616	1	32987	2	N	-0-			-0-
08	33893	X	33893	-0-	-0-	-0-	609	1	33284	2	N	-0-			-0-
09	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	561	1	33287	2	N	-0-			-0-
*10	32192	X	32192	-0-	-0-	-0-	545	1	31647	2	N	-0-			-0-
*11	30042	X	30042	-0-	-0-	-0-	521	1	29521	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 393,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	211	1	13889	2	N	-0-			-0-
02	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	196	1	12083	2	N	-0-			-0-
03	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	213	1	12744	2	N	-0-			-0-
04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	203	1	11757	2	N	-0-			-0-
05	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	204	1	11602	2	N	-0-			-0-
06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	193	1	10832	2	N	-0-			-0-
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	203	1	10862	2	N	-0-			-0-
08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	192	1	10507	2	N	-0-			-0-
09	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	168	1	9995	2	N	-0-			-0-
*10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	175	1	10161	2	N	-0-			-0-
*11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	167	1	9483	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16318	-0-	16318	65719	363	1	15917	3	Y	22	26	1	6
							14	4	24	9					
02	DLQ G-10		11420	-0-	11420	77139	250	1	11107	3	Y	4	9	1	1
							59	4	4	9					
03	DLQ G-10		18278	-0-	18278	95417	398	1	17860	3	Y	12	9	1	4
							7	4	13	9					
04	111489	X	16072	-0-	-95417	-0-	392	1	15644	3	Y	20	13	1	11
							14	4	22	9					
05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	409	1	15904	3	Y	19	23	1	7
							45	4	21	9					
06	17700	X	15147	-0-	-2553	-0-	386	1	14641	3	Y	19	13	1	13
							99	4	21	9					
07	18290	X	13952	-0-	-4338	-0-	405	1	13526	3	Y	18	26	1	5
							1	4	20	9					
08	18290	X	15263	-0-	-3027	-0-	471	1	14774	3	Y	3	6	1	2
							15	4	3	9					
09	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT			2
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT			2
11	15150	X	12579	-0-	-2571	-0-	432	1	12117	3	Y	27	26	1	9
							30	9							
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 135,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4312	-0-	4312	16968	96	1	4177	3	Y	33	37	1	9
							3	4	36	9					
02	DLQ G-10		2038	-0-	2038	19006	44	1	1954	3	Y	27	29	1	7
							10	4	30	9					
03	DLQ G-10		5691	-0-	5691	24697	123	1	5509	3	Y	52	43	1	16
							2	4	57	9					
04	28786	X	4089	-0-	-24697	-0-	99	1	3941	3	Y	42	35	1	23
							3	4	46	9					
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	102	1	3963	3	Y	25	39	1	9
							11	4	28	9					
06	5520	X	3831	-0-	-1689	-0-	97	1	3679	3	Y	27	18	1	18
							25	4	30	9					
07	5704	X	4571	-0-	-1133	-0-	133	1	4414	3	Y	22	34	1	6
							24	9							
08	5704	X	3822	-0-	-1882	-0-	118	1	3700	3	Y	-0-	6	1	-0-
							4	4							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	4410	X	2358	-0-	-2052	-0-	80	1	2254	3	Y	22	22	1	7
							24	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 34,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1237	-0-		1237	5024	28	1	1208	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
02	DLQ G-10		861	-0-		861	5885	19	1	838	3	Y	-0-			-0-
								4	4							
03	DLQ G-10		1320	-0-		1320	7205	29	1	1291	3	Y	-0-			-0-
04	8203	X	998	-0-		-7205	-0-	24	1	973	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
05	973	X	973	-0-		-0-	-0-	24	1	946	3	Y	-0-			-0-
								3	4							
06	1290	X	895	-0-		-395	-0-	23	1	866	3	Y	-0-			-0-
								6	4							
07	1333	X	969	-0-		-364	-0-	28	1	941	3	Y	-0-			-0-
08	1333	X	1134	-0-		-199	-0-	35	1	1098	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
09	990	X	NO RPT	-0-		-990	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	961	X	NO RPT	-0-		-961	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	1110	X	1000	-0-		-110	-0-	34	1	966	3	Y	-0-			-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-		-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14890	-0-		14890	59479	332	1	14545	3	Y	-0-			-0-
								13	4							
02	DLQ G-10		12314	-0-		12314	71793	271	1	11980	3	Y	-0-			-0-
								63	4							
03	DLQ G-10		14854	-0-		14854	86647	324	1	14524	3	Y	-0-			-0-
								6	4							
04	100685	X	14038	-0-		-86647	-0-	343	1	13683	3	Y	-0-			-0-
								12	4							
05	14625	X	14625	-0-		-0-	-0-	366	1	14219	3	Y	-0-			-0-
								40	4							
06	14400	X	13649	-0-		-751	-0-	348	1	13212	3	Y	-0-			-0-
								89	4							
07	15294	X	15294	-0-		-0-	-0-	445	1	14848	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
08	16131	X	16131	-0-		-0-	-0-	498	1	15618	3	Y	-0-			-0-
								15	4							
09	14160	X	NO RPT	-0-		-14160	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	15283	X	NO RPT	-0-		-15283	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	15600	X	12872	-0-		-2728	-0-	443	1	12429	3	Y	-0-			-0-
12	16120	X	NO RPT	-0-		-16120	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41232	X	41232	-0-		-0-	-0-	617	1	40615	2	N	-0-			-0-
02	34593	X	34593	-0-		-0-	-0-	551	1	34042	2	N	-0-			-0-
03	41091	X	41091	-0-		-0-	-0-	677	1	40414	2	N	-0-			-0-
04	39228	X	39228	-0-		-0-	-0-	667	1	38561	2	N	-0-			-0-
05	39535	X	39535	-0-		-0-	-0-	683	1	38852	2	N	-0-			-0-
06	37359	X	37359	-0-		-0-	-0-	655	1	36704	2	N	-0-			-0-
07	37683	X	37683	-0-		-0-	-0-	691	1	36992	2	N	-0-			-0-
08	37072	X	37072	-0-		-0-	-0-	666	1	36406	2	N	-0-			-0-
09	35266	X	35266	-0-		-0-	-0-	584	1	34682	2	N	-0-			-0-
*10	36343	X	36343	-0-		-0-	-0-	615	1	35728	2	N	-0-			-0-
*11	34581	X	34581	-0-		-0-	-0-	599	1	33982	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 413,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	443	1	29152	2	N	-0-			-0-
02	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	410	1	25290	2	N	-0-			-0-
03	30094	X	30094	-0-	-0-	-0-	496	1	29598	2	N	-0-			-0-
04	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	499	1	28878	2	N	-0-			-0-
05	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	519	1	29550	2	N	-0-			-0-
06	28926	X	28926	-0-	-0-	-0-	507	1	28419	2	N	-0-			-0-
07	29742	X	29742	-0-	-0-	-0-	545	1	29197	2	N	-0-			-0-
08	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	529	1	28914	2	N	-0-			-0-
09	28012	X	28012	-0-	-0-	-0-	464	1	27548	2	N	-0-			-0-
*10	29020	X	29020	-0-	-0-	-0-	491	1	28529	2	N	-0-			-0-
*11	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	483	1	27407	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	281	1	18477	2	N	-0-			-0-
02	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	253	1	15607	2	N	-0-			-0-
03	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	271	1	16168	2	N	-0-			-0-
04	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	263	1	15220	2	N	-0-			-0-
05	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	269	1	15283	2	N	-0-			-0-
06	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	259	1	14489	2	N	-0-			-0-
07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	262	1	14042	2	N	-0-			-0-
08	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	272	1	14862	2	N	-0-			-0-
09	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	259	1	15384	2	N	-0-			-0-
*10	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	303	1	17579	2	N	-0-			-0-
*11	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	285	1	16184	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47836	X	47836	-0-	-0-	-0-	716	1	47120	2	N	-0-			-0-
02	41671	X	41671	-0-	-0-	-0-	664	1	41007	2	N	-0-			-0-
03	47510	X	47510	-0-	-0-	-0-	782	1	46728	2	N	-0-			-0-
04	45692	X	45692	-0-	-0-	-0-	777	1	44915	2	N	-0-			-0-
05	46102	X	46102	-0-	-0-	-0-	796	1	45306	2	N	-0-			-0-
06	43649	X	43649	-0-	-0-	-0-	765	1	42884	2	N	-0-			-0-
07	44169	X	44169	-0-	-0-	-0-	810	1	43359	2	N	-0-			-0-
08	43624	X	43624	-0-	-0-	-0-	784	1	42840	2	N	-0-			-0-
09	41329	X	41329	-0-	-0-	-0-	685	1	40644	2	N	-0-			-0-
*10	42306	X	42306	-0-	-0-	-0-	716	1	41590	2	N	-0-			-0-
*11	40125	X	40125	-0-	-0-	-0-	695	1	39430	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 484,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31293	X	31293	-0-	-0-	-0-	469	1	30824	2	N	-0-			-0-
02	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	440	1	27167	2	N	-0-			-0-
03	29174	X	29174	-0-	-0-	-0-	480	1	28694	2	N	-0-			-0-
04	28614	X	28614	-0-	-0-	-0-	486	1	28128	2	N	-0-			-0-
05	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	366	1	20801	2	N	-0-			-0-
06	26255	X	26255	-0-	-0-	-0-	460	1	25795	2	N	-0-			-0-
07	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	419	1	22420	2	N	-0-			-0-
08	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	412	1	22507	2	N	-0-			-0-
09	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	357	1	21181	2	N	-0-			-0-
*10	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	267	1	15527	2	N	-0-			-0-
*11	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	286	1	16213	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	507	1	33360	2	N	-0-			-0-
02	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	466	1	28790	2	N	-0-			-0-
03	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	545	1	32547	2	N	-0-			-0-
04	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	521	1	30144	2	N	-0-			-0-
05	31275	X	31275	-0-	-0-	-0-	540	1	30735	2	N	-0-			-0-
06	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	524	1	29338	2	N	-0-			-0-
07	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	575	1	30795	2	N	-0-			-0-
08	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	430	1	23494	2	N	-0-			-0-
09	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	354	1	21027	2	N	-0-			-0-
*10	24350	X	24350	-0-	-0-	-0-	412	1	23938	2	N	-0-			-0-
*11	32441	X	32441	-0-	-0-	-0-	562	1	31879	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46674	X	46674	-0-	-0-	-0-	699	1	45975	2	N	-0-			-0-
02	37126	X	37126	-0-	-0-	-0-	592	1	36534	2	N	-0-			-0-
03	46935	X	46935	-0-	-0-	-0-	773	1	46162	2	N	-0-			-0-
04	43173	X	43173	-0-	-0-	-0-	734	1	42439	2	N	-0-			-0-
05	45861	X	45861	-0-	-0-	-0-	792	1	45069	2	N	-0-			-0-
06	41563	X	41563	-0-	-0-	-0-	729	1	40834	2	N	-0-			-0-
07	42931	X	42931	-0-	-0-	-0-	787	1	42144	2	N	-0-			-0-
08	42494	X	42494	-0-	-0-	-0-	764	1	41730	2	N	-0-			-0-
09	39179	X	39179	-0-	-0-	-0-	649	1	38530	2	N	-0-			-0-
*10	42945	X	42945	-0-	-0-	-0-	727	1	42218	2	N	-0-			-0-
*11	40428	X	40428	-0-	-0-	-0-	701	1	39727	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 469,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	317	1	20877	2	N	-0-			-0-
02	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	304	1	18750	2	N	-0-			-0-
03	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	342	1	20428	2	N	-0-			-0-
04	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	337	1	19488	2	N	-0-			-0-
05	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	344	1	19572	2	N	-0-			-0-
06	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	331	1	18555	2	N	-0-			-0-
07	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	342	1	18316	2	N	-0-			-0-
08	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	311	1	16985	2	N	-0-			-0-
09	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	270	1	16044	2	N	-0-			-0-
*10	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	288	1	16745	2	N	-0-			-0-
*11	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	281	1	15923	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	35247	-0-	-0-	-0-	528	1	34719	2	N	-0-			-0-
02	29740	X	29740	-0-	-0-	-0-	474	1	29266	2	N	-0-			-0-
03	33658	X	33658	-0-	-0-	-0-	554	1	33104	2	N	-0-			-0-
04	32424	X	32424	-0-	-0-	-0-	551	1	31873	2	N	-0-			-0-
05	32233	X	32233	-0-	-0-	-0-	557	1	31676	2	N	-0-			-0-
06	31755	X	31755	-0-	-0-	-0-	557	1	31198	2	N	-0-			-0-
07	32039	X	32039	-0-	-0-	-0-	587	1	31452	2	N	-0-			-0-
08	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	545	1	29785	2	N	-0-			-0-
09	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	491	1	29133	2	N	-0-			-0-
*10	29011	X	29011	-0-	-0-	-0-	491	1	28520	2	N	-0-			-0-
*11	29779	X	29779	-0-	-0-	-0-	516	1	29263	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 345,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39150	X	39150	-0-	-0-	-0-	586	1	38564	2	N	-0-			-0-
02	34563	X	34563	-0-	-0-	-0-	551	1	34012	2	N	-0-			-0-
03	40638	X	40638	-0-	-0-	-0-	669	1	39969	2	N	-0-			-0-
04	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	635	1	36728	2	N	-0-			-0-
05	36878	X	36878	-0-	-0-	-0-	637	1	36241	2	N	-0-			-0-
06	35481	X	35481	-0-	-0-	-0-	622	1	34859	2	N	-0-			-0-
07	37099	X	37099	-0-	-0-	-0-	680	1	36419	2	N	-0-			-0-
08	34062	X	34062	-0-	-0-	-0-	612	1	33450	2	N	-0-			-0-
09	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	294	1	17473	2	N	-0-			-0-
*10	37075	X	37075	-0-	-0-	-0-	628	1	36447	2	N	-0-			-0-
*11	34241	X	34241	-0-	-0-	-0-	593	1	33648	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39438	X	39438	-0-	-0-	-0-	591	1	38847	2	N	-0-			-0-
02	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	517	1	31903	2	N	-0-			-0-
03	37718	X	37718	-0-	-0-	-0-	621	1	37097	2	N	-0-			-0-
04	34236	X	34236	-0-	-0-	-0-	582	1	33654	2	N	-0-			-0-
05	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	600	1	34130	2	N	-0-			-0-
06	36013	X	36013	-0-	-0-	-0-	631	1	35382	2	N	-0-			-0-
07	37835	X	37835	-0-	-0-	-0-	694	1	37141	2	N	-0-			-0-
08	37533	X	37533	-0-	-0-	-0-	674	1	36859	2	N	-0-			-0-
09	31706	X	31706	-0-	-0-	-0-	525	1	31181	2	N	-0-			-0-
*10	36616	X	36616	-0-	-0-	-0-	620	1	35996	2	N	-0-			-0-
*11	32763	X	32763	-0-	-0-	-0-	568	1	32195	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 391,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	40300	-0-	-0-	-0-	603	1	39697	2	N	-0-			-0-
02	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	547	1	33745	2	N	-0-			-0-
03	38774	X	38774	-0-	-0-	-0-	639	1	38135	2	N	-0-			-0-
04	34792	X	34792	-0-	-0-	-0-	592	1	34200	2	N	-0-			-0-
05	35573	X	35573	-0-	-0-	-0-	615	1	34958	2	N	-0-			-0-
06	33882	X	33882	-0-	-0-	-0-	594	1	33288	2	N	-0-			-0-
07	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	631	1	33778	2	N	-0-			-0-
08	33532	X	33532	-0-	-0-	-0-	603	1	32929	2	N	-0-			-0-
09	31693	X	31693	-0-	-0-	-0-	525	1	31168	2	N	-0-			-0-
*10	34603	X	34603	-0-	-0-	-0-	586	1	34017	2	N	-0-			-0-
*11	35310	X	35310	-0-	-0-	-0-	612	1	34698	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 387,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42757	X	42757	-0-	-0-	-0-	640	1	42117	2	N	-0-			-0-
02	37173	X	37173	-0-	-0-	-0-	592	1	36581	2	N	-0-			-0-
03	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	696	1	41578	2	N	-0-			-0-
04	39898	X	39898	-0-	-0-	-0-	678	1	39220	2	N	-0-			-0-
05	40172	X	40172	-0-	-0-	-0-	694	1	39478	2	N	-0-			-0-
06	38147	X	38147	-0-	-0-	-0-	669	1	37478	2	N	-0-			-0-
07	38504	X	38504	-0-	-0-	-0-	706	1	37798	2	N	-0-			-0-
08	30879	X	30879	-0-	-0-	-0-	555	1	30324	2	N	-0-			-0-
09	35079	X	35079	-0-	-0-	-0-	581	1	34498	2	N	-0-			-0-
*10	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	585	1	33935	2	N	-0-			-0-
*11	34627	X	34627	-0-	-0-	-0-	600	1	34027	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 414,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40515	X	40515	-0-	-0-	-0-	607	1	39908	2	N	-0-			-0-
02	34308	X	34308	-0-	-0-	-0-	547	1	33761	2	N	-0-			-0-
03	40473	X	40473	-0-	-0-	-0-	666	1	39807	2	N	-0-			-0-
04	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	610	1	35241	2	N	-0-			-0-
05	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	578	1	32899	2	N	-0-			-0-
06	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	487	1	27270	2	N	-0-			-0-
07	34061	X	34061	-0-	-0-	-0-	624	1	33437	2	N	-0-			-0-
08	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	497	1	27156	2	N	-0-			-0-
09	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	457	1	27100	2	N	-0-			-0-
*10	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	277	1	16051	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55447	X	55447	-0-	-0-	-0-	830	1	54617	2	N	-0-			-0-
02	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	617	1	38121	2	N	-0-			-0-
03	56840	X	56840	-0-	-0-	-0-	936	1	55904	2	N	-0-			-0-
04	51049	X	51049	-0-	-0-	-0-	868	1	50181	2	N	-0-			-0-
05	50949	X	50949	-0-	-0-	-0-	880	1	50069	2	N	-0-			-0-
06	47991	X	47991	-0-	-0-	-0-	841	1	47150	2	N	-0-			-0-
07	48249	X	48249	-0-	-0-	-0-	885	1	47364	2	N	-0-			-0-
08	39555	X	39555	-0-	-0-	-0-	711	1	38844	2	N	-0-			-0-
09	45596	X	45596	-0-	-0-	-0-	755	1	44841	2	N	-0-			-0-
*10	45569	X	45569	-0-	-0-	-0-	772	1	44797	2	N	-0-			-0-
*11	42826	X	42826	-0-	-0-	-0-	742	1	42084	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 522,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61974	X	61974	-0-	-0-	-0-	928	1	61046	2	N	-0-			-0-
02	46094	X	46094	-0-	-0-	-0-	735	1	45359	2	N	-0-			-0-
03	45297	X	45297	-0-	-0-	-0-	746	1	44551	2	N	-0-			-0-
04	41711	X	41711	-0-	-0-	-0-	709	1	41002	2	N	-0-			-0-
05	39838	X	39838	-0-	-0-	-0-	688	1	39150	2	N	-0-			-0-
06	36748	X	36748	-0-	-0-	-0-	644	1	36104	2	N	-0-			-0-
07	35534	X	35534	-0-	-0-	-0-	651	1	34883	2	N	-0-			-0-
08	35469	X	35469	-0-	-0-	-0-	637	1	34832	2	N	-0-			-0-
09	32196	X	32196	-0-	-0-	-0-	533	1	31663	2	N	-0-			-0-
*10	31766	X	31766	-0-	-0-	-0-	538	1	31228	2	N	-0-			-0-
*11	32151	X	32151	-0-	-0-	-0-	557	1	31594	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 438,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16483	-0-	16483	68318	367	1	16098	3	Y	3	13	1			1
							15	4	3	9							
02	DLQ G-10		12681	-0-	12681	80999	279	1	12334	3	Y	3	3	1			1
							65	4	3	9							
03	DLQ G-10		16252	-0-	16252	97251	354	1	15882	3	Y	9	7	1			3
							6	4	10	9							
04	112056	X	14805	-0-	-97251	-0-	360	1	14384	3	Y	44	23	1			24
							13	4	48	9							
05	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	381	1	14826	3	Y	34	46	1			12
							42	4	37	9							
06	15960	X	14229	-0-	-1731	-0-	362	1	13741	3	Y	30	22	1			20
							93	4	33	9							
07	16244	X	14197	-0-	-2047	-0-	412	1	13740	3	Y	40	49	1			11
							1	4	44	9							
08	16244	X	13958	-0-	-2286	-0-	429	1	13479	3	Y	33	26	1			18
							14	4	36	9							
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					18
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					18
11	14220	X	12092	-0-	-2128	-0-	413	1	11607	3	Y	65	61	1			21
							72	9									
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 129,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18551	-0-	18551	75784	413	1	18118	3	Y	3	3	1			1
							17	4	3	9							
02	DLQ G-10		14322	-0-	14322	90106	314	1	13930	3	Y	4	4	1			1
							74	4	4	9							
03	DLQ G-10		18437	-0-	18437	108543	402	1	18028	3	Y	-0-	1	1			-0-
							7	4									
04	124264	X	15721	-0-	-108543	-0-	384	1	15323	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	433	1	16848	3	Y	1	1	1			-0-
							48	4	1	9							
06	17940	X	15648	-0-	-2292	-0-	399	1	15147	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
07	18445	X	15486	-0-	-2959	-0-	451	1	15031	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
08	18445	X	15294	-0-	-3151	-0-	472	1	14807	3	Y	-0-	1	1			-0-
							15	4									
09	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	15660	X	13433	-0-	-2227	-0-	462	1	12971	3	Y	-0-					-0-
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40703	X	22611	-0-	-18092	-0-	41	1	22570	2	N	-0-			-0-
02	55160	X	37864	-0-	-17296	-0-	40	1	37824	2	N	-0-			-0-
03	61070	X	46743	-0-	-14327	-0-	42	1	46701	2	N	-0-			-0-
04	59100	X	40510	-0-	-18590	-0-	40	1	40470	2	N	-0-			-0-
05	41912	X	37103	-0-	-4809	-0-	40	1	37063	2	N	-0-			-0-
06	45240	X	39489	-0-	-5751	-0-	307	1	39182	2	N	-0-			-0-
07	46748	X	40296	-0-	-6452	-0-	665	1	39631	2	N	-0-			-0-
08	46748	X	37394	-0-	-9354	-0-	637	1	36757	2	N	-0-			-0-
09	40500	X	35622	-0-	-4878	-0-	721	1	34901	2	N	-0-			-0-
10	40796	X	35144	-0-	-5652	-0-	807	1	34337	2	N	-0-			-0-
11	39480	X	32029	-0-	-7451	-0-	769	1	31260	2	N	-0-			-0-
12	40300	X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 404,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59923	X	52253	-0-	-7670	-0-	782	1	51471	2	N	-0-			-0-
02	54124	X	46393	-0-	-7731	-0-	739	1	45654	2	N	-0-			-0-
03	57350	X	50397	-0-	-6953	-0-	830	1	49567	2	N	-0-			-0-
04	54960	X	47707	-0-	-7253	-0-	811	1	46896	2	N	-0-			-0-
05	55583	X	48010	-0-	-7573	-0-	829	1	47181	2	N	-0-			-0-
06	50580	X	45413	-0-	-5167	-0-	796	1	44617	2	N	-0-			-0-
07	51367	X	45752	-0-	-5615	-0-	839	1	44913	2	N	-0-			-0-
08	50406	X	44884	-0-	-5522	-0-	807	1	44077	2	N	-0-			-0-
09	47700	X	41514	-0-	-6186	-0-	688	1	40826	2	N	-0-			-0-
10	48019	X	43829	-0-	-4190	-0-	742	1	43087	2	N	-0-			-0-
11	45420	X	41095	-0-	-4325	-0-	712	1	40383	2	N	-0-			-0-
12	45756	X	NO RPT	-0-	-45756	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 507,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34379	X	30050	-0-	-4329	-0-	450	1	29600	2	N	-0-			-0-
02	30632	X	26993	-0-	-3639	-0-	430	1	26563	2	N	-0-			-0-
03	32612	X	29350	-0-	-3262	-0-	483	1	28867	2	N	-0-			-0-
04	31170	X	27844	-0-	-3326	-0-	473	1	27371	2	N	-0-			-0-
05	31651	X	28191	-0-	-3460	-0-	487	1	27704	2	N	-0-			-0-
06	29070	X	26837	-0-	-2233	-0-	470	1	26367	2	N	-0-			-0-
07	29884	X	27263	-0-	-2621	-0-	500	1	26763	2	N	-0-			-0-
08	29357	X	27796	-0-	-1561	-0-	499	1	27297	2	N	-0-			-0-
09	27840	X	27455	-0-	-385	-0-	455	1	27000	2	N	-0-			-0-
10	28179	X	28123	-0-	-56	-0-	476	1	27647	2	N	-0-			-0-
11	26910	X	26627	-0-	-283	-0-	461	1	26166	2	N	-0-			-0-
12	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	30095	-0-	-3850	-0-	451	1	29644	2	N	-0-			-0-
02	30660	X	24407	-0-	-6253	-0-	389	1	24018	2	N	-0-			-0-
03	32736	X	31279	-0-	-1457	-0-	515	1	30764	2	N	-0-			-0-
04	31290	X	28457	-0-	-2833	-0-	484	1	27973	2	N	-0-			-0-
05	31744	X	28720	-0-	-3024	-0-	496	1	28224	2	N	-0-			-0-
06	30270	X	27091	-0-	-3179	-0-	475	1	26616	2	N	-0-			-0-
07	31279	X	27839	-0-	-3440	-0-	510	1	27329	2	N	-0-			-0-
08	31279	X	27238	-0-	-4041	-0-	489	1	26749	2	N	-0-			-0-
09	28470	X	25780	-0-	-2690	-0-	427	1	25353	2	N	-0-			-0-
10	28706	X	26619	-0-	-2087	-0-	451	1	26168	2	N	-0-			-0-
11	27090	X	24875	-0-	-2215	-0-	431	1	24444	2	N	-0-			-0-
12	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	35	1	19007	2	N	-0-			-0-
02	46368	X	29059	-0-	-17309	-0-	31	1	29028	2	N	-0-			-0-
03	51336	X	32086	-0-	-19250	-0-	29	1	32057	2	N	-0-			-0-
04	49680	X	27909	-0-	-21771	-0-	28	1	27881	2	N	-0-			-0-
05	37417	X	25823	-0-	-11594	-0-	28	1	25795	2	N	-0-			-0-
06	31140	X	31090	-0-	-50	-0-	242	1	30848	2	N	-0-			-0-
07	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	592	1	35299	2	N	-0-			-0-
08	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	560	1	32335	2	N	-0-			-0-
09	34403	X	34403	-0-	-0-	-0-	696	1	33707	2	N	-0-			-0-
10	35898	X	30862	-0-	-5036	-0-	709	1	30153	2	N	-0-			-0-
11	34740	X	27898	-0-	-6842	-0-	670	1	27228	2	N	-0-			-0-
12	35898	X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 326,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	39434	-0-	-5733	-0-	590	1	38844	2	N	-0-			-0-
02	40488	X	32982	-0-	-7506	-0-	526	1	32456	2	N	-0-			-0-
03	42873	X	38499	-0-	-4374	-0-	634	1	37865	2	N	-0-			-0-
04	41340	X	35621	-0-	-5719	-0-	606	1	35015	2	N	-0-			-0-
05	42036	X	36501	-0-	-5535	-0-	631	1	35870	2	N	-0-			-0-
06	38160	X	36431	-0-	-1729	-0-	639	1	35792	2	N	-0-			-0-
07	38502	X	36465	-0-	-2037	-0-	668	1	35797	2	N	-0-			-0-
08	38502	X	35549	-0-	-2953	-0-	639	1	34910	2	N	-0-			-0-
09	36420	X	33965	-0-	-2455	-0-	563	1	33402	2	N	-0-			-0-
10	37634	X	35369	-0-	-2265	-0-	599	1	34770	2	N	-0-			-0-
11	36420	X	33050	-0-	-3370	-0-	573	1	32477	2	N	-0-			-0-
12	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 393,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63178	X	53705	-0-	-9473	-0-	804	1	52901	2	N	-0-			-0-
02	55188	X	47650	-0-	-7538	-0-	759	1	46891	2	N	-0-			-0-
03	58931	X	53816	-0-	-5115	-0-	886	1	52930	2	N	-0-			-0-
04	54600	X	49831	-0-	-4769	-0-	847	1	48984	2	N	-0-			-0-
05	55800	X	49793	-0-	-6007	-0-	860	1	48933	2	N	-0-			-0-
06	52080	X	47222	-0-	-4858	-0-	828	1	46394	2	N	-0-			-0-
07	53816	X	47955	-0-	-5861	-0-	879	1	47076	2	N	-0-			-0-
08	53816	X	47353	-0-	-6463	-0-	851	1	46502	2	N	-0-			-0-
09	49830	X	45242	-0-	-4588	-0-	750	1	44492	2	N	-0-			-0-
10	49786	X	46131	-0-	-3655	-0-	781	1	45350	2	N	-0-			-0-
11	47220	X	44029	-0-	-3191	-0-	763	1	43266	2	N	-0-			-0-
12	47957	X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 532,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55955	X	42261	-0-	-13694	-0-	633	1	41628	2	N	-0-			-0-
02	52240	X	52240	-0-	-0-	-0-	833	1	51407	2	N	-0-			-0-
03	55959	X	55959	-0-	-0-	-0-	922	1	55037	2	N	-0-			-0-
04	49700	X	49700	-0-	-0-	-0-	845	1	48855	2	N	-0-			-0-
05	57846	X	48547	-0-	-9299	-0-	839	1	47708	2	N	-0-			-0-
06	55980	X	45006	-0-	-10974	-0-	789	1	44217	2	N	-0-			-0-
07	57846	X	44709	-0-	-13137	-0-	820	1	43889	2	N	-0-			-0-
08	55955	X	43389	-0-	-12566	-0-	780	1	42609	2	N	-0-			-0-
09	49710	X	40059	-0-	-9651	-0-	664	1	39395	2	N	-0-			-0-
10	48546	X	41391	-0-	-7155	-0-	701	1	40690	2	N	-0-			-0-
11	45000	X	38451	-0-	-6549	-0-	666	1	37785	2	N	-0-			-0-
12	44702	X	NO RPT	-0-	-44702	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 501,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57040	X	48946	-0-	-8094	-0-	733	1	48213	2	N	-0-			-0-
02	50456	X	42842	-0-	-7614	-0-	683	1	42159	2	N	-0-			-0-
03	53661	X	46233	-0-	-7428	-0-	761	1	45472	2	N	-0-			-0-
04	50550	X	43860	-0-	-6690	-0-	746	1	43114	2	N	-0-			-0-
05	50716	X	44247	-0-	-6469	-0-	764	1	43483	2	N	-0-			-0-
06	47370	X	41652	-0-	-5718	-0-	730	1	40922	2	N	-0-			-0-
07	47430	X	41915	-0-	-5515	-0-	768	1	41147	2	N	-0-			-0-
08	46221	X	40950	-0-	-5271	-0-	736	1	40214	2	N	-0-			-0-
09	43860	X	38629	-0-	-5231	-0-	640	1	37989	2	N	-0-			-0-
10	44237	X	39199	-0-	-5038	-0-	664	1	38535	2	N	-0-			-0-
11	41640	X	36735	-0-	-4905	-0-	637	1	36098	2	N	-0-			-0-
12	41912	X	NO RPT	-0-	-41912	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 465,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62403	X	52254	-0-	-10149	-0-	782	1	51472	2	N	-0-			-0-
02	54544	X	47134	-0-	-7410	-0-	751	1	46383	2	N	-0-			-0-
03	57939	X	54084	-0-	-3855	-0-	891	1	53193	2	N	-0-			-0-
04	55052	X	55052	-0-	-0-	-0-	936	1	54116	2	N	-0-			-0-
05	57316	X	57316	-0-	-0-	-0-	990	1	56326	2	N	-0-			-0-
06	54742	X	54742	-0-	-0-	-0-	960	1	53782	2	N	-0-			-0-
07	56885	X	54980	-0-	-1905	-0-	1008	1	53972	2	N	-0-			-0-
08	57319	X	54042	-0-	-3277	-0-	971	1	53071	2	N	-0-			-0-
09	55470	X	50860	-0-	-4610	-0-	843	1	50017	2	N	-0-			-0-
10	57319	X	51724	-0-	-5595	-0-	876	1	50848	2	N	-0-			-0-
11	54750	X	49174	-0-	-5576	-0-	852	1	48322	2	N	-0-			-0-
12	54994	X	NO RPT	-0-	-54994	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 581,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61194	X	58784	-0-	-2410	-0-	880	1	57904	2	N	-0-			-0-
02	53340	X	51303	-0-	-2037	-0-	818	1	50485	2	N	-0-			-0-
03	58621	X	54558	-0-	-4063	-0-	898	1	53660	2	N	-0-			-0-
04	56880	X	52177	-0-	-4703	-0-	887	1	51290	2	N	-0-			-0-
05	58776	X	52587	-0-	-6189	-0-	909	1	51678	2	N	-0-			-0-
06	56880	X	50238	-0-	-6642	-0-	881	1	49357	2	N	-0-			-0-
07	56792	X	50795	-0-	-5997	-0-	931	1	49864	2	N	-0-			-0-
08	54560	X	50207	-0-	-4353	-0-	902	1	49305	2	N	-0-			-0-
09	52170	X	48179	-0-	-3991	-0-	798	1	47381	2	N	-0-			-0-
10	52576	X	49608	-0-	-2968	-0-	840	1	48768	2	N	-0-			-0-
11	50250	X	47119	-0-	-3131	-0-	817	1	46302	2	N	-0-			-0-
12	50809	X	NO RPT	-0-	-50809	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 565,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29994	X	29994	-0-	-0-	-0-	55	1	29939	2	N	-0-			-0-
02	76244	X	46848	-0-	-29396	-0-	50	1	46798	2	N	-0-			-0-
03	84413	X	48400	-0-	-36013	-0-	44	1	48356	2	N	-0-			-0-
04	81690	X	44060	-0-	-37630	-0-	44	1	44016	2	N	-0-			-0-
05	64821	X	44389	-0-	-20432	-0-	47	1	44342	2	N	-0-			-0-
06	50190	X	45207	-0-	-4983	-0-	351	1	44856	2	N	-0-			-0-
07	51863	X	46510	-0-	-5353	-0-	767	1	45743	2	N	-0-			-0-
08	48391	X	43615	-0-	-4776	-0-	742	1	42873	2	N	-0-			-0-
09	45210	X	41270	-0-	-3940	-0-	835	1	40435	2	N	-0-			-0-
10	46717	X	40795	-0-	-5922	-0-	937	1	39858	2	N	-0-			-0-
11	45210	X	36574	-0-	-8636	-0-	878	1	35696	2	N	-0-			-0-
12	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 467,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29591	X	29591	-0-	-0-	-0-	54	1	29537	2	N	-0-					-0-
02	85008	X	49159	-0-	-35849	-0-	52	1	49107	2	N	-0-					-0-
03	94116	X	60009	-0-	-34107	-0-	54	1	59955	2	N	-0-					-0-
04	91080	X	50716	-0-	-40364	-0-	51	1	50665	2	N	-0-					-0-
05	64976	X	51225	-0-	-13751	-0-	55	1	51170	2	N	-0-					-0-
06	58080	X	52113	-0-	-5967	-0-	405	1	51708	2	N	-0-					-0-
07	60016	X	52137	-0-	-7879	-0-	860	1	51277	2	N	-0-					-0-
08	60016	X	47138	-0-	-12878	-0-	802	1	46336	2	N	-0-					-0-
09	52110	X	43735	-0-	-8375	-0-	885	1	42850	2	N	-0-					-0-
10	53847	X	42731	-0-	-11116	-0-	982	1	41749	2	N	-0-					-0-
11	52110	X	38482	-0-	-13628	-0-	924	1	37558	2	N	-0-					-0-
12	52142	X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58311	X	47806	-0-	-10505	-0-	372	1	47434	2	N	-0-					13
02	48048	X	43023	-0-	-5025	-0-	294	1	42729	2	N	-0-					13
03	54250	X	46939	-0-	-7311	-0-	372	1	46567	2	N	-0-					13
04	49770	X	42880	-0-	-6890	-0-	360	1	42520	2	N	-0-					13
05	49693	X	42927	-0-	-6766	-0-	372	1	42555	2	N	-0-					13
06	51210	X	40368	-0-	-10842	-0-	360	1	40008	2	N	-0-					13
07	52917	X	41125	-0-	-11792	-0-	372	1	40753	2	N	-0-					13
08	46934	X	39765	-0-	-7169	-0-	372	1	39393	2	N	-0-					13
09	42870	X	36437	-0-	-6433	-0-	360	1	36077	2	N	-0-					13
10	42935	X	36331	-0-	-6604	-0-	374	1	35957	2	N	-0-					-0-
11	40380	X	34636	-0-	-5744	-0-	12	1	34624	2	N	-0-					-0-
12	41137	X	NO RPT	-0-	-41137	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		48780	-0-	48780	202810	1085	1	47552	3	Y	92	97	1			26
							42	4	101	9							
02	DLQ G-10		37834	-0-	37834	240644	829	1	36743	3	Y	61	71	1			16
							195	4	67	9							
03	DLQ G-10		46020	-0-	46020	286664	1003	1	44947	3	Y	48	49	1			15
							17	4	53	9							
04	328638	X	41974	-0-	-286664	-0-	1023	1	40830	3	Y	77	50	1			42
							36	4	85	9							
05	42874	X	42874	-0-	-0-	-0-	1071	1	41614	3	Y	65	84	1			23
							117	4	72	9							
06	47220	X	38929	-0-	-8291	-0-	992	1	37618	3	Y	60	43	1			40
							253	4	66	9							
07	46035	X	38280	-0-	-7755	-0-	1111	1	37077	3	Y	81	99	1			22
							3	4	89	9							
08	46035	X	36575	-0-	-9460	-0-	1127	1	35335	3	Y	71	55	1			38
							35	4	78	9							
09	41970	X	NO RPT	-0-	-41970	-0-					Y	NO RPT					38
10	42873	X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					Y	NO RPT					38
11	38940	X	34746	-0-	-4194	-0-	1192	1	33462	3	Y	84	82	1			27
							92	9									
12	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 366,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		62965	-0-	62965	264983	1393	1	61039	3	Y	435	459	1			122
							54	4	479	9							
02	DLQ G-10		52263	-0-	52263	317246	1139	1	50554	3	Y	273	324	1			71
							270	4	300	9							
03	DLQ G-10		57207	-0-	57207	374453	1243	1	55697	3	Y	224	226	1			69
							21	4	246	9							
04	427814	X	53361	-0-	-374453	-0-	1292	1	51594	3	Y	389	246	1			212
							47	4	428	9							
05	49008	X	49008	-0-	-0-	-0-	1217	1	47302	3	Y	323	421	1			114
							134	4	355	9							
06	60930	X	49956	-0-	-10974	-0-	1267	1	48061	3	Y	276	206	1			184
							324	4	304	9							
07	67927	X	67927	-0-	-0-	-0-	1969	1	65696	3	Y	234	354	1			64
							5	4	257	9							
08	64788	X	64788	-0-	-0-	-0-	1993	1	62543	3	Y	172	144	1			92
							63	4	189	9							
09	59127	X	59127	-0-	-0-	-0-	1838	1	57015	3	Y	182	141	1			133
							74	4	200	9							
10	67921	X	NO RPT	-0-	-67921	-0-					Y	NO RPT					133
11	65730	X	52908	-0-	-12822	-0-	1812	1	50873	3	Y	203	199	1			65
							223	9									
12	67921	X	NO RPT	-0-	-67921	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 569,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63271	X	49113	-0-	-14158	-0-	735	1	48378	2	N	-0-					-0-
02	53984	X	45228	-0-	-8756	-0-	721	1	44507	2	N	-0-					-0-
03	55397	X	52223	-0-	-3174	-0-	860	1	51363	2	N	-0-					-0-
04	52530	X	49564	-0-	-2966	-0-	843	1	48721	2	N	-0-					-0-
05	53165	X	50020	-0-	-3145	-0-	864	1	49156	2	N	-0-					-0-
06	50550	X	46435	-0-	-4115	-0-	814	1	45621	2	N	-0-					-0-
07	52235	X	45597	-0-	-6638	-0-	836	1	44761	2	N	-0-					-0-
08	52235	X	46326	-0-	-5909	-0-	832	1	45494	2	N	-0-					-0-
09	49560	X	42919	-0-	-6641	-0-	711	1	42208	2	N	-0-					-0-
10	50034	X	42879	-0-	-7155	-0-	726	1	42153	2	N	-0-					-0-
11	46440	X	40578	-0-	-5862	-0-	703	1	39875	2	N	-0-					-0-
12	46314	X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 510,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686	X	36506	-0-	-10180	-0-	547	1	35959	2	N	-0-					-0-
02	40516	X	34550	-0-	-5966	-0-	551	1	33999	2	N	-0-					-0-
03	42253	X	40804	-0-	-1449	-0-	672	1	40132	2	N	-0-					-0-
04	38610	X	38528	-0-	-82	-0-	655	1	37873	2	N	-0-					-0-
05	39958	X	39958	-0-	-0-	-0-	690	1	39268	2	N	-0-					-0-
06	39480	X	37662	-0-	-1818	-0-	660	1	37002	2	N	-0-					-0-
07	40796	X	35983	-0-	-4813	-0-	660	1	35323	2	N	-0-					-0-
08	40796	X	36781	-0-	-4015	-0-	661	1	36120	2	N	-0-					-0-
09	39950	X	39950	-0-	-0-	-0-	662	1	39288	2	N	-0-					-0-
10	39959	X	38142	-0-	-1817	-0-	646	1	37496	2	N	-0-					-0-
11	37650	X	35582	-0-	-2068	-0-	617	1	34965	2	N	-0-					-0-
12	41292	X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79267	X	66202	-0-	-13065	-0-	991	1	65211	2	N	-0-			-0-
02	69468	X	59967	-0-	-9501	-0-	956	1	59011	2	N	-0-			-0-
03	74617	X	67677	-0-	-6940	-0-	1114	1	66563	2	N	-0-			-0-
04	69300	X	64816	-0-	-4484	-0-	1102	1	63714	2	N	-0-			-0-
05	70184	X	65179	-0-	-5005	-0-	1126	1	64053	2	N	-0-			-0-
06	65490	X	61911	-0-	-3579	-0-	1085	1	60826	2	N	-0-			-0-
07	67673	X	61710	-0-	-5963	-0-	1131	1	60579	2	N	-0-			-0-
08	67673	X	63041	-0-	-4632	-0-	1133	1	61908	2	N	-0-			-0-
09	64830	X	59142	-0-	-5688	-0-	980	1	58162	2	N	-0-			-0-
10	65193	X	59985	-0-	-5208	-0-	1016	1	58969	2	N	-0-			-0-
11	61920	X	55258	-0-	-6662	-0-	958	1	54300	2	N	-0-			-0-
12	63054	X	NO RPT	-0-	-63054	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 684,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72447	X	60149	-0-	-12298	-0-	901	1	59248	2	N	-0-			-0-
02	63532	X	54192	-0-	-9340	-0-	864	1	53328	2	N	-0-			-0-
03	68293	X	61992	-0-	-6301	-0-	1021	1	60971	2	N	-0-			-0-
04	63390	X	57117	-0-	-6273	-0-	971	1	56146	2	N	-0-			-0-
05	63922	X	59154	-0-	-4768	-0-	1022	1	58132	2	N	-0-			-0-
06	60000	X	56259	-0-	-3741	-0-	986	1	55273	2	N	-0-			-0-
07	62000	X	56597	-0-	-5403	-0-	1038	1	55559	2	N	-0-			-0-
08	62000	X	57272	-0-	-4728	-0-	1029	1	56243	2	N	-0-			-0-
09	57240	X	54551	-0-	-2689	-0-	904	1	53647	2	N	-0-			-0-
10	59148	X	55320	-0-	-3828	-0-	937	1	54383	2	N	-0-			-0-
11	56250	X	49816	-0-	-6434	-0-	863	1	48953	2	N	-0-			-0-
12	57257	X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 622,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52018	X	43912	-0-	-8106	-0-	658	1	43254	2	N	-0-			-0-
02	45416	X	37879	-0-	-7537	-0-	604	1	37275	2	N	-0-			-0-
03	48484	X	41697	-0-	-6787	-0-	687	1	41010	2	N	-0-			-0-
04	44820	X	39733	-0-	-5087	-0-	676	1	39057	2	N	-0-			-0-
05	45508	X	39767	-0-	-5741	-0-	687	1	39080	2	N	-0-			-0-
06	42510	X	37587	-0-	-4923	-0-	659	1	36928	2	N	-0-			-0-
07	41943	X	38452	-0-	-3491	-0-	705	1	37747	2	N	-0-			-0-
08	41695	X	38166	-0-	-3529	-0-	686	1	37480	2	N	-0-			-0-
09	39720	X	35794	-0-	-3926	-0-	593	1	35201	2	N	-0-			-0-
10	39773	X	36228	-0-	-3545	-0-	614	1	35614	2	N	-0-			-0-
11	37590	X	34420	-0-	-3170	-0-	596	1	33824	2	N	-0-			-0-
12	38440	X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82274	X	65421	-0-	-16853	-0-	980	1	64441	2	N	-0-			-0-
02	70924	X	59910	-0-	-11014	-0-	955	1	58955	2	N	-0-			-0-
03	75051	X	67953	-0-	-7098	-0-	1119	1	66834	2	N	-0-			-0-
04	70290	X	64986	-0-	-5304	-0-	1105	1	63881	2	N	-0-			-0-
05	70928	X	66138	-0-	-4790	-0-	1143	1	64995	2	N	-0-			-0-
06	65760	X	62448	-0-	-3312	-0-	1095	1	61353	2	N	-0-			-0-
07	67952	X	61335	-0-	-6617	-0-	1124	1	60211	2	N	-0-			-0-
08	67952	X	61939	-0-	-6013	-0-	1113	1	60826	2	N	-0-			-0-
09	64980	X	59043	-0-	-5937	-0-	978	1	58065	2	N	-0-			-0-
10	66123	X	59808	-0-	-6315	-0-	1013	1	58795	2	N	-0-			-0-
11	62460	X	57013	-0-	-5447	-0-	988	1	56025	2	N	-0-			-0-
12	61938	X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 685,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80228	X	64204	-0-	-16024	-0-	64204	2			N	-0-			-0-
02	71428	X	55841	-0-	-15587	-0-	357	1	55484	2	N	-0-			-0-
03	71021	X	57334	-0-	-13687	-0-	434	1	56900	2	N	-0-			-0-
04	67260	X	52587	-0-	-14673	-0-	410	1	52177	2	N	-0-			-0-
05	66991	X	55787	-0-	-11204	-0-	441	1	55346	2	N	-0-			-0-
06	62130	X	53072	-0-	-9058	-0-	453	1	52619	2	N	-0-			-0-
07	61814	X	50992	-0-	-10822	-0-	421	1	50571	2	N	-0-			-0-
08	57319	X	51758	-0-	-5561	-0-	465	1	51293	2	N	-0-			-0-
09	54000	X	51535	-0-	-2465	-0-	468	1	51067	2	N	-0-			-0-
10	55800	X	51437	-0-	-4363	-0-	360	1	51077	2	N	-0-			-0-
11	53070	X	50218	-0-	-2852	-0-	199	1	50019	2	N	-0-			-0-
12	53258	X	NO RPT	-0-	-53258	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 594,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97247	X	72919	-0-	-24328	-0-	1092	1	71827	2	N	-0-			-0-
02	83272	X	65792	-0-	-17480	-0-	1049	1	64743	2	N	-0-			-0-
03	87048	X	73050	-0-	-13998	-0-	1203	1	71847	2	N	-0-			-0-
04	79080	X	68982	-0-	-10098	-0-	1173	1	67809	2	N	-0-			-0-
05	78182	X	69454	-0-	-8728	-0-	1200	1	68254	2	N	-0-			-0-
06	70680	X	64308	-0-	-6372	-0-	1127	1	63181	2	N	-0-			-0-
07	73036	X	63160	-0-	-9876	-0-	1158	1	62002	2	N	-0-			-0-
08	73036	X	65500	-0-	-7536	-0-	1177	1	64323	2	N	-0-			-0-
09	68970	X	58675	-0-	-10295	-0-	972	1	57703	2	N	-0-			-0-
10	69440	X	59052	-0-	-10388	-0-	1000	1	58052	2	N	-0-			-0-
11	64320	X	55329	-0-	-8991	-0-	959	1	54370	2	N	-0-			-0-
12	65503	X	NO RPT	-0-	-65503	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 716,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85808	X	71763	-0-	-14045	-0-	1075	1	70688	2	N	-0-			-0-
02	75516	X	65699	-0-	-9817	-0-	1047	1	64652	2	N	-0-			-0-
03	82212	X	73216	-0-	-8996	-0-	1206	1	72010	2	N	-0-			-0-
04	76050	X	69462	-0-	-6588	-0-	1181	1	68281	2	N	-0-			-0-
05	76973	X	69984	-0-	-6989	-0-	1209	1	68775	2	N	-0-			-0-
06	70860	X	66398	-0-	-4462	-0-	1164	1	65234	2	N	-0-			-0-
07	73222	X	66696	-0-	-6526	-0-	1223	1	65473	2	N	-0-			-0-
08	73222	X	65560	-0-	-7662	-0-	1178	1	64382	2	N	-0-			-0-
09	69450	X	61754	-0-	-7696	-0-	1023	1	60731	2	N	-0-			-0-
10	69998	X	62176	-0-	-7822	-0-	1053	1	61123	2	N	-0-			-0-
11	66390	X	58793	-0-	-7597	-0-	1019	1	57774	2	N	-0-			-0-
12	66681	X	NO RPT	-0-	-66681	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 731,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72757	X	60441	-0-	-12316	-0-	905	1	59536	2	N	-0-			-0-
02	63224	X	54184	-0-	-9040	-0-	864	1	53320	2	N	-0-			-0-
03	67487	X	59960	-0-	-7527	-0-	987	1	58973	2	N	-0-			-0-
04	62670	X	57337	-0-	-5333	-0-	975	1	56362	2	N	-0-			-0-
05	62899	X	57641	-0-	-5258	-0-	996	1	56645	2	N	-0-			-0-
06	58500	X	54162	-0-	-4338	-0-	950	1	53212	2	N	-0-			-0-
07	59985	X	57727	-0-	-2258	-0-	1058	1	56669	2	N	-0-			-0-
08	59954	X	55105	-0-	-4849	-0-	990	1	54115	2	N	-0-			-0-
09	57330	X	52110	-0-	-5220	-0-	863	1	51247	2	N	-0-			-0-
10	57722	X	52861	-0-	-4861	-0-	895	1	51966	2	N	-0-			-0-
11	55860	X	50645	-0-	-5215	-0-	878	1	49767	2	N	-0-			-0-
12	57722	X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 612,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77810	X	63753	-0-	-14057	-0-	955	1	62798	2	N	-0-			-0-
02	68040	X	57152	-0-	-10888	-0-	911	1	56241	2	N	-0-			-0-
03	72571	X	63805	-0-	-8766	-0-	1051	1	62754	2	N	-0-			-0-
04	66750	X	60735	-0-	-6015	-0-	1033	1	59702	2	N	-0-			-0-
05	67208	X	60897	-0-	-6311	-0-	1052	1	59845	2	N	-0-			-0-
06	61740	X	57225	-0-	-4515	-0-	1003	1	56222	2	N	-0-			-0-
07	63798	X	56994	-0-	-6804	-0-	1045	1	55949	2	N	-0-			-0-
08	63798	X	56422	-0-	-7376	-0-	1014	1	55408	2	N	-0-			-0-
09	60750	X	52856	-0-	-7894	-0-	876	1	51980	2	N	-0-			-0-
10	60884	X	53181	-0-	-7703	-0-	901	1	52280	2	N	-0-			-0-
11	57240	X	50921	-0-	-6319	-0-	882	1	50039	2	N	-0-			-0-
12	57009	X	NO RPT	-0-	-57009	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 633,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	42848	-0-	-16734	-0-	42848	2			N	-0-					-0-
02	49000	X	45436	-0-	-3564	-0-	290	1	45146	2	N	-0-					-0-
03	49042	X	47869	-0-	-1173	-0-	362	1	47507	2	N	-0-					-0-
04	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-	405	1	51541	2	N	-0-					-0-
05	51844	X	51844	-0-	-0-	-0-	410	1	51434	2	N	-0-					-0-
06	49658	X	49658	-0-	-0-	-0-	423	1	49235	2	N	-0-					-0-
07	53692	X	45933	-0-	-7759	-0-	380	1	45553	2	N	-0-					-0-
08	53692	X	47282	-0-	-6410	-0-	425	1	46857	2	N	-0-					-0-
09	51960	X	45552	-0-	-6408	-0-	414	1	45138	2	N	-0-					-0-
10	51832	X	42882	-0-	-8950	-0-	300	1	42582	2	N	-0-					-0-
11	49650	X	41133	-0-	-8517	-0-	163	1	40970	2	N	-0-					-0-
12	47275	X	NO RPT	-0-	-47275	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 512,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48298	X	37449	-0-	-10849	-0-	913	1	36536	2	N	-0-					-0-
02	42672	X	42049	-0-	-623	-0-	1266	1	40783	2	N	-0-					-0-
03	45849	X	29690	-0-	-16159	-0-	1116	1	28574	2	N	-0-					-0-
04	44160	X	38215	-0-	-5945	-0-	1160	1	37055	2	N	-0-					-0-
05	46562	X	40281	-0-	-6281	-0-	1275	1	39006	2	N	-0-					-0-
06	45060	X	37315	-0-	-7745	-0-	1352	1	35963	2	N	-0-					-0-
07	46562	X	33767	-0-	-12795	-0-	1346	1	32421	2	N	-0-					-0-
08	61411	X	38819	-0-	-22592	-0-	1451	1	37368	2	N	-0-					-0-
09	38970	X	31371	-0-	-7599	-0-	1302	1	30069	2	N	-0-					-0-
10	40269	X	31288	-0-	-8981	-0-	1418	1	29870	2	N	-0-					-0-
11	37560	X	29476	-0-	-8084	-0-	1077	1	28399	2	N	-0-					-0-
12	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42507	X	42507	-0-	-0-	-0-	77	1	42430	2	N	-0-					-0-
02	112588	X	72386	-0-	-40202	-0-	77	1	72309	2	N	-0-					-0-
03	124651	X	86381	-0-	-38270	-0-	78	1	86303	2	N	-0-					-0-
04	120630	X	66925	-0-	-53705	-0-	67	1	66858	2	N	-0-					-0-
05	91202	X	58209	-0-	-32993	-0-	62	1	58147	2	N	-0-					-0-
06	83580	X	65731	-0-	-17849	-0-	511	1	65220	2	N	-0-					-0-
07	86366	X	72563	-0-	-13803	-0-	1197	1	71366	2	N	-0-					-0-
08	86366	X	64276	-0-	-22090	-0-	1094	1	63182	2	N	-0-					-0-
09	66930	X	58110	-0-	-8820	-0-	1176	1	56934	2	N	-0-					-0-
10	72571	X	56065	-0-	-16506	-0-	1288	1	54777	2	N	-0-					-0-
11	70230	X	49936	-0-	-20294	-0-	1199	1	48737	2	N	-0-					-0-
12	72571	X	NO RPT	-0-	-72571	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 693,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	16562	-0-	-8982	-0-	404	1	16158	2	N	-0-			-0-
02	22820	X	19677	-0-	-3143	-0-	593	1	19084	2	N	-0-			-0-
03	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	948	1	24257	2	N	-0-			-0-
04	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	686	1	21892	2	N	-0-			-0-
05	21793	X	21360	-0-	-433	-0-	676	1	20684	2	N	-0-			-0-
06	24390	X	19767	-0-	-4623	-0-	716	1	19051	2	N	-0-			-0-
07	25203	X	18202	-0-	-7001	-0-	726	1	17476	2	N	-0-			-0-
08	33418	X	19134	-0-	-14284	-0-	715	1	18419	2	N	-0-			-0-
09	22590	X	16090	-0-	-6500	-0-	668	1	15422	2	N	-0-			-0-
10	21359	X	16553	-0-	-4806	-0-	750	1	15803	2	N	-0-			-0-
11	19770	X	15109	-0-	-4661	-0-	552	1	14557	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48107	X	48107	-0-	-0-	-0-	88	1	48019	2	N	-0-			-0-
02	125860	X	81656	-0-	-44204	-0-	87	1	81569	2	N	-0-			-0-
03	139345	X	114757	-0-	-24588	-0-	104	1	114653	2	N	-0-			-0-
04	134850	X	96064	-0-	-38786	-0-	96	1	95968	2	N	-0-			-0-
05	102517	X	87512	-0-	-15005	-0-	93	1	87419	2	N	-0-			-0-
06	111060	X	90816	-0-	-20244	-0-	706	1	90110	2	N	-0-			-0-
07	114762	X	93022	-0-	-21740	-0-	1534	1	91488	2	N	-0-			-0-
08	114762	X	83447	-0-	-31315	-0-	1420	1	82027	2	N	-0-			-0-
09	96060	X	74940	-0-	-21120	-0-	1516	1	73424	2	N	-0-			-0-
10	93837	X	72267	-0-	-21570	-0-	1660	1	70607	2	N	-0-			-0-
11	90810	X	64747	-0-	-26063	-0-	1555	1	63192	2	N	-0-			-0-
12	93031	X	NO RPT	-0-	-93031	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 907,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82919	X	82919	-0-	-0-	-0-	2	1	82917	2	N	-0-			-0-
02	28028	X	17729	-0-	-10299	-0-	17729	2			N	-0-			-0-
03	31031	X	17515	-0-	-13516	-0-	17515	2			N	-0-			-0-
04	80250	X	18943	-0-	-61307	-0-	1351	1	17592	2	N	-0-			-0-
05	82925	X	23769	-0-	-59156	-0-	3471	1	20298	2	N	-0-			-0-
06	80250	X	22011	-0-	-58239	-0-	3139	1	18872	2	N	-0-			-0-
07	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	2632	1	17148	2	N	-0-			-0-
08	23870	X	16157	-0-	-7713	-0-	1667	1	14490	2	N	-0-			-0-
09	23010	X	15447	-0-	-7563	-0-	836	1	14611	2	N	-0-			-0-
10	23777	X	15098	-0-	-8679	-0-	1012	1	14086	2	N	-0-			-0-
11	22020	X	13517	-0-	-8503	-0-	1014	1	12503	2	N	-0-			-0-
12	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117552	X	97831	-0-	-19721	-0-	433	1	97398	3	N	-0-			-0-
02	92092	X	84593	-0-	-7499	-0-	471	1	84122	3	N	-0-			-0-
03	111600	X	93520	-0-	-18080	-0-	498	1	93022	3	N	-0-			-0-
04	102990	X	87485	-0-	-15505	-0-	813	1	86672	3	N	-0-			-0-
05	102176	X	87022	-0-	-15154	-0-	629	1	86393	3	N	-0-			-0-
06	105090	X	81661	-0-	-23429	-0-	631	1	81030	3	N	-0-			-0-
07	108593	X	81055	-0-	-27538	-0-	532	1	80523	3	N	-0-			-0-
08	93527	X	78526	-0-	-15001	-0-	405	1	78121	3	N	-0-			-0-
09	87480	X	74370	-0-	-13110	-0-	361	1	74009	3	N	-0-			-0-
10	87017	X	84824	-0-	-2193	-0-	219	1	84605	3	N	-0-			-0-
11	81660	X	79769	-0-	-1891	-0-	250	1	79519	3	N	-0-			-0-
12	81065	X	NO RPT	-0-	-81065	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 930,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101469	X	101469	-0-	-0-	-0-	2	1	101467	2	N	-0-			-0-
02	32256	X	23370	-0-	-8886	-0-	23370	2			N	-0-			-0-
03	35712	X	22890	-0-	-12822	-0-	22890	2			N	-0-			-0-
04	98190	X	24269	-0-	-73921	-0-	1731	1	22538	2	N	-0-			-0-
05	101463	X	31011	-0-	-70452	-0-	4529	1	26482	2	N	-0-			-0-
06	98190	X	28346	-0-	-69844	-0-	4043	1	24303	2	N	-0-			-0-
07	25885	X	24302	-0-	-1583	-0-	3233	1	21069	2	N	-0-			-0-
08	31155	X	18712	-0-	-12443	-0-	1931	1	16781	2	N	-0-			-0-
09	30000	X	16251	-0-	-13749	-0-	880	1	15371	2	N	-0-			-0-
10	31000	X	15684	-0-	-15316	-0-	1051	1	14633	2	N	-0-			-0-
11	28350	X	15016	-0-	-13334	-0-	1127	1	13889	2	N	-0-			-0-
12	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28095	X	28095	-0-	-0-	-0-	51	1	28044	2	N	-0-			-0-
02	86240	X	38772	-0-	-47468	-0-	41	1	38731	2	N	-0-			-0-
03	95480	X	40100	-0-	-55380	-0-	36	1	40064	2	N	-0-			-0-
04	92400	X	34911	-0-	-57489	-0-	35	1	34876	2	N	-0-			-0-
05	64108	X	30645	-0-	-33463	-0-	33	1	30612	2	N	-0-			-0-
06	41550	X	37500	-0-	-4050	-0-	291	1	37209	2	N	-0-			-0-
07	42935	X	38703	-0-	-4232	-0-	638	1	38065	2	N	-0-			-0-
08	40114	X	32827	-0-	-7287	-0-	559	1	32268	2	N	-0-			-0-
09	37500	X	31408	-0-	-6092	-0-	635	1	30773	2	N	-0-			-0-
10	38750	X	31031	-0-	-7719	-0-	713	1	30318	2	N	-0-			-0-
11	37500	X	27687	-0-	-9813	-0-	665	1	27022	2	N	-0-			-0-
12	38688	X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		48920	-0-	48920	192482	343	1	48577	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		34470	-0-	34470	226952	334	1	34136	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		39246	-0-	39246	266198	464	1	38782	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		37891	-0-	37891	304089	516	1	37375	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		38628	-0-	38628	342717	552	1	38076	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		37825	-0-	37825	380542	542	1	37283	2	Y	-0-			-0-
07	417416	X	36874	-0-	-380542	-0-	528	1	36346	2	Y	-0-			-0-
08	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	441	1	24634	2	Y	-0-			-0-
09	39194	X	39194	-0-	-0-	-0-	338	1	38856	2	Y	-0-			-0-
10	39091	X	34032	-0-	-5059	-0-	488	1	33544	2	Y	-0-			-0-
11	37830	X	31545	-0-	-6285	-0-	16	1	31529	2	Y	-0-			-0-
12	40486	X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

01	89032	X	67761	-0-	-21271	-0-	67761	2			N	-0-			-0-
02	78245	X	78245	-0-	-0-	-0-	500	1	77745	2	N	-0-			-0-
03	88283	X	88283	-0-	-0-	-0-	668	1	87615	2	N	-0-			-0-
04	90341	X	90341	-0-	-0-	-0-	705	1	89636	2	N	-0-			-0-
05	91028	X	91028	-0-	-0-	-0-	720	1	90308	2	N	-0-			-0-
06	87759	X	87759	-0-	-0-	-0-	748	1	87011	2	N	-0-			-0-
07	93341	X	83356	-0-	-9985	-0-	689	1	82667	2	N	-0-			-0-
08	93341	X	87014	-0-	-6327	-0-	781	1	86233	2	N	-0-			-0-
09	90330	X	79439	-0-	-10891	-0-	721	1	78718	2	N	-0-			-0-
10	91016	X	69840	-0-	-21176	-0-	489	1	69351	2	N	-0-			-0-
11	87750	X	75217	-0-	-12533	-0-	298	1	74919	2	N	-0-			-0-
12	87017	X	NO RPT	-0-	-87017	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 898,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

01	57043	X	57043	-0-	-0-	-0-	161	1	56882	2	N	-0-			-0-
02	96208	X	35521	-0-	-60687	-0-	474	1	35047	2	N	-0-			-0-
03	106516	X	39944	-0-	-66572	-0-	437	1	39507	2	N	-0-			-0-
04	103080	X	40926	-0-	-62154	-0-	48	1	40878	2	N	-0-			-0-
05	67084	X	49814	-0-	-17270	-0-	110	1	49704	2	N	-0-			-0-
06	55200	X	38510	-0-	-16690	-0-	271	1	38239	2	N	-0-			-0-
07	58569	X	58569	-0-	-0-	-0-	1225	1	57344	2	N	-0-			-0-
08	55636	X	55636	-0-	-0-	-0-	1341	1	54295	2	N	-0-			-0-
09	48895	X	48895	-0-	-0-	-0-	1269	1	47626	2	N	-0-			-0-
*10	45791	X	45791	-0-	-0-	-0-	1615	1	44176	2	N	-0-			-0-
*11	40697	X	40697	-0-	-0-	-0-	1955	1	38742	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 511,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119629	X	90146	-0-	-29483	-0-	1350	1	88796	2	N	-0-			-0-
02	102480	X	75778	-0-	-26702	-0-	1208	1	74570	2	N	-0-			-0-
03	107074	X	92725	-0-	-14349	-0-	1527	1	91198	2	N	-0-			-0-
04	96510	X	86148	-0-	-10362	-0-	1465	1	84683	2	N	-0-			-0-
05	96162	X	85605	-0-	-10557	-0-	1479	1	84126	2	N	-0-			-0-
06	89730	X	79961	-0-	-9769	-0-	1402	1	78559	2	N	-0-			-0-
07	92721	X	78620	-0-	-14101	-0-	1441	1	77179	2	N	-0-			-0-
08	92721	X	77539	-0-	-15182	-0-	1393	1	76146	2	N	-0-			-0-
09	86160	X	73119	-0-	-13041	-0-	1211	1	71908	2	N	-0-			-0-
10	85591	X	73543	-0-	-12048	-0-	1245	1	72298	2	N	-0-			-0-
11	79950	X	68823	-0-	-11127	-0-	1193	1	67630	2	N	-0-			-0-
12	78616	X	NO RPT	-0-	-78616	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 882,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27857	X	27857	-0-	-0-	-0-	79	1	27778	2	N	-0-			-0-
02	59248	X	23338	-0-	-35910	-0-	311	1	23027	2	N	-0-			-0-
03	65596	X	23765	-0-	-41831	-0-	260	1	23505	2	N	-0-			-0-
04	63480	X	20407	-0-	-43073	-0-	24	1	20383	2	N	-0-			-0-
05	35464	X	22072	-0-	-13392	-0-	49	1	22023	2	N	-0-			-0-
06	26970	X	24869	-0-	-2101	-0-	175	1	24694	2	N	-0-			-0-
07	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	703	1	32928	2	N	-0-			-0-
08	28180	X	28180	-0-	-0-	-0-	679	1	27501	2	N	-0-			-0-
09	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	664	1	24927	2	N	-0-			-0-
10	33635	X	25612	-0-	-8023	-0-	903	1	24709	2	N	-0-			-0-
11	32550	X	21780	-0-	-10770	-0-	1046	1	20734	2	N	-0-			-0-
12	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96038	X	73915	-0-	-22123	-0-	1107	1	72808	2	N	-0-			-0-
02	82600	X	67798	-0-	-14802	-0-	1081	1	66717	2	N	-0-			-0-
03	86893	X	77220	-0-	-9673	-0-	1272	1	75948	2	N	-0-			-0-
04	79020	X	72320	-0-	-6700	-0-	1230	1	71090	2	N	-0-			-0-
05	78647	X	71935	-0-	-6712	-0-	1243	1	70692	2	N	-0-			-0-
06	74730	X	67192	-0-	-7538	-0-	1178	1	66014	2	N	-0-			-0-
07	77221	X	66246	-0-	-10975	-0-	1214	1	65032	2	N	-0-			-0-
08	77221	X	65537	-0-	-11684	-0-	1178	1	64359	2	N	-0-			-0-
09	72330	X	61854	-0-	-10476	-0-	1025	1	60829	2	N	-0-			-0-
10	71920	X	61903	-0-	-10017	-0-	1048	1	60855	2	N	-0-			-0-
11	67200	X	58096	-0-	-9104	-0-	1007	1	57089	2	N	-0-			-0-
12	66247	X	NO RPT	-0-	-66247	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 744,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	1931	1	37379	2	N	-0-			-0-
02	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	839	1	15160	2	N	-0-			-0-
03	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	926	1	15570	2	N	-0-			-0-
04	38040	X	13505	-0-	-24535	-0-	758	1	12747	2	N	-0-			-0-
05	39308	X	14233	-0-	-25075	-0-	823	1	13410	2	N	-0-			-0-
06	38040	X	13311	-0-	-24729	-0-	913	1	12398	2	N	-0-			-0-
07	17701	X	12303	-0-	-5398	-0-	651	1	11652	2	N	-0-			-0-
08	16492	X	13839	-0-	-2653	-0-	832	1	13007	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	13361	-0-	-409	-0-	835	1	12526	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	12041	-0-	-2188	-0-	863	1	11178	2	N	-0-			-0-
11	13380	X	12404	-0-	-976	-0-	837	1	11567	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79868	X	79868	-0-	-0-	-0-	3924	1	75944	2	N	-0-			-0-
02	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	1076	1	19460	2	N	-0-			-0-
03	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	1197	1	20135	2	N	-0-			-0-
04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	1019	1	17129	2	N	-0-			-0-
05	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	1134	1	18475	2	N	-0-			-0-
06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	1207	1	16390	2	N	-0-			-0-
07	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	1107	1	19801	2	N	-0-			-0-
08	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	1028	1	16084	2	N	-0-			-0-
09	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	1096	1	16437	2	N	-0-			-0-
*10	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	1154	1	14949	2	N	-0-			-0-
*11	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	1129	1	15598	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117738	X	90546	-0-	-27192	-0-	1356	1	89190	2	N	-0-			-0-
02	101472	X	83037	-0-	-18435	-0-	1323	1	81714	2	N	-0-			-0-
03	106888	X	92500	-0-	-14388	-0-	1523	1	90977	2	N	-0-			-0-
04	97110	X	86436	-0-	-10674	-0-	1470	1	84966	2	N	-0-			-0-
05	95914	X	85854	-0-	-10060	-0-	1483	1	84371	2	N	-0-			-0-
06	89520	X	80083	-0-	-9437	-0-	1404	1	78679	2	N	-0-			-0-
07	92504	X	79013	-0-	-13491	-0-	1448	1	77565	2	N	-0-			-0-
08	92504	X	77913	-0-	-14591	-0-	1400	1	76513	2	N	-0-			-0-
09	86430	X	73416	-0-	-13014	-0-	1216	1	72200	2	N	-0-			-0-
10	85839	X	73868	-0-	-11971	-0-	1251	1	72617	2	N	-0-			-0-
11	80070	X	69553	-0-	-10517	-0-	1205	1	68348	2	N	-0-			-0-
12	79019	X	NO RPT	-0-	-79019	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 892,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89614	X	89614	-0-	-0-	-0-	89614	2			N	-0-			-0-
02	84368	X	84368	-0-	-0-	-0-	539	1	83829	2	N	-0-			-0-
03	89161	X	89161	-0-	-0-	-0-	675	1	88486	2	N	-0-			-0-
04	86368	X	86368	-0-	-0-	-0-	674	1	85694	2	N	-0-			-0-
05	86499	X	86499	-0-	-0-	-0-	684	1	85815	2	N	-0-			-0-
06	81738	X	81738	-0-	-0-	-0-	697	1	81041	2	N	-0-			-0-
07	79073	X	79073	-0-	-0-	-0-	654	1	78419	2	N	-0-			-0-
08	80271	X	80271	-0-	-0-	-0-	721	1	79550	2	N	-0-			-0-
09	76452	X	76452	-0-	-0-	-0-	694	1	75758	2	N	-0-			-0-
*10	70833	X	70833	-0-	-0-	-0-	496	1	70337	2	N	-0-			-0-
*11	76230	X	76230	-0-	-0-	-0-	302	1	75928	2	N	-0-			-0-
12	70215	X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 900,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	88000	X	88000	-0-	-0-	-0-	88000	2			N	-0-			-0-
02	84859	X	84859	-0-	-0-	-0-	543	1	84316	2	N	-0-			-0-
03	89817	X	89817	-0-	-0-	-0-	679	1	89138	2	N	-0-			-0-
04	86020	X	86020	-0-	-0-	-0-	671	1	85349	2	N	-0-			-0-
05	87692	X	87692	-0-	-0-	-0-	694	1	86998	2	N	-0-			-0-
06	82791	X	82791	-0-	-0-	-0-	706	1	82085	2	N	-0-			-0-
07	78962	X	78962	-0-	-0-	-0-	653	1	78309	2	N	-0-			-0-
08	79070	X	79070	-0-	-0-	-0-	710	1	78360	2	N	-0-			-0-
09	74470	X	74470	-0-	-0-	-0-	676	1	73794	2	N	-0-			-0-
*10	71145	X	71145	-0-	-0-	-0-	498	1	70647	2	N	-0-			-0-
*11	74564	X	74564	-0-	-0-	-0-	296	1	74268	2	N	-0-			-0-
12	70215	X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 897,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122093	X	122093	-0-	-0-	-0-	122093	2			N	-0-			-0-
02	112511	X	112511	-0-	-0-	-0-	719	1	111792	2	N	-0-			-0-
03	122347	X	122347	-0-	-0-	-0-	926	1	121421	2	N	-0-			-0-
04	115660	X	115660	-0-	-0-	-0-	902	1	114758	2	N	-0-			-0-
05	120796	X	120796	-0-	-0-	-0-	955	1	119841	2	N	-0-			-0-
06	114565	X	114565	-0-	-0-	-0-	977	1	113588	2	N	-0-			-0-
07	114038	X	114038	-0-	-0-	-0-	943	1	113095	2	N	-0-			-0-
08	111492	X	111492	-0-	-0-	-0-	1001	1	110491	2	N	-0-			-0-
09	107550	X	107550	-0-	-0-	-0-	976	1	106574	2	N	-0-			-0-
*10	85147	X	85147	-0-	-0-	-0-	596	1	84551	2	N	-0-			-0-
*11	111343	X	111343	-0-	-0-	-0-	442	1	110901	2	N	-0-			-0-
12	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88877	X	68923	-0-	-19954	-0-	4217	1	64706	2	N	-0-					-0-
02	76412	X	57771	-0-	-18641	-0-	4567	1	53204	2	N	-0-					-0-
03	81499	X	62368	-0-	-19131	-0-	5497	1	56871	2	N	-0-					-0-
04	73650	X	58522	-0-	-15128	-0-	3968	1	54554	2	N	-0-					-0-
05	71703	X	56443	-0-	-15260	-0-	4904	1	51539	2	N	-0-					-0-
06	73860	X	52809	-0-	-21051	-0-	4233	1	48576	2	N	-0-					-0-
07	76322	X	51387	-0-	-24935	-0-	3755	1	47632	2	N	-0-					-0-
08	62372	X	49990	-0-	-12382	-0-	3528	1	46462	2	N	-0-					-0-
09	58530	X	45455	-0-	-13075	-0-	3414	1	42041	2	N	-0-					-0-
10	56451	X	47992	-0-	-8459	-0-	5467	1	42525	2	N	-0-					-0-
11	52800	X	42746	-0-	-10054	-0-	3719	1	39027	2	N	-0-					-0-
12	51398	X	NO RPT	-0-	-51398	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 594,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154597	X	86587	-0-	-68010	-0-	86587	2			N	-0-					-0-
02	128912	X	77195	-0-	-51717	-0-	494	1	76701	2	N	-0-					-0-
03	131626	X	112245	-0-	-19381	-0-	849	1	111396	2	N	-0-					-0-
04	124560	X	112117	-0-	-12443	-0-	875	1	111242	2	N	-0-					-0-
05	123349	X	112837	-0-	-10512	-0-	892	1	111945	2	N	-0-					-0-
06	108630	X	102851	-0-	-5779	-0-	877	1	101974	2	N	-0-					-0-
07	115847	X	103288	-0-	-12559	-0-	854	1	102434	2	N	-0-					-0-
08	115847	X	98499	-0-	-17348	-0-	884	1	97615	2	N	-0-					-0-
09	112110	X	97459	-0-	-14651	-0-	885	1	96574	2	N	-0-					-0-
10	112840	X	93079	-0-	-19761	-0-	652	1	92427	2	N	-0-					-0-
11	102840	X	88754	-0-	-14086	-0-	352	1	88402	2	N	-0-					-0-
12	103292	X	NO RPT	-0-	-103292	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65100	X	47031	-0-	-18069	-0-	1048	1	45931	3	Y	10	8	1			3
							41	4	11	9							
02	55468	X	39684	-0-	-15784	-0-	870	1	38599	3	Y	9	10	1			2
							205	4	10	9							
03	56079	X	43386	-0-	-12693	-0-	946	1	42415	3	Y	8	8	1			2
							16	4	9	9							
04	DLQ G-10		38910	-0-	38910	38910	950	1	37926	3	Y	-0-	2	1			-0-
							34	4									
05	DLQ G-10		36004	-0-	36004	74914	901	1	35003	3	Y	1	1	1			-0-
							99	4	1	9							
06	DLQ G-10		34013	-0-	34013	108927	868	1	32922	3	Y	1	1	1			-0-
							222	4	1	9							
07	140981	X	32054	-0-	-108927	-0-	933	1	31119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	43400	X	30572	-0-	-12828	-0-	943	1	29599	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
09	38910	X	NO RPT	-0-	-38910	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	35991	X	NO RPT	-0-	-35991	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	36333	X	36333	-0-	-0-	-0-	1250	1	35082	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188077	X	131268	-0-	-56809	-0-	131268	2			N	-0-					-0-
02	155820	X	102855	-0-	-52965	-0-	4	1	102851	2	N	-0-					-0-
03	158069	X	130739	-0-	-27330	-0-	332	1	130407	2	N	-0-					-0-
04	139110	X	120378	-0-	-18732	-0-	288	1	120090	2	N	-0-					-0-
05	136524	X	120196	-0-	-16328	-0-	310	1	119886	2	N	-0-					-0-
06	127020	X	110649	-0-	-16371	-0-	309	1	110340	2	N	-0-					-0-
07	130727	X	106950	-0-	-23777	-0-	310	1	106640	2	N	-0-					-0-
08	130727	X	104367	-0-	-26360	-0-	338	1	104029	2	N	-0-					-0-
09	120390	X	97378	-0-	-23012	-0-	339	1	97039	2	N	-0-					-0-
10	120187	X	95563	-0-	-24624	-0-	344	1	95219	2	N	-0-					-0-
11	110640	X	90411	-0-	-20229	-0-	347	1	90064	2	N	-0-					-0-
12	106950	X	NO RPT	-0-	-106950	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214148	X	76303	-0-	-137845	-0-	76303	2			N	-0-					-0-
02	184912	X	35650	-0-	-149262	-0-	1	1	35649	2	N	-0-					-0-
03	194122	X	98311	-0-	-95811	-0-	250	1	98061	2	N	-0-					-0-
04	177960	X	84031	-0-	-93929	-0-	201	1	83830	2	N	-0-					-0-
05	179211	X	91957	-0-	-87254	-0-	237	1	91720	2	N	-0-					-0-
06	95130	X	90410	-0-	-4720	-0-	253	1	90157	2	N	-0-					-0-
07	98301	X	92965	-0-	-5336	-0-	269	1	92696	2	N	-0-					-0-
08	98301	X	93430	-0-	-4871	-0-	303	1	93127	2	N	-0-					-0-
09	90420	X	89837	-0-	-583	-0-	313	1	89524	2	N	-0-					-0-
10	93434	X	90473	-0-	-2961	-0-	326	1	90147	2	N	-0-					-0-
11	90420	X	87671	-0-	-2749	-0-	337	1	87334	2	N	-0-					-0-
12	93434	X	NO RPT	-0-	-93434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 931,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45570	X	33207	-0-	-12363	-0-	740	1	32438	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
02	38836	X	27940	-0-	-10896	-0-	613	1	27183	3	Y	-0-					-0-
							144	4									
03	39494	X	28888	-0-	-10606	-0-	630	1	28247	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	DLQ G-10		38095	-0-	38095	38095	930	1	37132	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	DLQ G-10		37415	-0-	37415	75510	936	1	36376	3	Y	-0-					-0-
							103	4									
06	DLQ G-10		32839	-0-	32839	108349	838	1	31787	3	Y	-0-					-0-
							214	4									
07	139868	X	31519	-0-	-108349	-0-	917	1	30600	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	39370	X	29814	-0-	-9556	-0-	920	1	28865	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	38100	X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	36983	X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	32850	X	24774	-0-	-8076	-0-	852	1	23922	3	Y	-0-					-0-
12	31527	X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	194618	X	60590	-0-	-134028	-0-	60590	2			N	-0-			-0-
02	161000	X	97019	-0-	-63981	-0-	4	1	97015	2	N	-0-			-0-
03	162998	X	147380	-0-	-15618	-0-	374	1	147006	2	N	-0-			-0-
04	143670	X	133297	-0-	-10373	-0-	319	1	132978	2	N	-0-			-0-
05	142197	X	131374	-0-	-10823	-0-	339	1	131035	2	N	-0-			-0-
06	142620	X	120280	-0-	-22340	-0-	336	1	119944	2	N	-0-			-0-
07	147374	X	117111	-0-	-30263	-0-	339	1	116772	2	N	-0-			-0-
08	147374	X	112514	-0-	-34860	-0-	365	1	112149	2	N	-0-			-0-
09	133290	X	104118	-0-	-29172	-0-	363	1	103755	2	N	-0-			-0-
10	131378	X	101705	-0-	-29673	-0-	366	1	101339	2	N	-0-			-0-
11	120270	X	96907	-0-	-23363	-0-	372	1	96535	2	N	-0-			-0-
12	117118	X	NO RPT	-0-	-117118	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	213001	X	159999	-0-	-53002	-0-	159999	2			N	-0-			-0-
02	180488	X	117989	-0-	-62499	-0-	5	1	117984	2	N	-0-			-0-
03	188232	X	142384	-0-	-45848	-0-	361	1	142023	2	N	-0-			-0-
04	170370	X	134420	-0-	-35950	-0-	322	1	134098	2	N	-0-			-0-
05	170345	X	140320	-0-	-30025	-0-	362	1	139958	2	N	-0-			-0-
06	154830	X	131521	-0-	-23309	-0-	368	1	131153	2	N	-0-			-0-
07	142383	X	131131	-0-	-11252	-0-	380	1	130751	2	N	-0-			-0-
08	142383	X	127550	-0-	-14833	-0-	413	1	127137	2	N	-0-			-0-
09	135780	X	120498	-0-	-15282	-0-	420	1	120078	2	N	-0-			-0-
10	140306	X	119936	-0-	-20370	-0-	432	1	119504	2	N	-0-			-0-
11	131520	X	115474	-0-	-16046	-0-	443	1	115031	2	N	-0-			-0-
12	131130	X	NO RPT	-0-	-131130	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	206088	X	158712	-0-	-47376	-0-	158712	2			N	-0-			-0-
02	174552	X	127537	-0-	-47015	-0-	5	1	127532	2	N	-0-			-0-
03	181195	X	148555	-0-	-32640	-0-	377	1	148178	2	N	-0-			-0-
04	163830	X	138584	-0-	-25246	-0-	332	1	138252	2	N	-0-			-0-
05	164269	X	140415	-0-	-23854	-0-	363	1	140052	2	N	-0-			-0-
06	153600	X	131411	-0-	-22189	-0-	367	1	131044	2	N	-0-			-0-
07	148552	X	130188	-0-	-18364	-0-	377	1	129811	2	N	-0-			-0-
08	148552	X	127358	-0-	-21194	-0-	413	1	126945	2	N	-0-			-0-
09	138570	X	120470	-0-	-18100	-0-	420	1	120050	2	N	-0-			-0-
10	140430	X	119818	-0-	-20612	-0-	431	1	119387	2	N	-0-			-0-
11	131400	X	114945	-0-	-16455	-0-	441	1	114504	2	N	-0-			-0-
12	130200	X	NO RPT	-0-	-130200	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	197594	X	60293	-0-	-137301	-0-	60293	2			N	-0-			-0-
02	163324	X	51958	-0-	-111366	-0-	2	1	51956	2	N	-0-			-0-
03	166346	X	82848	-0-	-83498	-0-	210	1	82638	2	N	-0-			-0-
04	146730	X	49885	-0-	-96845	-0-	119	1	49766	2	N	-0-			-0-
05	145390	X	47292	-0-	-98098	-0-	122	1	47170	2	N	-0-			-0-
06	80190	X	43937	-0-	-36253	-0-	123	1	43814	2	N	-0-			-0-
07	82863	X	45124	-0-	-37739	-0-	131	1	44993	2	N	-0-			-0-
08	82863	X	45888	-0-	-36975	-0-	149	1	45739	2	N	-0-			-0-
09	49890	X	44385	-0-	-5505	-0-	155	1	44230	2	N	-0-			-0-
10	47306	X	46871	-0-	-435	-0-	169	1	46702	2	N	-0-			-0-
*11	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	171	1	44336	2	N	-0-			-0-
12	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 562,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44658	X	44658	-0-	-0-	-0-	81	1	44577	2	N	-0-			-0-
02	67750	X	67750	-0-	-0-	-0-	72	1	67678	2	N	-0-			-0-
03	68965	X	68965	-0-	-0-	-0-	62	1	68903	2	N	-0-			-0-
04	60848	X	60848	-0-	-0-	-0-	61	1	60787	2	N	-0-			-0-
05	58252	X	58252	-0-	-0-	-0-	62	1	58190	2	N	-0-			-0-
06	52216	X	52216	-0-	-0-	-0-	406	1	51810	2	N	-0-			-0-
07	49860	X	49860	-0-	-0-	-0-	822	1	49038	2	N	-0-			-0-
08	46844	X	46844	-0-	-0-	-0-	797	1	46047	2	N	-0-			-0-
09	42503	X	42503	-0-	-0-	-0-	860	1	41643	2	N	-0-			-0-
*10	41370	X	41370	-0-	-0-	-0-	950	1	40420	2	N	-0-			-0-
*11	37583	X	37583	-0-	-0-	-0-	902	1	36681	2	N	-0-			-0-
12	31341	X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 570,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		242180	-0-	242180	434503	3626	1	238554	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		194032	-0-	194032	628535	3092	1	190940	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		189727	-0-	189727	818262	3124	1	186603	2	N	-0-			-0-
04	980266	X	162004	-0-	-818262	-0-	2754	1	159250	2	N	-0-			-0-
05	154760	X	154760	-0-	-0-	-0-	2674	1	152086	2	N	-0-			-0-
06	234360	X	132322	-0-	-102038	-0-	2320	1	130002	2	N	-0-			-0-
07	214830	X	127053	-0-	-87777	-0-	2329	1	124724	2	N	-0-			-0-
08	189720	X	114320	-0-	-75400	-0-	2054	1	112266	2	N	-0-			-0-
09	162000	X	103048	-0-	-58952	-0-	1707	1	101341	2	N	-0-			-0-
10	154752	X	100871	-0-	-53881	-0-	1708	1	99163	2	N	-0-			-0-
11	132330	X	95205	-0-	-37125	-0-	1650	1	93555	2	N	-0-			-0-
12	127038	X	NO RPT	-0-	-127038	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		227551	-0-	227551	416670	3407	1	224144	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		183732	-0-	183732	600402	2928	1	180804	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		176975	-0-	176975	777377	2914	1	174061	2	N	-0-			-0-
04	927792	X	150415	-0-	-777377	-0-	2557	1	147858	2	N	-0-			-0-
05	141482	X	141482	-0-	-0-	-0-	2444	1	139038	2	N	-0-			-0-
06	220200	X	123305	-0-	-96895	-0-	2162	1	121143	2	N	-0-			-0-
07	203422	X	118244	-0-	-85178	-0-	2168	1	116076	2	N	-0-			-0-
08	176979	X	108297	-0-	-68682	-0-	1946	1	106351	2	N	-0-			-0-
09	150420	X	99406	-0-	-51014	-0-	1647	1	97759	2	N	-0-			-0-
10	141484	X	94738	-0-	-46746	-0-	1604	1	93134	2	N	-0-			-0-
11	123300	X	83479	-0-	-39821	-0-	1447	1	82032	2	N	-0-			-0-
12	118234	X	NO RPT	-0-	-118234	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	231730	-0-	231730	417723	3470	1	228260	2	N	-0-			-0-
02	0	W	175452	-0-	175452	593175	2796	1	172656	2	N	-0-			-0-
03	0	W	166954	-0-	166954	760129	2749	1	164205	2	N	-0-			-0-
04	905829	X	145700	-0-	-760129	-0-	2477	1	143223	2	N	-0-			-0-
05	247163	X	139307	-0-	-107856	-0-	2407	1	136900	2	N	-0-			-0-
06	239190	X	119793	-0-	-119397	-0-	2100	1	117693	2	N	-0-			-0-
07	194246	X	109703	-0-	-84543	-0-	2011	1	107692	2	N	-0-			-0-
08	166966	X	99091	-0-	-67875	-0-	1781	1	97310	2	N	-0-			-0-
09	145710	X	87901	-0-	-57809	-0-	1456	1	86445	2	N	-0-			-0-
10	139314	X	84483	-0-	-54831	-0-	1431	1	83052	2	N	-0-			-0-
11	119790	X	73375	-0-	-46415	-0-	1272	1	72103	2	N	-0-			-0-
12	109709	X	NO RPT	-0-	-109709	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		304443	-0-	304443	304443	773	1	303670	2	N	-0-			-0-
04	699812	X	395369	-0-	-304443	-0-	947	1	394422	2	N	-0-			-0-
05	423150	X	364865	-0-	-58285	-0-	942	1	363923	2	N	-0-			-0-
06	450990	X	320090	-0-	-130900	-0-	895	1	319195	2	N	-0-			-0-
07	408549	X	302040	-0-	-106509	-0-	874	1	301166	2	N	-0-			-0-
08	408549	X	276466	-0-	-132083	-0-	896	1	275570	2	N	-0-			-0-
09	395370	X	249064	-0-	-146306	-0-	867	1	248197	2	N	-0-			-0-
10	364870	X	240075	-0-	-124795	-0-	864	1	239211	2	N	-0-			-0-
11	320100	X	216396	-0-	-103704	-0-	831	1	215565	2	N	-0-			-0-
12	302033	X	NO RPT	-0-	-302033	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		240878	-0-	240878	240878	611	1	240267	2	N	-0-			-0-
04	633583	X	392705	-0-	-240878	-0-	941	1	391764	2	N	-0-			-0-
05	409324	X	380761	-0-	-28563	-0-	983	1	379778	2	N	-0-			-0-
06	396120	X	335131	-0-	-60989	-0-	937	1	334194	2	N	-0-			-0-
07	405790	X	317590	-0-	-88200	-0-	919	1	316671	2	N	-0-			-0-
08	405790	X	291814	-0-	-113976	-0-	946	1	290868	2	N	-0-			-0-
09	392700	X	262793	-0-	-129907	-0-	915	1	261878	2	N	-0-			-0-
10	380773	X	252593	-0-	-128180	-0-	909	1	251684	2	N	-0-			-0-
11	335130	X	227673	-0-	-107457	-0-	874	1	226799	2	N	-0-			-0-
12	317595	X	NO RPT	-0-	-317595	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	201454	-0-	201454	201454	511	1	200943	2	N	-0-			-0-
04	669737	X	468283	-0-	-201454	-0-	1122	1	467161	2	N	-0-			-0-
05	466023	X	431455	-0-	-34568	-0-	1114	1	430341	2	N	-0-			-0-
06	373724	X	373724	-0-	-0-	-0-	1045	1	372679	2	N	-0-			-0-
07	466023	X	346435	-0-	-119588	-0-	1003	1	345432	2	N	-0-			-0-
08	466023	X	308891	-0-	-157132	-0-	1001	1	307890	2	N	-0-			-0-
09	450990	X	271631	-0-	-179359	-0-	946	1	270685	2	N	-0-			-0-
10	431458	X	253958	-0-	-177500	-0-	914	1	253044	2	N	-0-			-0-
11	373710	X	222299	-0-	-151411	-0-	854	1	221445	2	N	-0-			-0-
12	346425	X	NO RPT	-0-	-346425	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		228449	-0-	228449	228449	580	1	227869	2	N	-0-			-0-
04	647772	X	419323	-0-	-228449	-0-	1004	1	418319	2	N	-0-			-0-
05	436015	X	404581	-0-	-31434	-0-	1045	1	403536	2	N	-0-			-0-
06	421950	X	360199	-0-	-61751	-0-	1007	1	359192	2	N	-0-			-0-
07	433287	X	341442	-0-	-91845	-0-	988	1	340454	2	N	-0-			-0-
08	433287	X	312894	-0-	-120393	-0-	1014	1	311880	2	N	-0-			-0-
09	419310	X	282082	-0-	-137228	-0-	982	1	281100	2	N	-0-			-0-
10	404581	X	271730	-0-	-132851	-0-	978	1	270752	2	N	-0-			-0-
11	360210	X	245484	-0-	-114726	-0-	943	1	244541	2	N	-0-			-0-
12	341434	X	NO RPT	-0-	-341434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		353540	-0-	353540	353540	897	1	352643	2	N	-0-			-0-
04	785269	X	431729	-0-	-353540	-0-	1034	1	430695	2	N	-0-			-0-
05	466023	X	402889	-0-	-63134	-0-	1040	1	401849	2	N	-0-			-0-
06	450990	X	347385	-0-	-103605	-0-	971	1	346414	2	N	-0-			-0-
07	446121	X	325325	-0-	-120796	-0-	942	1	324383	2	N	-0-			-0-
08	446121	X	295089	-0-	-151032	-0-	957	1	294132	2	N	-0-			-0-
09	431730	X	264061	-0-	-167669	-0-	920	1	263141	2	N	-0-			-0-
10	402876	X	256713	-0-	-146163	-0-	924	1	255789	2	N	-0-			-0-
11	347400	X	226145	-0-	-121255	-0-	868	1	225277	2	N	-0-			-0-
12	325314	X	NO RPT	-0-	-325314	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		643	-0-	643	643	643	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		366696	-0-	366696	367339	931	1	365765	2	N	-0-			-0-
04	797847	X	430508	-0-	-367339	-0-	1031	1	429477	2	N	-0-			-0-
05	467697	X	397237	-0-	-70460	-0-	1026	1	396211	2	N	-0-			-0-
06	452610	X	337241	-0-	-115369	-0-	943	1	336298	2	N	-0-			-0-
07	444850	X	311030	-0-	-133820	-0-	900	1	310130	2	N	-0-			-0-
08	444850	X	277821	-0-	-167029	-0-	901	1	276920	2	N	-0-			-0-
09	430500	X	247500	-0-	-183000	-0-	862	1	246638	2	N	-0-			-0-
10	397234	X	239032	-0-	-158202	-0-	861	1	238171	2	N	-0-			-0-
11	337230	X	211812	-0-	-125418	-0-	813	1	210999	2	N	-0-			-0-
12	311023	X	NO RPT	-0-	-311023	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

01	11284	X	10083	-0-	-1201	-0-	990	1	9093	2	N	-0-					5
02	9940	X	9244	-0-	-696	-0-	894	1	8347	2	N	3					8
							3	9									
03	11005	X	9346	-0-	-1659	-0-	990	1	8356	2	N	-0-					8
04	9750	X	9434	-0-	-316	-0-	958	1	8476	2	N	-0-					8
05	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	3043	1	7757	2	N	-0-					8
06	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	1280	1	9136	2	N	4					12
							4	9									
07	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	5270	1	7222	2	N	7					19
							8	9									
08	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	5132	1	8551	2	N	-0-					19
09	10440	X	8257	-0-	-2183	-0-	1653	1	6604	2	N	-0-					19
10	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	4670	1	11030	2	N	-0-					19
11	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	1715	1	9671	2	N	-0-					19
*12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	2199	1	9051	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 132,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

01	7967	X	7574	-0-	-393	-0-	1270	1	6303	2	Y	1					23
							1	9									
02	7504	X	6519	-0-	-985	-0-	978	1	5541	2	Y	-0-					23
03	8308	X	7384	-0-	-924	-0-	1480	1	5904	2	Y	-0-					23
04	8040	X	7279	-0-	-761	-0-	1045	1	6234	2	Y	-0-					23
05	7564	X	7478	-0-	-86	-0-	1258	1	6216	2	Y	4	15	1			12
							4	9									
06	7320	X	6429	-0-	-891	-0-	1189	1	5240	2	Y	-0-					12
07	7533	X	6694	-0-	-839	-0-	1160	1	5534	2	Y	-0-					12
08	7533	X	6898	-0-	-635	-0-	1265	1	5633	2	Y	-0-					12
09	7290	X	4753	-0-	-2537	-0-	467	1	4286	2	Y	-0-					12
10	7471	X	5590	-0-	-1881	-0-	359	1	5231	2	Y	-0-					12
11	6690	X	5868	-0-	-822	-0-	802	1	5066	2	Y	-0-					12
12	6913	X	6756	-0-	-157	-0-	917	1	5839	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 79,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	879	1	4360	2	Y	-0-					7
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	717	1	4063	2	Y	-0-					7
03	5146	X	4437	-0-	-709	-0-	889	1	3548	2	Y	-0-					7
04	5070	X	4228	-0-	-842	-0-	607	1	3621	2	Y	-0-					7
05	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	706	1	3490	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
06	5070	X	3658	-0-	-1412	-0-	677	1	2981	2	Y	-0-					4
07	5239	X	3727	-0-	-1512	-0-	646	1	3081	2	Y	-0-					4
08	4433	X	3770	-0-	-663	-0-	691	1	3079	2	Y	-0-					4
09	4230	X	2881	-0-	-1349	-0-	283	1	2598	2	Y	-0-					4
10	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	232	1	3374	2	Y	-0-					4
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	554	1	3497	2	Y	-0-					4
*12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	538	1	3428	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 48,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2201	-0-	-3472	-0-	369	1	1832	2	Y	-0-					13
02	4368	X	2754	-0-	-1614	-0-	413	1	2341	2	Y	-0-					13
03	4836	X	489	-0-	-4347	-0-	98	1	391	2	Y	-0-					13
04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1294	1	7719	2	Y	-0-					13
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1147	1	5669	2	Y	3	9	1			7
							3	9									
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	899	1	3961	2	Y	-0-					7
07	5673	X	5383	-0-	-290	-0-	933	1	4450	2	Y	-0-					7
08	5673	X	5202	-0-	-471	-0-	954	1	4248	2	Y	-0-					7
09	5490	X	3574	-0-	-1916	-0-	351	1	3223	2	Y	-0-					7
10	5673	X	4428	-0-	-1245	-0-	285	1	4143	2	Y	-0-					7
11	5220	X	4248	-0-	-972	-0-	581	1	3667	2	Y	-0-					7
12	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	531	1	3382	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 52,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3902	-0-	-717	-0-	654	1	3246	2	Y	2					194
							2	9									
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	540	1	3058	2	Y	-0-					194
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	857	1	3420	2	Y	-0-					194
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	656	1	3917	2	Y	-0-					194
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	768	1	3796	2	Y	35	127	1			102
							39	9									
06	4140	X	3425	-0-	-715	-0-	634	1	2791	2	Y	-0-					102
07	4681	X	3888	-0-	-793	-0-	674	1	3214	2	Y	-0-					102
08	4681	X	4061	-0-	-620	-0-	745	1	3316	2	Y	-0-					102
09	4530	X	3086	-0-	-1444	-0-	303	1	2783	2	Y	-0-					102
10	4588	X	3783	-0-	-805	-0-	243	1	3540	2	Y	-0-					102
11	3930	X	3196	-0-	-734	-0-	437	1	2759	2	Y	-0-					102
12	4061	X	3111	-0-	-950	-0-	422	1	2689	2	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 45,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52049	X	49534	-0-	-2515	-0-	2627	1	46907	2	N	-0-			5
02	47012	X	43530	-0-	-3482	-0-	2350	1	41177	2	N	3			8
							3	9							
03	52049	X	45519	-0-	-6530	-0-	2509	1	43010	2	N	-0-			8
04	47940	X	39387	-0-	-8553	-0-	2517	1	36870	2	N	-0-			8
05	49538	X	46857	-0-	-2681	-0-	2525	1	44332	2	N	-0-			8
06	47940	X	42925	-0-	-5015	-0-	2617	1	40304	2	N	4			12
							4	9							
07	48205	X	38980	-0-	-9225	-0-	5508	1	33464	2	N	7			19
							8	9							
08	46872	X	40175	-0-	-6697	-0-	2399	1	37776	2	N	-0-			19
09	45360	X	28164	-0-	-17196	-0-	2288	1	25876	2	N	-0-			19
10	46872	X	42	-0-	-46830	-0-	5	1	37	2	N	-0-			19
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 375,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60326	X	54363	-0-	-5963	-0-	2883	1	51480	2	N	-0-			-0-
02	54488	X	48655	-0-	-5833	-0-	2627	1	46028	2	N	-0-			-0-
03	60326	X	51223	-0-	-9103	-0-	2823	1	48400	2	N	-0-			-0-
04	53010	X	41291	-0-	-11719	-0-	2638	1	38653	2	N	-0-			-0-
05	54374	X	52112	-0-	-2262	-0-	2808	1	49304	2	N	-0-			-0-
06	52620	X	44544	-0-	-8076	-0-	2716	1	41828	2	N	-0-			-0-
07	53878	X	15	-0-	-53863	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
08	52111	X	49112	-0-	-2999	-0-	2933	1	46179	2	N	-0-			-0-
09	50430	X	37482	-0-	-12948	-0-	3045	1	34437	2	N	-0-			-0-
10	52111	X	48113	-0-	-3998	-0-	5505	1	42608	2	N	-0-			-0-
11	47520	X	43046	-0-	-4474	-0-	5331	1	37715	2	N	-0-			-0-
*12	43844	X	43844	-0-	-0-	-0-	5510	1	38334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 513,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		665110	-0-	665110	665110	656	1	664454	2	N	-0-			-0-
11	1163573	X	498463	-0-	-665110	-0-	1028	1	497435	2	N	-0-			-0-
12	879160	X	391999	-0-	-487161	-0-	1313	1	390686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	689875	-0-	689875	689875	681	1	689194	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	537433	-0-	537433	1227308	1108	1	536325	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	415294	-0-	415294	1642602	1391	1	413903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	X	659116	-0-	-0-	-0-	650	1	658466	2	N	-0-			-0-
11	X	834090	-0-	-347785	-0-	1002	1	485303	2	N	-0-			-0-
12	X	861893	-0-	-487235	-0-	1255	1	373403	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	289335	-0-	289335	289335	596	1	288739	2	N	-0-			-0-
*12	X	737576	-0-	-289335	-0-	1501	1	446740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	222419	-0-	222419	222419	458	1	221961	2	N	-0-					-0-
*12	511634 X	289215	-0-	-222419	-0-	969	1	288246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 08/08/2020 TOTAL DEPTH 12177 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	238379	-0-	238379	238379	491	1	237888	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	411002	-0-	411002	649381	1377	1	409625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	364	1			245
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	551	303	1			493
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	357	1			139
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					102
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					220
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218					438
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	363	1			449
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	408	331	1			526
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	645	1069	1			102
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	894	676	1			320
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	433					753

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,060

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		41	-0-	41	65	3	1	38	3	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		38	-0-	38	103	3	1	35	3	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		27	-0-	27	130	2	1	25	3	Y	-0-					23
05	DLQ G-10		21	-0-	21	151	2	1	19	3	Y	-0-	1	1			22
06	185	N	34	-0-	-151	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					22
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					22
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					22
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					22
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					22
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					22
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	40	1	395	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		348	-0-	348	783	26	1	322	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		381	-0-	381	1164	30	1	351	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		358	-0-	358	1522	29	1	329	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		325	-0-	325	1847	25	1	300	3	Y	-0-					6
06	2114	N	267	-0-	-1847	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					6
07	372	N	101	-0-	-271	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					6
08	310	N	20	-0-	-290	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					6
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					6
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					6
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					6
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		69	-0-	69	140	6	1	63	3	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		75	-0-	75	215	7	1	68	3	Y	-0-	21	1			-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	280	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	340	6	1	51	3	Y	3					3
							3	9									
06	392	N	52	-0-	-340	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					1
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					1
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

01	DLQ G-10	841	-0-	841	841	138 1	703 3	Y	-0-						10
02	DLQ G-10	557	-0-	557	1398	91 1	466 3	Y	-0-						10
03	DLQ G-10	613	-0-	613	2011	106 1	507 3	Y	-0-	7	1				3
04	DLQ G-10	603	-0-	603	2614	107 1	495 3	Y	1						4
						1 9									
05	DLQ G-10	829	-0-	829	3443	155 1	674 3	Y	-0-	1	1				3
06	2900 N	873	-0-	-2027	1416	163 1	709 3	Y	1	2	1				2
						1 9									
07	2213 N	797	-0-	-1416	-0-	153 1	644 3	Y	-0-						2
08	837 N	776	-0-	-61	-0-	141 1	635 3	Y	-0-	1	1				1
09	870 N	714	-0-	-156	-0-	139 1	575 3	Y	-0-						1
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	169 1	679 3	Y	6	3	1				4
						7 9									
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	166 1	667 3	Y	1						5
						1 9									
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	182 1	661 3	Y	8	9	1				4
						9 9									

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		445	-0-	445	445	73	1	372	3	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		309	-0-	309	754	51	1	258	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		258	-0-	258	1012	45	1	213	3	Y	-0-	5	1			2
04	DLQ G-10		256	-0-	256	1268	45	1	211	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		231	-0-	231	1499	43	1	188	3	Y	-0-	1	1			1
06	1974	N	475	-0-	-1499	-0-	88	1	386	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	101	1	424	3	Y	-0-					1
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	82	1	368	3	Y	-0-					1
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	53	1	220	3	Y	-0-					1
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	50	1	199	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	450	N	248	-0-	-202	-0-	49	1	198	3	Y	1					3
							1	9									
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	56	1	202	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		44	-0-	44	74	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		41	-0-	41	115	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		174	-0-	174	174	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		166	-0-	166	340	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		196	-0-	196	536	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		185	-0-	185	721	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		181	-0-	181	902	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	1089	N	187	-0-	-902	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	19	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		65	-0-	65	65	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		101	-0-	101	166	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		67	-0-	67	233	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	298	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		67	-0-	67	365	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	76	-0-	-365	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		191	-0-	191	205	18	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		173	-0-	173	378	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		188	-0-	188	566	18	1	161	3	Y	8					8
							9	9									
06	DLQ G-10		197	-0-	197	763	20	1	176	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
07	955	N	192	-0-	-763	-0-	20	1	171	3	Y	1					5
							1	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-	2	1			3
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					3
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	20	8	1			15
							22	9									
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	21	1	168	3	Y	7					22
							8	9									
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	Y	41	44	1			19
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	23	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		111	-0-	111	252	18	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		138	-0-	138	390	24	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138	528	24	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		122	-0-	122	650	23	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	788	N	138	-0-	-650	-0-	26	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	25	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

01	DLQ G-10		534	-0-	534	534	88	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		386	-0-	386	920	63	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		525	-0-	525	1445	91	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		518	-0-	518	1963	92	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		716	-0-	716	2679	134	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	2900	N	683	-0-	-2217	462	127	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	1128	N	666	-0-	-462	-0-	128	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	110	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	538	-0-	-152	-0-	105	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	110	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	106	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	118	1	427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

01	DLQ G-10		531	-0-	531	531	87	1	444	3	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		354	-0-	354	885	58	1	296	3	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		529	-0-	529	1414	92	1	437	3	Y	-0-	7	1			2
04	DLQ G-10		527	-0-	527	1941	93	1	433	3	Y	1					3
							1	9									
05	DLQ G-10		466	-0-	466	2407	87	1	379	3	Y	-0-	1	1			2
06	2900	N	510	-0-	-2390	17	95	1	415	3	Y	-0-	1	1			1
07	551	N	534	-0-	-17	-0-	103	1	431	3	Y	-0-					1
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-					1
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	99	1	398	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	97	1	390	3	Y	1					5
							1	9									
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	110	1	401	3	Y	6	9	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

01	1054 N	938	-0-	-116	-0-	896	2	42	9	Y	38					81
02	924 N	828	-0-	-96	-0-	97	1	718	2	Y	12					93
						13	9									
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	Y	14					107
						15	9									
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	127	1	771	2	Y	10					117
						11	9									
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	146	1	810	2	Y	8					125
						9	9									
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	149	1	765	2	Y	9					134
						10	9									
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	217	1	724	2	Y	6	103	1			37
						7	9									
08	961 N	900	-0-	-61	-0-	206	1	686	2	Y	7					44
						8	9									
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	199	1	654	2	Y	8					52
						9	9									
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	208	1	667	2	Y	16					68
						18	9									
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	211	1	668	2	Y	12					80
						13	9									
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	183	1	737	2	Y	17					97
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					17
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	-0-					17
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	2	N	-0-					17
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	80	1	482	2	N	-0-					17
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	120	1	666	2	N	-0-					17
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	138	1	710	2	N	-0-					17
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	238	1	792	2	N	-0-					17
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	236	1	787	2	N	-0-					17
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	253	1	831	2	N	-0-					17
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	262	1	842	2	N	-0-					17
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	202	1	641	2	N	-0-					17
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	149	1	598	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		287	-0-	287	287	24	1	259	2	Y	4					4
							4	9									
04	14B2 EXT		924	-0-	924	1211	129	1	784	2	Y	10					14
							11	9									
05	14B2 EXT		924	-0-	924	2135	140	1	775	2	Y	8					22
							9	9									
06	2982	X	847	-0-	-2135	-0-	136	1	702	2	Y	8					30
							9	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	221	1	737	2	Y	6	34	1			2
							7	9									
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	210	1	700	2	Y	7					9
							8	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	202	1	665	2	Y	8					17
							9	9									
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	70	2	Y	2					19
							2	9									
11	900	N	25	-0-	-875	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					19
12	899	N	55	-0-	-844	-0-	11	1	43	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10226 - 10380

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6324	-0-	-248	-0-	6272	2	52	9	Y	47	66	1			64
02	6412	X	6170	-0-	-242	-0-	727	1	5398	2	Y	41					105
							45	9									
03	7099	X	5875	-0-	-1224	-0-	498	1	5331	2	Y	42	76	1			71
							46	9									
04	6870	X	5904	-0-	-966	-0-	831	1	5033	2	Y	36					107
							40	9									
05	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	959	1	5323	2	Y	35					142
							39	9									
06	6207	X	6166	-0-	-41	-0-	997	1	5128	2	Y	37	160	1			19
							41	9									
07	6820	X	6356	-0-	-464	-0-	1458	1	4859	2	Y	35					54
							39	9									
08	6324	X	5849	-0-	-475	-0-	1343	1	4472	2	Y	31					85
							34	9									
09	6180	X	5423	-0-	-757	-0-	1257	1	4132	2	Y	31					116
							34	9									
10	6386	X	5972	-0-	-414	-0-	1409	1	4526	2	Y	34					150
							37	9									
11	6180	X	2441	-0-	-3739	-0-	581	1	1840	2	Y	18	163	1			5
							20	9									
12	6355	X	537	-0-	-5818	-0-	106	1	428	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 63,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	5	1			26
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	2					28
							2	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	33	1	358	2	Y	3	5	1			26
							3	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	46	1	279	2	Y	2					28
							2	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	50	1	278	2	Y	2					30
							2	9									
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	47	1	243	2	Y	2	8	1			24
							2	9									
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	69	1	230	2	Y	2					26
							2	9									
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	55	1	184	2	Y	1					27
							1	9									
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	39	1	127	2	Y	1					28
							1	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	104	1	334	2	Y	3					31
							3	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	82	1	259	2	Y	2	23	1			10
							2	9									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	86	1	347	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1931	2	36	9	N	33	172	1			13
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	215	1	1597	2	N	13					26
							14	9									
03	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	148	1	1581	2	N	18					44
							20	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	225	1	1366	2	N	13					57
							14	9									
05	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	302	1	1678	2	N	15					72
							17	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	17	80	1			9
							19	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	473	1	1575	2	N	15					24
							17	9									
08	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	417	1	1389	2	N	22					46
							24	9									
09	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	372	1	1224	2	N	13					59
							14	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	435	1	1397	2	N	18					77
							20	9									
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	442	1	1400	2	N	4					81
							4	9									
12	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	279	1	1122	2	N	7					88
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	920	-0-	-165	-0-	906	2	14	9	N	13					117
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	N	12					129
							13	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	84	1	901	2	N	11					140
							12	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	159	1	961	2	N	12					152
							13	9									
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	167	1	926	2	N	12					164
							13	9									
06	960	N	532	-0-	-428	-0-	86	1	440	2	N	5	99	1			70
							6	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	293	1	976	2	N	3					73
							3	9									
08	1116	N	991	-0-	-125	-0-	226	1	752	2	N	12					85
							13	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	266	1	873	2	N	10					95
							11	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	245	1	788	2	N	7					102
							8	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	255	1	806	2	N	7					109
							8	9									
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	232	1	934	2	N	6					115
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	673	2	1	9	N	1					15
02	588	N	288	-0-	-300	-0-	34	1	254	2	N	-0-					15
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	N	6	20	1			1
							7	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	136	1	821	2	N	7					8
							8	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	356	2	N	3					11
							3	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	126	1	646	2	N	3					14
							3	9									
07	961	N	562	-0-	-399	-0-	129	1	431	2	N	2					16
							2	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	185	1	616	2	N	-0-					16
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	174	1	572	2	N	-0-					16
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	458	2	N	9					25
							10	9									
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	158	1	499	2	N	1					26
							1	9									
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	144	1	582	2	N	1					27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	25	15	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	37	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		24	-0-	24	61	24	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	78	17	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	78					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1841	-0-	-484	-0-	1831	2	10	9	N	9	114	1			12
02	2072	N	2003	-0-	-69	-0-	237	1	1763	2	N	3					15
							3	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	177	1	1892	2	N	3					18
							3	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	273	1	1652	2	N	4					22
							4	9									
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	333	1	1847	2	N	1					23
							1	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	337	1	1735	2	N	2					25
							2	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	490	1	1631	2	N	3					28
							3	9									
08	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	491	1	1636	2	N	4					32
							4	9									
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	495	1	1628	2	N	1					33
							1	9									
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	540	1	1733	2	N	4					37
							4	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	539	1	1708	2	N	3					40
							3	9									
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	439	1	1768	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	79	1	477	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	2	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	73	1	244	2	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	67	1	224	2	N	-0-					-0-
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	45	1	149	2	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	64	1	207	2	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	70	1	221	2	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11	-0-	11	11	3	1	8	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3411	-0-	-588	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	409	1	3036	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	286	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	466	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	543	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	544	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3490	-0-	-323	-0-	806	1	2684	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	819	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3312	-0-	-138	-0-	773	1	2539	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	766	1	2461	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3117	-0-	-303	-0-	748	1	2369	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	607	1	2446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0		18139	-0-	18139	36082	18092	2	47	9	N	43					178
02		0		17235	-0-	17235	53317	2042	1	15163	2	N	27	182	1			23
								30	9									
03		0		14747	-0-	14747	68064	1259	1	13464	2	N	22					45
								24	9									
04		34528		14216	-0-	-20312	47752	2011	1	12183	2	N	20					65
								22	9									
05		20584		11850	-0-	-8734	39018	1806	1	10025	2	N	17					82
								19	9									
06		50570		11552	-0-	-39018	-0-	1876	1	9653	2	N	21					103
								23	9									
07		19096	#	-0-	-0-	-19096	-0-					N	5	38	1			70
08		14756	#	4	-0-	-14752	-0-	1	1	3	2	N	-0-					70
09		14220	#	1	-0-	-14219	-0-	1	2			N	-0-					70
10		11935	#	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					70
11		11550	#	17	-0-	-11533	-0-	4	1	13	2	N	-0-					70
*12		13	R	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 87,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7748	-0-	-1428	-0-	7737	2	11	9	Y	10					75
02	8484	X	3978	-0-	-4506	-0-	472	1	3504	2	Y	2					77
							2	9									
03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					77
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					77
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					77
06	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					77
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	545	1	1725	2	Y	6					83
							7	9									
*12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1639	1	6599	2	Y	4					87
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

01		486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	1					2
								1	9									
02		382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
03		474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-	1	1			1
04		480	N	391	-0-	-89	-0-	30	1	360	2	Y	1					2
								1	9									
05		434	N	345	-0-	-89	-0-	30	1	314	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
06		450	N	351	-0-	-99	-0-	33	1	317	2	Y	1					1
								1	9									
07	DLQ	G-10		320	-0-	320	320	28	1	292	2	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10		334	-0-	334	654	29	1	304	2	Y	1					2
								1	9									
09	DLQ	G-10		375	-0-	375	1029	32	1	342	2	Y	1					3
								1	9									
10		1370	N	341	-0-	-1029	-0-	30	1	310	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
11		330	N	313	-0-	-17	-0-	31	1	281	2	Y	1					3
								1	9									
12		403	N	339	-0-	-64	-0-	33	1	306	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	24700	-0-	-3324	-0-	1720	1	22182	2	N	725	742	1			185
							798	9									
02	24332	X	14012	-0-	-10320	-0-	1024	1	12610	2	N	344	374	1			155
							378	9									
03	26830	X	26830	-0-	-0-	-0-	1760	1	24285	2	N	714	550	1			319
							785	9									
04	24750	X	23992	-0-	-758	-0-	1460	1	21773	2	N	690	745	1			264
							759	9									
05	24831	X	23292	-0-	-1539	-0-	1385	1	21173	2	N	667	729	1			202
							734	9									
06	26010	X	22433	-0-	-3577	-0-	1389	1	20333	2	N	646	709	1			139
							711	9									
07	26877	X	23201	-0-	-3676	-0-	1464	1	21001	2	N	669	532	1			276
							736	9									
08	26877	X	19437	-0-	-7440	-0-	1123	1	17808	2	N	460	551	1			185
							506	9									
09	24000	X	18857	-0-	-5143	-0-	1057	1	17152	2	N	589	544	1			230
							648	9									
10	23312	X	22815	-0-	-497	-0-	1270	1	20666	2	N	799	722	1			307
							879	9									
11	22470	X	20815	-0-	-1655	-0-	1159	1	18933	2	N	657	745	1			219
							723	9									
12	23188	X	21692	-0-	-1496	-0-	1165	1	19751	2	N	705	749	1			175
							776	9									

TOTAL GAS PROD: 262,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,665

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	381	-0-	-1634	-0-	25	1	356	2	N	-0-					6
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					6
03	3038 X	2295	-0-	-743	-0-	63	1	2232	2	N	-0-					6
04	2850 X	1841	-0-	-1009	-0-	55	1	1786	2	N	-0-					6
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1264	2	N	-0-					6
06	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-					6
07	2294 X	915	-0-	-1379	-0-	45	1	870	2	N	-0-					6
08	2294 X	1442	-0-	-852	-0-	59	1	1383	2	N	-0-					6
09	1830 X	1072	-0-	-758	-0-	45	1	1027	2	N	-0-					6
10	1302 X	1121	-0-	-181	-0-	47	1	1074	2	N	-0-					6
11	1260 X	1033	-0-	-227	-0-	44	1	989	2	N	-0-					6
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2639	-0-		2639	2639	339	2	1648	3	Y	87					108
								556	4	96	9							
02	DLQ G-10		2571	-0-		2571	5210	293	2	1460	3	Y	80	129	1			59
								730	4	88	9							
03	DLQ G-10		2281	-0-		2281	7491	427	2	1342	3	Y	81	64	1			76
								423	4	89	9							
04	DLQ G-10		2300	-0-		2300	9791	345	2	1352	3	Y	85	63	1			98
								509	4	94	9							
05	DLQ G-10		1842	-0-		1842	11633	185	2	1450	3	Y	55	91	1			62
								146	4	61	9							
06	DLQ G-10		1967	-0-		1967	13600	227	2	1289	3	Y	69	48	1			83
								375	4	76	9							
07	DLQ G-10		5511	-0-		5511	19111	48	2	1706	3	Y	94	128	1			49
								3654	4	103	9							
08	20913	X	1802	-0-		-19111	-0-	41	2	1673	3	Y	68	65	1			52
								13	4	75	9							
09	2310	X	1796	-0-		-514	-0-	388	2	1334	3	Y	67					119
								74	9									
10	2046	X	1924	-0-		-122	-0-	13	2	1830	3	Y	74	122	1			71
								81	9									
11	3960	X	1341	-0-		-2619	-0-	44	2	1221	3	Y	41	65	1			47
								45	9									
12	4092	X	1744	-0-		-2348	-0-	274	2	1147	3	Y	85	46	1			86
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 27,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4481	-0-		4481	4481	694	2	3619	3	Y	148					190
								5	4	163	9							
02	DLQ G-10		4232	-0-		4232	8713	636	2	3396	3	Y	136	225	1			101
								50	4	150	9							
03	DLQ G-10		4765	-0-		4765	13478	1029	2	3077	3	Y	140	109	1			132
								505	4	154	9							
04	DLQ G-10		4016	-0-		4016	17494	797	2	2936	3	Y	78	109	1			101
								197	4	86	9							
05	DLQ G-10		4165	-0-		4165	21659	466	2	3281	3	Y	172	94	1			179
								229	4	189	9							
06	DLQ G-10		4334	-0-		4334	25993	672	2	3513	3	Y	135	138	1			176
								149	9									
07	DLQ G-10		4111	-0-		4111	30104	155	2	3735	3	Y	136	242	1			70
								71	4	150	9							
08	34157	X	4053	-0-		-30104	-0-	135	2	3597	3	Y	125	100	1			95
								183	4	138	9							
09	4320	X	4272	-0-		-48	-0-	836	2	3045	3	Y	128					223
								141	9									
10	4464	X	4064	-0-		-400	-0-	28	2	3698	3	Y	129	228	1			124
								142	9									
11	4320	X	3696	-0-		-624	-0-	77	2	3483	3	Y	114	113	1			125
								125	9									
*12	4600	X	4600	-0-		-0-	-0-	862	2	3358	3	Y	135	123	1			137
								149	9									

TOTAL GAS PROD: 50,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					16
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	830	2			N	-0-					16
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					16
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					16
05	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					16
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	861	2			N	-0-					16
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					16
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					16
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2506	-0-	-2981	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3263	-0-	-909	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4269	-0-	-939	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	2939	-0-	-2101	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	3820	-0-	-1388	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2319	-0-	-1821	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	1904	-0-	-2374	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	1578	-0-	-2700	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3046	-0-	-644	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2375	-0-	-1438	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	586	3	35	9	Y	32					423
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	Y	17	3	8			437
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	666	3	41	9	Y	37	191	1	8	8	275
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	384	3	22	9	Y	20	8	8			287
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	717	3	31	9	Y	28	5	8			310
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	469	3	30	9	Y	27					337
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	385	3	21	9	Y	19					356
08	744	N	473	-0-	-271	-0-	445	3	28	9	Y	25	6	8			375
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	624	3	33	9	Y	30	6	8			399
10	403	N	235	-0-	-168	-0-	222	3	13	9	Y	12	6	8			405
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	535	3	34	9	Y	31					436
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1	1	8			436

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1304
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	910	3	64	9	Y	58					1362
03	527	X	27	-0-	-500	-0-	27	3			Y	-0-	106	0			1256
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1256
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1256
06	1050	X	82	-0-	-968	-0-	82	3			Y	-0-					1256
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1256
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					651
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1					652
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					652
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					652
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2306	3	85	9	Y	77	63	0			666
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1581	3	57	9	Y	52	26	0			692
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					692
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					692
09	3000	N	3335	-0-	335	335	3149	3	186	9	Y	169	170	0			691
10	484	N	149	-0-	-335	-0-	149	3			Y	-0-					691
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
*12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1090	3	50	9	Y	45	52	0			684

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1395	-0-	-1612	-0-	1255	3	140	9	Y	127	30	0			2623
02	2716	X	525	-0-	-2191	-0-	452	3	73	9	Y	66	137	0	4	8	2548
03	2263	X	19	-0-	-2244	-0-	1	3	18	9	Y	16					2564
04	2190	X	1876	-0-	-314	-0-	1682	3	194	9	Y	176	203	0			2537
05	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	306	3	110	9	Y	100	19	0			2618
06	1350	X	2	-0-	-1348	-0-	2	3			Y	-0-					2618
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1					2619
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2619
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	2737	3	486	9	Y	442	480	0			2581
10	403	X	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-					2581
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3769	3	404	9	Y	367	335	0			2613
*12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4469	3	374	9	Y	340	324	0			2629

TOTAL GAS PROD: 16,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	156	3	14	9	Y	13	14	0			985
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	168	3	33	9	Y	30	18	0			997
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	91	3	14	9	Y	13	6	0			1004
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	211	3	26	9	Y	24	22	0			1006
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	74	3	15	9	Y	14	13	0			1007
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	3	17	9	Y	15	16	0			1006
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	172	3	15	9	Y	14	8	0			1012
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	104	3	14	9	Y	13	10	0			1015
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	195	3	23	9	Y	21	19	0			1017
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1017
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	589	3	46	9	Y	42	33	0			1026
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	269	3	13	9	Y	12	12	0			1026

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

01	14820	X	2079	-0-	-12741	-0-	129 164	1 9	1786	3	Y	149	136	1			115
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	87 118	1 9	1526	3	Y	107	88	1			134
03	3224	X	1238	-0-	-1986	-0-	42 156	1 9	1040	3	Y	142	153	1			123
04	3120	X	1429	-0-	-1691	-0-	25 114	1 9	1290	3	Y	104	108	1			119
05	2170	X	1467	-0-	-703	-0-	17 107	1 9	1343	3	Y	97	79	1			137
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	92 94	1 9	1853	3	Y	85	87	1			135
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	179 86	1 9	1681	3	Y	78	85	1			128
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	177 102	1 9	2383	3	Y	93	96	1			125
09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	178 42	1 9	6668	3	Y	38	56	1			107
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	230 97	1 9	3411	3	Y	88	44	1			151
*11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	181 180	1 9	2899	3	Y	164	190	1			125
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 28,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	868	N	363	-0-	-505	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	660	N	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	209	1	1872	2	N	6					408
							7	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	193	1	641	2	N	5					413
							6	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	97	1	308	2	N	11					424
							12	9									
05	3100	N	8283	-0-	5183	5183	89	1	7943	2	N	228					652
							251	9									
06	3000	N	3273	-0-	273	5456	234	1	2931	2	N	98	183	1			567
							108	9									
07	3100	N	2330	-0-	-770	4686	293	1	2009	2	N	25					592
							28	9									
08	6537	X	1851	-0-	-4686	-0-	255	1	1545	2	N	46					638
							51	9									
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	301	1	2329	2	N	-0-					638
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	364	1	2762	2	N	-0-					638
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	298	1	2311	2	N	-0-					638
*12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	326	1	2396	2	N	165					803
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 30,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3439	-0-	-1738	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	1113	-0-	-3563	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4135	-0-	-305	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3722	-0-	-866	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	3046	-0-	-2624	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3262	-0-	-2597	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	3579	-0-	-2280	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3050	-0-	-1090	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
*11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	620	-0-	-744	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3059	-0-	259	259	3059	3			N	-0-					-0-
03	259	N	-0-	-0-	-259	-0-					N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1	-0-	-2129	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1362	-0-	-839	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	912	-0-	-408	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	889	-0-	-1870	-0-	365	1	512	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	2100	X	1627	-0-	-473	-0-	331	1	1171	3	Y	53	50	0	1	8	3
							67	4	58	9							
03	2325	X	1892	-0-	-433	-0-	443	1	1449	3	Y	-0-	3	0			-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	396	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1385	-0-	-413	-0-	398	1	975	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	1830	X	1309	-0-	-521	-0-	382	1	906	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	389	1	857	3	Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	399	1	1507	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
09	1320	N	981	-0-	-339	-0-	328	1	648	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	235	1	1193	3	Y	35	30	0			5
							39	9									
11	3000	N	3569	-0-	569	569	3517	3	52	9	Y	47	46	1			6
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	180	1	530	2	Y	65	71	1			4
							1	4	72	9							
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	134	1	501	2	Y	27	30	1			1
							1	4	30	9							
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	200	1	804	2	Y	37	36	1			2
							41	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	429	1	1539	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	120	1	407	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	418	1	1728	2	Y	18	19	1			1
							1	4	20	9							
07	2046	X	1267	-0-	-779	-0-	177	1	1072	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
08	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	381	1	1267	2	Y	63	60	1			4
							9	4	69	9							
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					4
10	2232	X	1110	-0-	-1122	-0-	363	1	691	2	Y	49	50	1			3
							2	4	54	9							
11	2160	X	1534	-0-	-626	-0-	472	1	1004	2	Y	51	51	1			3
							2	4	56	9							
12	1736	X	1202	-0-	-534	-0-	377	1	761	2	Y	55	53	1			5
							3	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	364

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	268

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	961	N	835	-0-	-126 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	899	N	798	-0-	-101 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030		4444	-0-	414	414	124	1	4232	3	N	80					195
							88	9									
02	3122	R	2708	-0-	-414	-0-	112	1	2523	3	N	66	180	1			81
							73	9									
03	4030		4575	-0-	545	545	124	1	4346	3	N	95					176
							105	9									
04	3900		3448	-0-	-452	93	120	1	3328	3	N	-0-					176
05	4030		2926	-0-	-1104	-0-	124	1	2748	3	N	49					225
							54	9									
06	3900		2810	-0-	-1090	-0-	120	1	2665	3	N	23	182	1			66
							25	9									
07	4030		3111	-0-	-919	-0-	124	1	2969	3	N	16					82
							18	9									
08	4030		2064	-0-	-1966	-0-	124	1	1873	3	N	61					143
							67	9									
09	3450	#	1793	-0-	-1657	-0-	120	1	1673	3	N	-0-					143
10	3876	R	3876	-0-	-0-	-0-	124	1	3752	3	N	-0-					143
11	3590	R	3590	-0-	-0-	-0-	120	1	3470	3	N	-0-					143
12	3100	#	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 35,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	81	1	150	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	98	1	94	2	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	87	1	152	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	79	1	140	2	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	86	1	195	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	96	1	152	2	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	100	1	149	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	94	1	137	2	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	85	1	93	2	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	168	1	246	2	N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	131	1	241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	349	1	1311	3	Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	453	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	353	1	1330	3	Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	432	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	447	1	1181	3	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	409	1	1225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	445	1	1211	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	437	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	489	1	1494	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	514	1	1728	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	-0-					37
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	78	1	516	3	Y	-0-					37
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	148	1	1925	3	Y	-0-					37
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	3	Y	-0-	28	1			9
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	185	1	2426	3	Y	-0-					9
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	3	Y	14					23
							15	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	159	1	2057	3	Y	4					27
							4	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	136	1	1735	3	Y	3					30
							3	9									
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	61	1	782	3	Y	1					31
							1	9									
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	179	1	2283	3	Y	-0-					31
11	900	N	644	-0-	-256	-0-	48	1	596	3	Y	-0-					31
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	82	1	1023	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	8526	-0-	-3006	-0-	1646	1	6140	3	Y	673	718	1			96
							740	9									
02	10416	X	8302	-0-	-2114	-0-	2207	1	5360	3	Y	668	609	1			155
							735	9									
03	11532	X	10696	-0-	-836	-0-	2048	1	7659	3	Y	899	968	1			86
							989	9									
04	10140	X	9885	-0-	-255	-0-	2153	1	6861	3	Y	792	791	1			87
							871	9									
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	2949	1	7761	3	Y	645	588	1			144
							710	9									
06	10350	X	8818	-0-	-1532	-0-	2008	1	5995	3	Y	741	692	1			193
							815	9									
07	10695	X	9025	-0-	-1670	-0-	2260	1	6101	3	Y	604	690	1			107
							664	9									
08	11408	X	7424	-0-	-3984	-0-	1880	1	4893	3	Y	592	610	1			89
							651	9									
09	11040	X	8407	-0-	-2633	-0-	1911	1	5790	3	Y	642	647	1			84
							706	9									
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					84
11	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	2788	1	5587	3	Y	484	471	1			115
							532	9									
12	9021	X	7818	-0-	-1203	-0-	1674	1	5593	3	Y	501	554	1			62
							551	9									

TOTAL GAS PROD: 99,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,241

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	851	-0-	-79		-0-		69	1	770	3	Y	11	90	1			23
									12	9									
02	756	N	661	-0-	-95		-0-		70	1	566	3	Y	23					46
									25	9									
03	837	N	747	-0-	-90		-0-		59	1	665	3	Y	21					67
									23	9									
04	810	N	679	-0-	-131		-0-		52	1	615	3	Y	11					78
									12	9									
05	744	N	695	-0-	-49		-0-		54	1	635	3	Y	5					83
									6	9									
06	720	N	682	-0-	-38		-0-		55	1	625	3	Y	2					85
									2	9									
07	713	N	676	-0-	-37		-0-		51	1	625	3	Y	-0-					85
08	696	N	696	-0-	-0-		-0-		51	1	634	3	Y	10					95
									11	9									
09	690	N	621	-0-	-69		-0-		46	1	575	3	Y	-0-					95
10	748	N	748	-0-	-0-		-0-		55	1	685	3	Y	7					102
									8	9									
11	915	N	915	-0-	-0-		-0-		69	1	831	3	Y	14	88	1			28
									15	9									
*12	663	N	663	-0-	-0-		-0-		48	1	609	3	Y	5					33
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-		-0-		24	1	270	3	Y	-0-	4	1			1
02	147	N	147	-0-	-0-		-0-		16	1	130	3	Y	1					2
									1	9									
03	279	N	188	-0-	-91		-0-		15	1	172	3	Y	1					3
									1	9									
04	270	N	144	-0-	-126		-0-		11	1	132	3	Y	1					4
									1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-		-0-		18	1	213	3	Y	-0-					4
06	356	N	356	-0-	-0-		-0-		28	1	328	3	Y	-0-					4
07	212	N	212	-0-	-0-		-0-		16	1	196	3	Y	-0-					4
08	155	N	30	-0-	-125		-0-		2	1	27	3	Y	1					5
									1	9									
09	159	N	159	-0-	-0-		-0-		12	1	147	3	Y	-0-					5
10	160	N	160	-0-	-0-		-0-		12	1	148	3	Y	-0-					5
11	30	N	2	-0-	-28		-0-		2	3			Y	-0-	4	1			1
12	155	N	44	-0-	-111		-0-		3	1	41	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6287	-0-	-1556	-0-	504	1	5771	3	Y	11	86	1			22
							12	9									
02	6888	X	5862	-0-	-1026	-0-	632	1	5206	3	Y	22					44
							24	9									
03	7471	X	7192	-0-	-279	-0-	573	1	6597	3	Y	20					64
							22	9									
04	6630	X	6434	-0-	-196	-0-	490	1	5932	3	Y	11					75
							12	9									
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	510	1	6151	3	Y	4					79
							4	9									
06	6960	X	6093	-0-	-867	-0-	482	1	5608	3	Y	3					82
							3	9									
07	7192	X	6439	-0-	-753	-0-	488	1	5951	3	Y	-0-					82
08	7192	X	5722	-0-	-1470	-0-	425	1	5288	3	Y	8					90
							9	9									
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	502	1	6233	3	Y	-0-					90
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	528	1	6579	3	Y	7					97
							8	9									
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	617	1	7370	3	Y	13	84	1			26
							14	9									
12	6975	X	5865	-0-	-1110	-0-	428	1	5433	3	Y	4					30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 78,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	337	1	3922	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	1983	-0-	-1433	-0-	210	1	1773	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	379	1	4426	3	Y	-0-					-0-
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	313	1	3845	3	Y	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	300	1	3661	3	Y	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	301	1	3565	3	Y	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	953	1	2728	3	Y	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	279	1	3448	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	254	1	3144	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	254	1	3148	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	176	-0-	-3334	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	251	1	3166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	211	1	2706	3	Y	-0-					55
02	1288	N	815	-0-	-473	-0-	108	1	707	3	Y	-0-					55
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	195	1	2519	3	Y	-0-					55
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	181	1	2374	3	Y	-0-	35	1			20
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1957	3	Y	-0-					20
06	1440	N	986	-0-	-454	-0-	71	1	902	3	Y	12					32
							13	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	3	Y	6					38
							7	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	154	1	1970	3	Y	6					44
							7	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	3	Y	1					45
							1	9									
10	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	105	1	1340	3	Y	-0-					45
11	1440	N	1057	-0-	-383	-0-	78	1	978	3	Y	1					46
							1	9									
12	1271	N	346	-0-	-925	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	168	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	888	-0-	-1251	-0-	61	1	827	3	N	-0-					138
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	312	1	2147	3	N	-0-					138
03	2139	X	1065	-0-	-1074	-0-	72	1	993	3	N	-0-					138
04	2070	X	913	-0-	-1157	-0-	61	1	852	3	N	-0-	91	1			47
05	2139	X	1354	-0-	-785	-0-	91	1	1263	3	N	-0-					47
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	178	1	2399	3	N	31					78
							34	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	92	1	1234	3	N	16					94
							18	9									
08	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	71	1	947	3	N	16					110
							18	9									
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	202	1	2702	3	N	3					113
							3	9									
10	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	84	1	1113	3	N	-0-					113
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	207	1	2686	3	N	3					116
							3	9									
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	169	1	2181	3	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 21,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	39	-0-	-364	-0-	3	1	36	3	N	-0-					45
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	50	1	346	3	N	-0-					45
03	496	N	62	-0-	-434	-0-	4	1	58	3	N	-0-					45
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	28	1			17
05	434	N	70	-0-	-364	-0-	5	1	65	3	N	-0-					17
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	45	3	N	10					27
							11	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	5					32
							6	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	48	3	N	4					36
							4	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	1					37
							1	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					37
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	3	N	-0-					37
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	26	1	289	3	Y	2	15	1			4
							2	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	4					8
							4	9									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	262	3	Y	3					11
							3	9									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	22	1	247	3	Y	2					13
							2	9									
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	24	1	272	3	Y	1					14
							1	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					14
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					14
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	23	1	278	3	Y	2					16
							2	9									
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					16
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	1					17
							1	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	3	15	1			5
							3	9									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	263	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3105	-0-	-1049	-0-	655	1	2449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	814	1	1978	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	743	1	2782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	782	1	2494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1017	1	2678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	771	1	2303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	846	1	2298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	775	1	2031	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3570	X	3186	-0-	-384	-0-	786	1	2399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	686	1	2304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	48	1 9	214	3	Y	1	1	1			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	76	1 9	206	3	Y	1	1	1			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	48	1 9	212	3	Y	1	1	1			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1 9	188	3	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	62	1 9	185	3	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	44	1 9	148	3	Y	1	1	1			-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	44	1 9	136	3	Y	1	1	1			-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	44	1 9	133	3	Y	1	1	1			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	41	1 9	145	3	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	33	1 9	126	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	96	1 9	415	3	Y	1	1	1			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	160	1 9	430	3	Y	1	1	1			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	113	1 9	489	3	Y	1	1	1			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	148	1 9	535	3	Y	2	2	1			-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	202	1 9	594	3	Y	1	1	1			-0-
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	107	1 9	351	3	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	460	-0-	-253	-0-	114	1 9	345	3	Y	1	1	1			-0-
08	806	N	399	-0-	-407	-0-	102	1 9	296	3	Y	1	1	1			-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	87	1 9	299	3	Y	1	1	1			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	94	1 9	348	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

01	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	3731	R	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	5788		4502	-0-	-1286	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	3530	R	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	4123	#	3808	-0-	-315	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4080		2578	-0-	-1502	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	4216		2586	-0-	-1630	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
08	4216		3759	-0-	-457	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
09	4168		2681	-0-	-1487	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	4548		3609	-0-	-939	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	3630	#	3128	-0-	-502	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3751	#	3260	-0-	-491	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		156	-0-	156	262	156	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					1
07	262	X	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-					1
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					1
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					1
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					2
07	127	X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3100	N	4539	-0-	1439	1439	4539	3			Y	-0-					2
11	3000	N	8863	-0-	5863	7302	8863	3			Y	-0-					2
*12	13891	X	6589	-0-	-7302	-0-	6589	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		901	-0-	901	901	901	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		794	-0-	794	1695	794	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		934	-0-	934	2629	934	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		856	-0-	856	3485	856	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		907	-0-	907	4392	907	3			Y	-0-					1
06	2900	N	888	-0-	-2012	2380	888	3			Y	-0-					1
07	3100	N	918	-0-	-2182	198	918	3			Y	-0-					1
08	1092	N	894	-0-	-198	-0-	894	3			Y	-0-					1
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			Y	-0-					1
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			Y	-0-					1
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					1
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					1
05	14B2	EXT	8	-0-	8	49	8	3			Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
07	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					1
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					1
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					1
*12	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					3
07	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					3
11	3000	N	14139	-0-	11139	11139	14139	3			Y	-0-					3
*12	20712	X	9573	-0-	-11139	-0-	9573	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	11292	-0-	11292	11292	11292	3			N	-0-					3
12	14B2	EXT	7422	-0-	7422	18714	7422	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3		Y	-0-			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			1
07	64	N	-0-	-0-	-64	-0-				Y	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			1
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		Y	-0-			1
*12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	3		Y	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			2
07	64	X	-0-	-0-	-64	-0-				Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-			2
11	3000	N	4156	-0-	1156	1156	4156	3		Y	-0-			2
*12	3966	X	2810	-0-	-1156	-0-	2810	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					145
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					145
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	N	1					146
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					146
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	2	1			144
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1					145
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					145
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					145
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	1	1			144
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	1	1			143
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					143
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					1
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					1
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					1
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					1
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					1
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					1
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					1
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					1
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					1
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					1
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					1
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					1
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	3			N	-0-					1
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					1
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					1
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					1
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					1
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					1
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					1
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-					1
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	3			N	-0-					1
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	837	3			N	-0-					1
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3	-0-		3	3	3	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	3					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
02	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					1
08	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
11	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					1
*12	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		218	-0-		218	218	218	3			Y	-0-					129
02	DLQ G-10		147	-0-		147	365	147	3			Y	-0-					129
03	DLQ G-10		146	-0-		146	511	146	3			Y	-0-					129
04	DLQ G-10		142	-0-		142	653	142	3			Y	-0-					129
05	DLQ G-10		140	-0-		140	793	140	3			Y	-0-					129
06	936	N	143	-0-		-793	-0-	143	3			Y	-0-					129
07	155	N	122	-0-		-33	-0-	122	3			Y	-0-					129
08	155	N	132	-0-		-23	-0-	132	3			Y	-0-					129
09	150	N	132	-0-		-18	-0-	132	3			Y	-0-					129
10	124	N	105	-0-		-19	-0-	105	3			Y	-0-					129
11	120	N	7	-0-		-113	-0-	7	3			Y	-0-					129
12	124	N	111	-0-		-13	-0-	111	3			Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-		7	1	80	3	N	45	26	1			88
								50	9									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-		8	1	62	3	N	37	27	1			98
								41	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-		8	1	75	3	N	47	54	1			91
								52	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-		8	1	71	3	N	40	27	1			104
								44	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-		7	1	75	3	N	47	58	1			93
								52	9									
06	120	N	119	-0-	-1	-0-		8	1	71	3	N	36	54	1			75
								40	9									
07	124	N	113	-0-	-11	-0-		8	1	70	3	N	32	25	1			82
								35	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-		7	1	68	3	N	7	19	1			70
								8	9									
09	120	N	73	-0-	-47	-0-		19	1	53	3	N	1	17	1			54
								1	9									
10	124	N	79	-0-	-45	-0-		8	1	65	3	N	5	24	1			35
								6	9									
11	90	N	77	-0-	-13	-0-		6	1	64	3	N	6	10	1			31
								7	9									
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-		52	1	18	3	N	6	16	1			21
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	878	-0-	-145	-0-		73	1	798	3	N	6	3	1			12
								7	9									
02	896	N	861	-0-	-35	-0-		103	1	750	3	N	7	4	1			15
								8	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-		87	1	2	2	N	7	8	1			14
								833	3	8	9							
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-		85	1	3	2	N	6	4	1			16
								791	3	7	9							
05	961	N	903	-0-	-58	-0-		81	1	1	2	N	8	9	1			15
								812	3	9	9							
06	900	N	857	-0-	-43	-0-		82	1	1	2	N	5	8	1			12
								768	3	6	9							
07	930	N	890	-0-	-40	-0-		88	1	1	2	N	7	4	1			15
								793	3	8	9							
08	899	N	884	-0-	-15	-0-		82	1	4	2	N	6	4	1			17
								791	3	7	9							
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-		236	1	1	2	N	5	4	1			18
								639	3	6	9							
10	899	N	882	-0-	-17	-0-		96	1	779	3	N	6	9	1			15
								7	9									
11	870	N	835	-0-	-35	-0-		74	1	755	3	N	5	4	1			16
								6	9									
12	899	N	858	-0-	-41	-0-		634	1	217	3	N	6	9	1			13
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	65	1	1314	3	N	166	50	1			119
							183	9									
02	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	122	1	1310	3	N	137	48	1			208
							151	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	108	1	1405	3	N	219	169	1			258
							241	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	140	1	1	2	N	205	210	1			253
							1847	3	226	9							
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	226	1	1	2	N	169	274	1			148
							2591	3	186	9							
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	135	1	1912	3	N	65	92	1			121
							72	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	117	1	1	2	N	84	108	1			97
							1820	3	92	9							
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1	2	N	70	62	1			105
							1707	3	77	9							
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	3	N	81	63	1			123
							89	9									
10	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	128	1	1627	3	N	71	127	1			67
							78	9									
11	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	113	1	1553	3	N	30	51	1			46
							33	9									
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	13	1	1721	3	N	11	27	1			30
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	82	1	2023	3	N	9					29
							10	9									
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	192	1	1618	3	N	7					36
							8	9									
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	117	1	6	2	N	2	28	1			10
							2008	3	2	9							
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	1					11
							1864	3	1	9							
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	125	1	5	2	N	-0-					11
							1901	3									
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	116	1	4	2	N	-0-					11
							1821	3									
07	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	5	2	N	1					12
							1871	3	1	9							
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	-0-					12
							1810	3									
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	4	2	1941	3	N	-0-					12
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	70	1	1766	3	N	-0-	9	1			3
11	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	3	N	-0-					3
*12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	92	-0-	92	180	92	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	112	-0-	112	292	112	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	74	-0-	74	366	74	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	63	-0-	63	429	63	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	486	57	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	76	-0-	76	562	76	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	562					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					35
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	558	3			Y	-0-					35
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					35
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			Y	-0-					35
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					35
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					35
07	T. A.		605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-					35
08	T. A.		804	-0-	804	1409	804	3			Y	-0-					35
09	T. A.		1284	-0-	1284	2693	1284	3			Y	-0-					35
10	3216	X	523	-0-	-2693	-0-	523	3			Y	-0-					35
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					35
*12	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					35
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					35
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					35
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					35
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					35
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			Y	-0-					35
07	T. A.		476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-					35
08	T. A.		707	-0-	707	1183	707	3			Y	-0-					35
09	T. A.		1127	-0-	1127	2310	1127	3			Y	-0-					35
10	2800	X	490	-0-	-2310	-0-	490	3			Y	-0-					35
11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					35
*12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8217	-0-		-2075	-0-		516	1	5849	2	Y	1684	1743	1	2	8	108
									1852	9									
02	8568	X	3771	-0-		-4797	-0-		431	1	2604	2	Y	669	691	1	4	8	82
									736	9									
*03	9013	X	9013	-0-		-0-	-0-		444	1	6385	2	Y	1985	1969	1	4	8	94
									2184	9									
04	DLQ G-10		6810	-0-		6810	6810		453	1	4697	2	Y	1509	1504	1	2	8	97
									1660	9									
05	DLQ G-10		7436	-0-		7436	14246		463	1	5236	2	Y	1579	1560	1	4	8	112
									1737	9									
06	DLQ G-10		7346	-0-		7346	21592		505	1	5300	2	Y	1401	1345	1	4	8	164
									1541	9									
07	DLQ G-10		6855	-0-		6855	28447		529	1	4885	2	Y	1310	1316	1	3	8	155
									1441	9									
08	DLQ G-10		6990	-0-		6990	35437		519	1	4995	2	Y	1342	1386	1	1	8	110
									1476	9									
09	DLQ G-10		6278	-0-		6278	41715		505	1	4495	2	Y	1162	1165	1	1	8	106
									1278	9									
*10	48400	X	6685	-0-		-41715	-0-		542	1	4801	2	Y	1220	1264	1	2	8	60
									1342	9									
11	6930	X	5199	-0-		-1731	-0-		458	1	3645	2	Y	996	725	1	2	8	329
									1096	9									
12	6975	X	4163	-0-		-2812	-0-		440	1	2624	2	Y	999	1244	1	1	8	83
									1099	9									

TOTAL GAS PROD: 78,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,856

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11358	X	11358	-0-		-0-	-0-		370	1	10035	2	N	864	854	0	2	8	8
									3	4	950	9							
02	7700	X	6627	-0-		-1073	-0-		339	1	5939	2	N	310	315	0	2	8	1
									8	4	341	9							
*03	10640	X	10640	-0-		-0-	-0-		441	1	9547	2	N	580	580	0	1	8	-0-
									14	4	638	9							
04	10980	X	9779	-0-		-1201	-0-		413	1	8569	2	N	718	712	0	2	8	4
									7	4	790	9							
*05	7970	X	7970	-0-		-0-	-0-		365	1	6956	2	N	590	591	0	1	8	2
									649	9									
06	10290	X	5585	-0-		-4705	-0-		411	1	4771	2	N	366	367	0	1	8	-0-
									403	9									
07	10106	X	9348	-0-		-758	-0-		412	1	8313	2	N	566	563	0	2	8	1
									623	9									
*08	12157	X	12157	-0-		-0-	-0-		483	1	10687	2	N	897	893	0	1	8	4
									987	9									
09	9780	X	7116	-0-		-2664	-0-		348	1	6280	2	N	444	447	0	1	8	-0-
									488	9									
*10	11619	X	11619	-0-		-0-	-0-		287	1	10587	2	N	677	588	0	85	1	3
									745	9					1	8			
11	11760	X	6917	-0-		-4843	-0-		162	1	6247	2	N	462	462	0	2	8	1
									508	9									
12	12152	X	5623	-0-		-6529	-0-		190	1	5149	2	N	258	258	0			1
									284	9									

TOTAL GAS PROD: 104,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,732

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25699	X	25130	-0-	-569	-0-	21	1	20456	2	Y	4230	4209	1	15	8	50
							4653	9									
02	23212	X	18814	-0-	-4398	-0-	13	1	15447	2	Y	3049	3030	1	21	8	48
							3354	9									
03	25699	X	21283	-0-	-4416	-0-	17	1	17128	2	Y	3762	3759	1	10	8	41
							4138	9									
04	24870	X	19839	-0-	-5031	-0-	19	1	15823	2	Y	3634	3602	1	12	8	61
							3997	9									
*05	25699	X	19137	-0-	-6562	-0-	18	1	15246	2	Y	3521	3527	1	9	8	46
							3873	9									
06	24330	X	17779	-0-	-6551	-0-	17	1	14216	2	Y	3224	3208	1	8	8	54
							3546	9									
07	21297	X	19071	-0-	-2226	-0-	24	1	15168	2	Y	3526	3519	1			61
							3879	9									
08	21297	X	19258	-0-	-2039	-0-	25	1	15572	2	Y	3328	3347	1	11	8	31
							3661	9									
09	19830	X	18000	-0-	-1830	-0-	19	1	14629	2	Y	3047	3018	1	27	8	33
							3352	9									
10	19127	X	16951	-0-	-2176	-0-	12	1	13823	2	Y	2833	2813	1	12	8	41
							3116	9									
11	18630	X	14955	-0-	-3675	-0-	19	1	12277	2	Y	2417	2434	1	6	8	18
							2659	9									
12	19251	X	15433	-0-	-3818	-0-	37	1	12688	2	Y	2462	2449	1	15	8	16
							2708	9									

TOTAL GAS PROD: 225,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,033

FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 11H RRCID -> 288942 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20370 11/22/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259

*08	0		58059	-0-	58059	58059	48647	2	9412	9	Y	8556	8459	1	30	8	67
*09	0		134865	-0-	134865	192924	112164	2	22701	9	Y	20637	20326	1	180	8	198
*10	0		2639	-0-	2639	195563	2365	2	274	9	Y	249	443	1	2	8	2
*11	0		179310	-0-	179310	374873	146465	2	32845	9	Y	29859	29613	1	81	8	167
*12	567237	X	192364	-0-	-374873	-0-	157667	2	34697	9	Y	31543	31358	1	191	8	161

TOTAL GAS PROD: 567,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,844

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36332	X	33101	-0-	-3231	-0-	2305 1034	1 9	29762	2	Y	940	901	0	36	1	172
*02	31808	X	26902	-0-	-4906	-0-	1971 647	1 9	24284	2	Y	588	596	0	33	1	131
*03	34286	X	31385	-0-	-2901	-0-	2050 1024	1 9	28311	2	Y	931	859	0	73	1	130
*04	32700	X	29301	-0-	-3399	-0-	1781 965	1 9	26555	2	Y	877	769	0	104	1	134
*05	33790	X	29515	-0-	-4275	-0-	1757 894	1 9	26864	2	Y	813	754	0	95	1	98
*06	32040	X	28249	-0-	-3791	-0-	1756 821	1 9	25672	2	Y	746	727	0	51	1	66
*07	31558	X	28363	-0-	-3195	-0-	1797 781	1 9	25785	2	Y	710	649	0	68	1	59
*08	31558	X	27803	-0-	-3755	-0-	1604 749	1 9	25450	2	Y	681	633	0	50	1	57
*09	29400	X	26372	-0-	-3028	-0-	1496 697	1 9	24179	2	Y	634	564	0	79	1	48
*10	26868	X	26868	-0-	-0-	-0-	1513 760	1 9	24595	2	Y	691	638	0	25	1	76
*11	28230	X	25779	-0-	-2451	-0-	1445 758	1 9	23576	2	Y	689	641	0	27	1	97
12	28365	X	26209	-0-	-2156	-0-	1422 754	1 9	24033	2	Y	685	596	0	79	1	107

TOTAL GAS PROD: 339,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,985

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80662	X	75111	-0-	-5551	-0-	5204 2764	1 9	67143	2	Y	2513	2471	0	112	1	460
02	75908	X	56627	-0-	-19281	-0-	4166 1125	1 9	51336	2	Y	1023	1166	0	89	1	228
03	80848	X	75529	-0-	-5319	-0-	4906 2990	1 9	67633	2	Y	2718	2440	0	127	1	379
04	72660	X	69925	-0-	-2735	-0-	4204 2960	1 9	62761	2	Y	2691	2354	0	304	1	412
*05	68740	X	68740	-0-	-0-	-0-	4076 2338	1 9	62326	2	Y	2125	1991	0	290	1	256
*06	73500	X	66393	-0-	-7107	-0-	4096 2427	1 9	59870	2	Y	2206	2135	0	133	1	194
07	72478	X	62866	-0-	-9612	-0-	3964 2058	1 9	56844	2	Y	1871	1710	0	201	1	154
08	75950	X	64003	-0-	-11947	-0-	3686 1810	1 9	58507	2	Y	1645	1530	0	130	1	139
09	70140	X	60389	-0-	-9751	-0-	3406 1839	1 9	55144	2	Y	1672	1491	0	194	1	126
*10	62186	X	62186	-0-	-0-	-0-	3478 2177	1 9	56531	2	Y	1979	1822	0	66	1	217
11	66510	X	59920	-0-	-6590	-0-	3340 2067	1 9	54513	2	Y	1879	1756	0	76	1	264
12	64015	X	60489	-0-	-3526	-0-	3264 1997	1 9	55228	2	Y	1815	1580	0	215	1	284

TOTAL GAS PROD: 782,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,137

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39835	X	35479	-0-	-4356	-0-	1979 7933	1 9	25567	2	Y	7212	6858	0	260	1	1320
*02	35980	X	23548	-0-	-12432	-0-	1489 3697	1 9	18362	2	Y	3361	3676	0	257	1	748
*03	39835	X	33177	-0-	-6658	-0-	1782 6843	1 9	24552	2	Y	6221	5685	0	417	1	867
*04	29020	X	29020	-0-	-0-	-0-	1461 5776	1 9	21783	2	Y	5251	4618	0	696	1	804
*05	28458	X	28432	-0-	-26	-0-	1407 5515	1 9	21510	2	Y	5014	4647	0	566	1	605
*06	27540	X	22418	-0-	-5122	-0-	1163 4278	1 9	16977	2	Y	3889	3839	0	313	1	342
07	28458	X	25546	-0-	-2912	-0-	1396 4114	1 9	20036	2	Y	3740	3418	0	356	1	308
*08	28458	X	23875	-0-	-4583	-0-	1138 4686	1 9	18051	2	Y	4260	3948	0	261	1	359
*09	27540	X	21654	-0-	-5886	-0-	1013 4255	1 9	16386	2	Y	3868	3448	0	487	1	292
*10	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	1041 4314	1 9	16916	2	Y	3922	3630	0	153	1	431
*11	24780	X	10209	-0-	-14571	-0-	470 2052	1 9	7687	2	Y	1865	1883	0	151	1	262
12	25544	X	20589	-0-	-4955	-0-	1009 2525	1 9	17055	2	Y	2295	1985	0	213	1	359

TOTAL GAS PROD: 296,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,898

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100254	X	70446	-0-		-29808	-0-	4826 3374	1 9	62246	2	Y	3067	3021	0	138	1	561
02	84560	X	71554	-0-		-13006	-0-	5177 2564	1 9	63813	2	Y	2331	2264	0	109	1	519
03	87854	X	73272	-0-		-14582	-0-	4723 3416	1 9	65133	2	Y	3105	2902	0	289	1	433
04	75240	X	66492	-0-		-8748	-0-	3981 3117	1 9	59394	2	Y	2834	2485	0	348	1	434
*05	77748	X	63538	-0-		-14210	-0-	3732 2764	1 9	57042	2	Y	2513	2339	0	305	1	303
06	75240	X	61859	-0-		-13381	-0-	3783 2780	1 9	55296	2	Y	2527	2451	0	157	1	222
07	77748	X	59456	-0-		-18292	-0-	3718 2416	1 9	53322	2	Y	2196	2006	0	231	1	181
08	73687	X	58737	-0-		-14950	-0-	3331 2529	1 9	52877	2	Y	2299	2133	0	153	1	194
09	66690	X	53059	-0-		-13631	-0-	2974 1954	1 9	48131	2	Y	1776	1583	0	253	1	134
*10	56155	X	56155	-0-		-0-	-0-	3109 2510	1 9	50536	2	Y	2282	2095	0	70	1	251
11	61950	X	41818	-0-		-20132	-0-	2316 1697	1 9	37805	2	Y	1543	1489	0	88	1	217
12	59458	X	47941	-0-		-11517	-0-	2586 1571	1 9	43784	2	Y	1428	1245	0	177	1	223

TOTAL GAS PROD: 724,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,901

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	1015	-0-	1015		1015	67 45	1 9	903	2	Y	41	35	0			6
04	14B2 EXT	98391	-0-	98391		99406	5692 7735	1 9	84964	2	Y	7032	5956	0	5	1	1077
05	14B2 EXT	149604	-0-	149604		249010	8575 9947	1 9	131082	2	Y	9043	8272	0	758	1	1090
*06	347964	X	98954	-0-	-249010	-0-	5992 5385	1 9	87577	2	Y	4895	4991	0	564	1	430
*07	162068	X	86392	-0-	-75676	-0-	5329 4576	1 9	76487	2	Y	4160	3801	0	446	1	343
08	149978	X	71884	-0-	-78094	-0-	4062 3385	1 9	64437	2	Y	3077	2871	0	290	1	259
09	145140	X	36011	-0-	-109129	-0-	1994 1757	1 9	32260	2	Y	1597	1423	0	312	1	121
10	149978	X	44547	-0-	-105431	-0-	2443 2378	1 9	39726	2	Y	2162	1982	0	63	1	238
11	69660	X	9481	-0-	-60179	-0-	514 567	1 9	8400	2	Y	515	597	0	84	1	72
12	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	1	14	0	59	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 596,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,523

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		8190	-0-	8190	8190		522	1	7132	2	Y	487	419	0			68
								536	9									
04	14B2 EXT		113864	-0-	113864	122054		6451	1	96272	2	Y	10128	8590	0	55	1	1551
								11141	9									
05	14B2 EXT		185899	-0-	185899	307953		10495	1	160389	2	Y	13650	12463	0	1092	1	1646
								15015	9									
*06	460594	X	152641	-0-	-307953	-0-		9098	1	132920	2	Y	9657	9602	0	852	1	849
								10623	9									
*07	175708	X	131125	-0-	-44583	-0-		7895	1	113271	2	Y	9054	8273	0	884	1	746
								9959	9									
*08	175708	X	133356	-0-	-42352	-0-		7322	1	116288	2	Y	8860	8228	0	631	1	747
								9746	9									
*09	170040	X	89119	-0-	-80921	-0-		4788	1	77479	2	Y	6229	5553	0	953	1	470
								6852	9									
10	175708	X	115986	-0-	-59722	-0-		6262	1	101853	2	Y	7155	6592	0	247	1	786
								7871	9									
11	152880	X	124217	-0-	-28663	-0-		6826	1	111438	2	Y	5412	5162	0	276	1	760
								5953	9									
12	133362	X	68357	-0-	-65005	-0-		3647	1	61719	2	Y	2719	2435	0	619	1	425
								2991	9									

TOTAL GAS PROD: 1,122,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,351

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		11591	-0-	11591	11591		709	1	9784	2	Y	998	859	0			139
								1098	9									
04	14B2 EXT		132341	-0-	132341	143932		7429	1	110831	2	Y	12801	10868	0	112	1	1960
								14081	9									
*05	326502	X	182570	-0-	-143932	-0-		10143	1	155056	2	Y	15792	14468	0	1380	1	1904
								17371	9									
*06	162900	X	154812	-0-	-8088	-0-		9157	1	133838	2	Y	10743	10717	0	985	1	945
								11817	9									
*07	168330	X	105012	-0-	-63318	-0-		6295	1	90322	2	Y	7632	6974	0	974	1	629
								8395	9									
*08	168330	X	102442	-0-	-65888	-0-		5674	1	90132	2	Y	6033	5622	0	532	1	508
								6636	9									
09	162900	X	79955	-0-	-82945	-0-		4362	1	70545	2	Y	4589	4090	0	661	1	346
								5048	9									
10	168330	X	89049	-0-	-79281	-0-		4823	1	78386	2	Y	5309	4890	0	182	1	583
								5840	9									
11	155040	X	81681	-0-	-73359	-0-		4460	1	72782	2	Y	4035	3847	0	205	1	566
								4439	9									
12	104997	X	50990	-0-	-54007	-0-		2727	1	46122	2	Y	1946	1746	0	462	1	304
								2141	9									

TOTAL GAS PROD: 990,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,878

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	333467	X	40623	-0-	-292844	-0-	2710 2965	1 9	34948	2	Y	2695	4678	0	665	1	493
*02	251272	X	-0-	-0-	-251272	-0-					Y	-0-	397	0	96	1	-0-
*03	203298	X	-0-	-0-	-203298	-0-					Y	-0-					-0-
*04	182100	X	-0-	-0-	-182100	-0-					Y	-0-					-0-
*05	188170	X	25071	-0-	-163099	-0-	1349 3087	1 9	20635	2	Y	2806	2468	0			338
*06	182418	X	182418	-0-	-0-	-0-	10189 23346	1 9	148883	2	Y	21224	19521	0	175	1	1866
*07	152069	X	152069	-0-	-0-	-0-	8810 16827	1 9	126432	2	Y	15297	13978	0	1925	1	1260
*08	126504	X	126504	-0-	-0-	-0-	6825 11293	1 9	108386	2	Y	10266	9595	0	1066	1	865
*09	182700	X	102633	-0-	-80067	-0-	5461 8789	1 9	88383	2	Y	7990	7122	0	1130	1	603
*10	111078	X	111078	-0-	-0-	-0-	5905 9162	1 9	96011	2	Y	8329	7701	0	316	1	915
11	145170	X	103236	-0-	-41934	-0-	5515 7710	1 9	90011	2	Y	7009	6619	0	321	1	984
12	150009	X	105427	-0-	-44582	-0-	5476 7259	1 9	92692	2	Y	6599	5750	0	802	1	1031

TOTAL GAS PROD: 949,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,215

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		77688	-0-	77688	77688	4415 7420	1 9	65853	2	Y	6745	5712	0			1033
05	SHUT IN		332479	-0-	332479	410167	18884 24873	1 9	288722	2	Y	22612	20192	0	727	1	2726
*06	677779	X	267612	-0-	-410167	-0-	16065 16812	1 9	234735	2	Y	15284	15255	0	1411	1	1344
*07	322214	X	220864	-0-	-101350	-0-	13574 12539	1 9	194751	2	Y	11399	10416	0	1388	1	939
*08	322214	X	187642	-0-	-134572	-0-	10557 9469	1 9	167616	2	Y	8608	8028	0	794	1	725
*09	311820	X	164413	-0-	-147407	-0-	9127 7571	1 9	147715	2	Y	6883	6134	0	954	1	520
*10	322214	X	152737	-0-	-169477	-0-	8449 6908	1 9	137380	2	Y	6280	5838	0	272	1	690
*11	268020	X	126943	-0-	-141077	-0-	6972 6189	1 9	113782	2	Y	5626	5284	0	242	1	790
12	220875	X	122145	-0-	-98730	-0-	6523 5232	1 9	110390	2	Y	4756	4159	0	644	1	743

TOTAL GAS PROD: 1,652,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,193

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		81140	-0-	81140	81140	4539 8877	1 9	67724	2	Y	8070	6834	0			1236
05	14B2 EXT		264131	-0-	264131	345271	15173 17031	1 9	231927	2	Y	15483	13982	0	870	1	1867
*06	592579	X	247308	-0-	-345271	-0-	15065 12077	1 9	220166	2	Y	10979	10915	0	966	1	965
*07	259005	X	192201	-0-	-66804	-0-	11930 9065	1 9	171206	2	Y	8241	7530	0	997	1	679
*08	259005	X	150236	-0-	-108769	-0-	8504 6720	1 9	135012	2	Y	6109	5699	0	574	1	515
*09	250650	X	133636	-0-	-117014	-0-	7453 5578	1 9	120605	2	Y	5071	4520	0	683	1	383
*10	259005	X	120248	-0-	-138757	-0-	6675 5026	1 9	108547	2	Y	4569	4249	0	201	1	502
11	247650	X	102485	-0-	-145165	-0-	5669 4291	1 9	92525	2	Y	3901	3679	0	176	1	548
12	192200	X	98186	-0-	-94014	-0-	5256 3981	1 9	88949	2	Y	3619	3155	0	447	1	565

TOTAL GAS PROD: 1,389,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,042

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		106156	-0-	106156	106156	5962 11160	1 9	89034	2	Y	10145	8591	0			1554
05	SHUT IN		380051	-0-	380051	486207	20982 38347	1 9	320722	2	Y	34861	31118	0	1094	1	4203
*06	767019	X	280812	-0-	-486207	-0-	16233 27366	1 9	237213	2	Y	24878	24719	0	2175	1	2187
*07	335730	X	270831	-0-	-64899	-0-	16076 24131	1 9	230624	2	Y	21937	20044	0	2272	1	1808
*08	335730	X	239769	-0-	-95961	-0-	12997 20398	1 9	206374	2	Y	18544	17261	0	1528	1	1563
*09	324900	X	210911	-0-	-113989	-0-	11276 17196	1 9	182439	2	Y	15633	13934	0	2082	1	1180
10	335730	X	209809	-0-	-125921	-0-	11170 17005	1 9	181634	2	Y	15459	14322	0	619	1	1698
11	281280	X	205447	-0-	-75833	-0-	10972 15373	1 9	179102	2	Y	13975	13115	0	596	1	1962
12	270816	X	195536	-0-	-75280	-0-	10162 13411	1 9	171963	2	Y	12192	10650	0	1599	1	1905

TOTAL GAS PROD: 2,099,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,624

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

*01	160642 X	85926	-0-	-74716	-0-	4981	1	64258	2	Y	15170	14423	0	545	1	2776	16687	9		
*02	48675 X	48675	-0-	-0-	-0-	3134	1	38618	2	Y	6294	7129	0	540	1	1401	6923	9		
*03	62436 X	62436	-0-	-0-	-0-	3343	1	46102	2	Y	11810	10785	0	780	1	1646	12991	9		
*04	107460 X	57380	-0-	-50080	-0-	2895	1	43214	2	Y	10246	9001	0	1322	1	1569	11271	9		
*05	85808 X	59036	-0-	-26772	-0-	2925	1	44736	2	Y	10341	9559	0	1104	1	1247	11375	9		
*06	83040 X	53445	-0-	-29595	-0-	2857	1	41745	2	Y	8039	7934	0	645	1	707	8843	9		
*07	62837 X	50847	-0-	-11990	-0-	2769	1	39706	2	Y	7611	6955	0	736	1	627	8372	9		
08	62837 X	42738	-0-	-20099	-0-	2098	1	33316	2	Y	6658	6194	0	530	1	561	7324	9		
09	57570 X	40689	-0-	-16881	-0-	1957	1	31708	2	Y	6385	5691	0	773	1	482	7024	9		
10	59179 X	41407	-0-	-17772	-0-	1997	1	32488	2	Y	6293	5831	0	253	1	691	6922	9		
11	53550 X	38560	-0-	-14990	-0-	1855	1	30286	2	Y	5835	5464	0	243	1	819	6419	9		
12	50840 X	36701	-0-	-14139	-0-	1717	1	29074	2	Y	5373	4685	0	668	1	839	5910	9		

TOTAL GAS PROD: 617,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,055

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		121717	-0-	121717	121717	6689 17244	1 9	97784	2	Y	15676	14298	0			1378
07	0		196915	-0-	196915	318632	10949 28841	1 9	157125	2	Y	26219	23957	0	1480	1	2160
*08	471850	X	153218	-0-	-318632	-0-	7732 22701	1 9	122785	2	Y	20637	19232	0	1826	1	1739
*09	183600	X	104374	-0-	-79226	-0-	5159 15750	1 9	83465	2	Y	14318	12762	0	2214	1	1081
*10	189720	X	101952	-0-	-87768	-0-	5044 14875	1 9	82033	2	Y	13523	12551	0	567	1	1486
11	183600	X	87370	-0-	-96230	-0-	4316 12612	1 9	70442	2	Y	11465	10820	0	522	1	1609
12	189720	X	79666	-0-	-110054	-0-	3814 11257	1 9	64595	2	Y	10234	8932	0	1312	1	1599

TOTAL GAS PROD: 845,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,072

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 8960 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		19066	-0-	19066	19066	1007 1607	1 9	16452	2	Y	1461	1256	0			205
12	SHUT IN		234567	-0-	234567	253633	11936 20642	1 9	201989	2	Y	18765	15871	0	168	1	2931

TOTAL GAS PROD: 253,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,226

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 9306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	11353	-0-	11353	11353	628	1	10285	2	Y	400	344	0			56
						440	9									
12	SHUT IN	245543	-0-	245543	256896	12989	1	219781	2	Y	11612	9808	0	46	1	1814
						12773	9									

TOTAL GAS PROD: 256,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,012

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 9082 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	12608	-0-	12608	12608	673	1	10953	2	Y	893	768	0			125
						982	9									
12	SHUT IN	185116	-0-	185116	197724	9505	1	160863	2	Y	13407	11336	0	102	1	2094
						14748	9									

TOTAL GAS PROD: 197,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,300

GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	73523	-0-	73523	73523	3892	1	63503	2	Y	5571	4789	0			782
						6128	9									
12	SHUT IN	345614	-0-	345614	419137	17689	1	299344	2	Y	25983	22069	0	637	1	4059
						28581	9									

TOTAL GAS PROD: 419,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,554

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	49384	-0-	49384	49384	2569	1	41945	2	Y	4427	3806	0			621
						4870	9									
12	SHUT IN	300770	-0-	300770	350154	14934	1	252739	2	Y	30088	25502	0	507	1	4700
						33097	9									

TOTAL GAS PROD: 350,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,515

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	Y	51	45	0			6
							56	9									
*11	144541	X	144541	-0-	-0-	-0-	7760	1	126649	2	Y	9211	7922	0	2	1	1293
							10132	9									
*12	88382	X	88382	-0-	-0-	-0-	4654	1	78771	2	Y	4506	4041	0	1054	1	704
							4957	9									

TOTAL GAS PROD: 233,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,768

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		178228	-0-	178228	178228	9557	1	156014	2	Y	11506	9891	0			1615
							12657	9									
12	SHUT IN		207043	-0-	207043	385271	10779	1	182384	2	Y	12618	10945	0	1317	1	1971
							13880	9									

TOTAL GAS PROD: 385,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,124

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-			13
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1		N	-0-			13
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1		N	-0-			13
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1		N	-0-			13
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1		N	-0-			13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1		N	-0-			13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1		N	-0-			13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1		N	-0-			13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1		N	-0-			13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1		N	-0-			13
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1		N	-0-			13
*12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					22
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					22
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					22
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					22
05	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	2			N	-0-					22
06	2520	N	511	-0-	-2009	-0-	511	2			N	-0-					22
07	1395	N	310	-0-	-1085	-0-	310	2			N	-0-					22
08	868	N	130	-0-	-738	-0-	130	2			N	-0-					22
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1855	2	30	9	N	27					182
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24					206
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1818	2	14	9	N	13	180	1			39
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1775	2	39	9	N	35					74
05	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1853	2	37	9	N	34					108
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	N	10					118
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27					145
08	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1843	2	15	9	N	14					159
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1800	2	22	9	N	20					179
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1851	2	32	9	N	29					208
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1773	2	32	9	N	29					237
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1934	2	10	9	N	9	179	1			67

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	2			N	-0-					83
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-					83
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					83
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					83
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					83
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					83
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					83
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					83
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					83
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					83
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					83
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	724	2	22	9	N	20					103

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	5168	-0-	-443	-0-	5168	3		N	-0-			-0-
02	4144 X	3981	-0-	-163	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3		N	-0-			-0-
04	5010 X	4837	-0-	-173	-0-	4837	3		N	-0-			-0-
05	5177 X	4944	-0-	-233	-0-	4944	3		N	-0-			-0-
06	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	3		N	-0-			-0-
07	5797 X	4068	-0-	-1729	-0-	4068	3		N	-0-			-0-
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3		N	-0-			-0-
09	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3		N	-0-			-0-
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3		N	-0-			-0-
*11	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3		N	-0-			-0-
*12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1430	-0-	-460	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1364	-0-	-589	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1195	-0-	-233	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	980	N	823	-0-	-157	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1228	-0-	-228	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	336	N	190	-0-	-146	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	849	-0-	-215	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	749	-0-	-361	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	990	N	763	-0-	-227	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1993	-0-	-247	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1242	-0-	-828	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1821	-0-	-309	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1217	-0-	-211	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	764	-0-	-412	-0-	764	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3		N	-0-			-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3		N	-0-			-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	790	-0-	-230	-0-	790	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	731	-0-	-323	-0-	731	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	3		N	-0-			-0-
09	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3		N	-0-			-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3		N	-0-			-0-
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
02	2436	X	1785	-0-	-651	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
03	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
04	2520	X	2121	-0-	-399	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
05	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
06	2250	X	1609	-0-	-641	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
07	2325	X	1526	-0-	-799	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
08	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
09	2130	X	1732	-0-	-398	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
10	2139	X	1827	-0-	-312	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
11	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
12	1922	X	1706	-0-	-216	-0-	1706	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3		N	-0-			-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
02	952	N	665	-0-	-287	-0-	665	3		N	-0-			-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3		N	-0-			-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	3		N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
08	837	N	426	-0-	-411	-0-	426	3		N	-0-			-0-
09	780	N	363	-0-	-417	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1080	-0-	-510	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	896	-0-	-747	-0-	896	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
09	1590	N	1006	-0-	-584	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3293	-0-	193	193	3293	3		N	-0-			-0-
02	1924	N	1731	-0-	-193	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
04	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
05	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
06	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
07	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
09	2640	X	2058	-0-	-582	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
11	2460	N	1838	-0-	-622	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
12	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	1906	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	3		N	-0-			-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	771	3		N	-0-			-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3		N	-0-			-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3		N	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3		N	-0-			-0-
07	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	3		N	-0-			-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
11	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	868	N	631	-0-	-237	-0-	631	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	3		N	-0-			-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	889	-0-	-351	-0-	889	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	3		N	-0-			-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3		N	-0-			-0-
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1603	-0-	-660	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
02	2044	N	940	-0-	-1104	-0-	940	3		N	-0-			-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-			-0-
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-			-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3		N	-0-			-0-
09	2637	N	2604	-0-	-33	-0-	2604	3		N	-0-			-0-
10	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
11	2190	X	2132	-0-	-58	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
*12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1304	-0-	-768	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1658	-0-	-562	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1722	-0-	-572	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1380	-0-	-690	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	707	-0-	-1153	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1519	-0-	-341	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1421	-0-	-259	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	847	-0-	-623	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1911	-0-	-1189	31	1911	3			N	-0-					-0-
02	2066	N	2035	-0-	-31	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1577	-0-	-343	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1350	-0-	-570	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1275	-0-	-709	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1587	-0-	-333	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1442	-0-	-542	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	742	-0-	-368	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2209	-0-	-507	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2215	-0-	-482	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2555	-0-	-55	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2183	-0-	-427	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2333	-0-	-355	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2159	-0-	-721	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2400	-0-	-359	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2183	-0-	-187	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1384	-0-	-1065	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1112	-0-	-1258	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	937	-0-	-1326	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1230	-0-	-1033	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1016	-0-	-1174	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	981	-0-	-414	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	918	-0-	-282	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	932	-0-	-308	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1247	-0-	-573	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1419	-0-	-410	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	560	N	331	-0-	-229	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4034	-0-	-2600	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3766	-0-	-2394	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4737	-0-	-1803	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4193	-0-	-2565	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4046	-0-	-2712	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4057	-0-	-1673	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3748	-0-	-1460	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3622	-0-	-1118	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	901	-0-	-239	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	101	-0-	-612	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	744	N	225	-0-	-519	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	434	N	120	-0-	-314	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

01	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	899	N	280	-0-	-619	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	990	N	576	-0-	-414	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	777	-0-	-273	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	744	N	290	-0-	-454	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	750	N	211	-0-	-539	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	651	N	236	-0-	-415	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1915	2	18	9	N	16					182
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8					190
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2192	2	46	9	N	42					232
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8	158	1			82
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	N	9					91
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	N	16					107
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1826	2	50	9	N	45					152
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1792	2	32	9	N	29					181
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	N	7					188
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1745	2	10	9	N	9					197
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 19,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					24
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					24
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					24
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					24
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					24
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					24
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					24
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					24
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					24
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	760	2			N	-0-					24
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. //CONT.// 816730
STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	721	-0-	-399	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	460	-0-	-749	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	953	-0-	-225	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	672	N	429	-0-	-243	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	3	N	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	10	2	362	3	N	-0-					-0-
08	2490	R	2490	-0-	-0-	-0-	72	2	2418	3	N	-0-					-0-
09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	14	2	502	3	N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	1745	-0-	-580	-0-	275	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	1848	#	1426	-0-	-422	-0-	539	1	887	2	N	-0-					-0-
03	2046	#	1321	-0-	-725	-0-	709	1	612	2	N	-0-					-0-
04	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	815	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1925	R	1925	-0-	-0-	-0-	506	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1680	#	1132	-0-	-548	-0-	413	1	719	2	N	-0-					-0-
07	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	364	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	2139	#	1650	-0-	-489	-0-	297	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	2070	#	1776	-0-	-294	-0-	250	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	2294	#	1942	-0-	-352	-0-	288	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	2220	#	1849	-0-	-371	-0-	357	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	2294	#	1699	-0-	-595	-0-	142	1	1557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					431
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	625	3	69	9	N	63					494
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	163	1			331
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	746	3	53	9	N	48					379
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					379
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	843	3	48	9	N	44					423
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					423
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	975	3	128	9	N	116					539
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	636	3	10	9	N	9	161	1			387
10	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	3			N	-0-					387
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	898	3	70	9	N	64					451
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					451

TOTAL GAS PROD: 9,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					17
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	352	3			N	-0-					17
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					17
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					17
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					17
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					17
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					17
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					17
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					17
10	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-					17
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					17
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-					58
02	1708	N	1298	-0-	-410	-0-	1298	3			N	-0-					58
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					58
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					58
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					58
06	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-					58
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					58
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					58
09	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	1118	3			N	-0-					58
10	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	1488	3			N	-0-					58
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1739	3			N	-0-					58
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 19,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					32
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	3			N	-0-					32
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					32
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					32
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					32
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					32
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					32
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					32
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					32
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					32
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					40
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	3			N	-0-					40
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					40
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					40
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					40
06	1020	N	851	-0-	-169	-0-	851	3			N	-0-					40
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					40
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					40
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3			N	-0-					40
10	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3			N	-0-					40
11	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	3			N	-0-					40
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					22
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					22
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					22
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					22
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					22
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					22
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					22
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					22
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					22
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					22
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					22
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					23
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	3			N	-0-					23
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					23
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					23
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					23
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					23
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					23
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					23
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					23
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					23
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					33
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					33
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					33
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					33
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					33
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					33
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					33
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					33
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					33
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					70
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	3			N	-0-					70
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					70
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					70
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					70
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					70
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					70
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					70
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					70
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					70
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					70
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC //CONT.// 480178
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

01	3596	913	-0-	-2683	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	3248	729	-0-	-2519	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	3596	1947	-0-	-1649	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	3480	1805	-0-	-1675	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1953 #	1066	-0-	-887	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1953 #	1047	-0-	-906	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1800 #	392	-0-	-1408	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	1674 #	1263	-0-	-411	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	1080 #	482	-0-	-598	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10613 - 10662

01	2170 X	321	-0-	-1849	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					120
02	1372 X	33	-0-	-1339	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					120
03	1705 X	986	-0-	-719	-0-	46	1	915	2	Y	23					143
						25	9									
04	1650 X	814	-0-	-836	-0-	45	1	765	2	Y	4	104	1			43
						4	9									
05	1023 X	678	-0-	-345	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					43
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10	639	-0-	639	639	35	1	604	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10	532	-0-	532	1171	26	1	494	2	Y	11					54
						12	9									
09	DLQ G-10	377	-0-	377	1548	18	1	345	2	Y	13	58	1			9
						14	9									
10	DLQ G-10	248	-0-	248	1796	13	1	234	2	Y	1					10
						1	9									
11	DLQ G-10	885	-0-	885	2681	47	1	838	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2681					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10517 - 10553

01	3627 X	1304	-0-	-2323	-0-	67	1	1237	2	Y	-0-					200
02	3500 X	1894	-0-	-1606	-0-	59	1	1835	2	Y	-0-					200
03	3875 X	3062	-0-	-813	-0-	156	1	2906	2	Y	-0-					200
04	3630 X	3216	-0-	-414	-0-	177	1	3039	2	Y	-0-					200
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	Y	-0-					200
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	152	1	2555	2	Y	-0-					200
07	DLQ G-10	3337	-0-	3337	3337	184	1	3153	2	Y	-0-					200
08	DLQ G-10	3845	-0-	3845	7182	190	1	3655	2	Y	-0-					200
09	DLQ G-10	2669	-0-	2669	9851	130	1	2539	2	Y	-0-					200
10	DLQ G-10	3126	-0-	3126	12977	161	1	2965	2	Y	-0-					200
11	DLQ G-10	2691	-0-	2691	15668	146	1	2545	2	Y	-0-					200
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15668					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 30,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

01	3782	X	1061	-0-	-2721	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					49
02	2660	X	1199	-0-	-1461	-0-	36	1	1163	2	Y	-0-					49
03	2511	X	1822	-0-	-689	-0-	88	1	1700	2	Y	31	31	1			49
							34	9									
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	124	1	2118	2	Y	23	31	1			41
							25	9									
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1635	2	Y	4	32	1			13
							4	9									
06	1290	X	1183	-0-	-107	-0-	64	1	1085	2	Y	31					44
							34	9									
07	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	1367	75	1	1289	2	Y	3	29	1			18
							3	9									
08	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	3197	88	1	1713	2	Y	26	23	1			21
							29	9									
09	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	4433	60	1	1170	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
10	DLQ	G-10	2566	-0-	2566	6999	127	1	2369	2	Y	64	30	1			41
							70	9									
11	DLQ	G-10	1166	-0-	1166	8165	63	1	1095	2	Y	7					48
							8	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8165					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 17,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2250	-0-	-1222	-0-	124	1	2126	2	Y	-0-					73
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	114	1	3594	2	Y	-0-					73
03	3689	X	3057	-0-	-632	-0-	151	1	2856	2	Y	45	46	1			72
							50	9									
04	3210	X	2618	-0-	-592	-0-	143	1	2450	2	Y	23	44	1			50
							25	9									
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2190	2	Y	12	38	1			24
							13	9									
06	3960	X	2348	-0-	-1612	-0-	130	1	2178	2	Y	36					60
							40	9									
07	DLQ G-10		2602	-0-	2602	2602	141	1	2454	2	Y	6	39	1			27
							7	9									
08	DLQ G-10		3393	-0-	3393	5995	164	1	3163	2	Y	60	40	1			47
							66	9									
09	DLQ G-10		2373	-0-	2373	8368	115	1	2247	2	Y	10	42	1			15
							11	9									
10	DLQ G-10		2589	-0-	2589	10957	128	1	2389	2	Y	65	39	1			41
							72	9									
11	DLQ G-10		2066	-0-	2066	13023	111	1	1942	2	Y	12					53
							13	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	13023					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 29,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1815	-0-	-1440	-0-	99	1	1716	2	Y	-0-					68
02	2940	X	2425	-0-	-515	-0-	73	1	2352	2	Y	-0-					68
03	2852	X	1935	-0-	-917	-0-	98	1	1837	2	Y	-0-					68
04	2760	X	2271	-0-	-489	-0-	125	1	2146	2	Y	-0-					68
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	87	1	1746	2	Y	-0-					68
06	2610	X	1869	-0-	-741	-0-	105	1	1764	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	122	1	2110	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		1867	-0-	1867	4099	92	1	1775	2	Y	-0-					68
09	DLQ G-10		1397	-0-	1397	5496	68	1	1329	2	Y	-0-					68
10	DLQ G-10		1520	-0-	1520	7016	78	1	1442	2	Y	-0-					68
11	DLQ G-10		1140	-0-	1140	8156	62	1	1078	2	Y	-0-					68
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8156					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 20,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1308	-0-	-2226	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					54
02	3360	X	1723	-0-	-1637	-0-	62	1	1661	2	Y	-0-					54
03	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	153	1	2890	2	Y	-0-					54
04	3450	X	3045	-0-	-405	-0-	168	1	2877	2	Y	-0-					54
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	128	1	2580	2	Y	-0-					54
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	148	1	2487	2	Y	-0-					54
07	DLQ G-10		3255	-0-	3255	3255	178	1	3077	2	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		3801	-0-	3801	7056	188	1	3613	2	Y	-0-					54
09	DLQ G-10		2612	-0-	2612	9668	127	1	2485	2	Y	-0-					54
10	DLQ G-10		2904	-0-	2904	12572	148	1	2756	2	Y	-0-					54
11	DLQ G-10		2554	-0-	2554	15126	138	1	2416	2	Y	-0-					54
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	15126					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 29,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					16
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					16
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	5					21
							6	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	2	15	1			8
							2	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					8
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	25	1	440	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		560	-0-	560	1025	27	1	519	2	Y	13					21
							14	9									
09	DLQ G-10		388	-0-	388	1413	18	1	360	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
10	DLQ G-10		423	-0-	423	1836	22	1	400	2	Y	1					8
							1	9									
11	DLQ G-10		363	-0-	363	2199	20	1	343	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2199					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	993	-0-	-2107	2613	54	1	939	2	Y	-0-					75
02	2800	N	965	-0-	-1835	778	30	1	935	2	Y	-0-					75
03	2603	N	1825	-0-	-778	-0-	90	1	1711	2	Y	22					97
							24	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	11	70	1			37
							12	9									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					37
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	106	1	1775	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		2235	-0-	2235	2235	122	1	2113	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		2492	-0-	2492	4727	120	1	2310	2	Y	56					93
							62	9									
09	DLQ G-10		1762	-0-	1762	6489	83	1	1625	2	Y	49	107	1			35
							54	9									
10	DLQ G-10		1878	-0-	1878	8367	96	1	1781	2	Y	1					36
							1	9									
11	DLQ G-10		1686	-0-	1686	10053	91	1	1594	2	Y	1					37
							1	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10053					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 19,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	4239	-0-	-4689	-0-	228	1	4011	2	Y	-0-			178
02	8820	X	7343	-0-	-1477	-0-	230	1	7113	2	Y	-0-			178
03	9765	X	9152	-0-	-613	-0-	454	1	8568	2	Y	118	113	1	183
							130	9							
04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	488	1	8367	2	Y	87	113	1	155
							96	9							
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	336	1	6785	2	Y	38	119	1	74
							42	9							
06	7860	X	7267	-0-	-593	-0-	401	1	6746	2	Y	109			183
							120	9							
07	DLQ G-10		8870	-0-	8870	8870	483	1	8364	2	Y	21	120	1	84
							23	9							
08	DLQ G-10		10254	-0-	10254	19124	497	1	9557	2	Y	182	124	1	142
							200	9							
09	DLQ G-10		7008	-0-	7008	26132	340	1	6634	2	Y	31	126	1	47
							34	9							
10	DLQ G-10		7922	-0-	7922	34054	392	1	7313	2	Y	197	118	1	126
							217	9							
11	DLQ G-10		6646	-0-	6646	40700	357	1	6246	2	Y	39			165
							43	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40700					Y	NO RPT			165

TOTAL GAS PROD: 84,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ORION ENERGEN INC. 625686
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	947	-0-	-355	-0-	905	2	42	9	N	38			169
02	1456	N	747	-0-	-709	-0-	721	2	26	9	N	24	139	1	54
03	1271	N	967	-0-	-304	-0-	922	2	45	9	N	41			95
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	766	2	31	9	N	28			123
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	806	2	43	9	N	39			162
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	886	2	41	9	N	37	138	1	61
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	804	2	37	9	N	34			95
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	822	2	44	9	N	40			135
09	930	N	507	-0-	-423	-0-	492	2	15	9	N	14			149
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	952	2	35	9	N	32			181
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			181
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			181

TOTAL GAS PROD: 8,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORION ENERGEN INC. 625686
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3395	-0-	-1534	-0-	3363	2	32	9	N	29					160
02	5460	X	2619	-0-	-2841	-0-	2561	2	58	9	N	53	44	1			169
03	6045	X	3972	-0-	-2073	-0-	3895	2	77	9	N	70					239
04	5850	X	3140	-0-	-2710	-0-	3065	2	75	9	N	68	184	1			123
05	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2894	2	50	9	N	45					168
06	3840	X	2530	-0-	-1310	-0-	2501	2	29	9	N	26	45	1			149
07	3968	X	2274	-0-	-1694	-0-	2264	2	10	9	N	9					158
08	3968	X	2172	-0-	-1796	-0-	2160	2	12	9	N	11					169
09	3150	X	1450	-0-	-1700	-0-	1405	2	45	9	N	41					210
*10	2945	X	1451	-0-	-1494	-0-	1392	2	59	9	N	54	128	1			136
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					136
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 25,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	620	-0-	620	3275	602	2	18	9	N	16					51
02	0	W	625	-0-	625	3900	606	2	19	9	N	17					68
03	0	W	31	-0-	31	3931	14	2	17	9	N	15	44	1			39
04	0	W	22	-0-	22	3953	14	2	8	9	N	7					46
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3953					N	2					48
06	0	W	3	-0-	3	3956	3	2			N	-0-					48
07	3956	X	-0-	-0-	-3956	-0-					N	-0-					48
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
*10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48
11	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					48
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

01	5828	X	5224	-0-	-604	-0-	591	1	4588	3	Y	41	80	1			52
							45	9									
02	5292	X	3790	-0-	-1502	-0-	423	1	3331	3	Y	33					85
							36	9									
03	5859	X	5695	-0-	-164	-0-	634	1	5043	3	Y	16	84	1			17
							18	9									
04	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	658	1	4468	3	Y	46					63
							51	9									
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	608	1	4592	3	Y	66					129
							73	9									
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	702	1	4739	3	Y	140	130	1			139
							154	9									
07	5704	X	5177	-0-	-527	-0-	620	1	4555	3	Y	2					141
							2	9									
08	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	669	1	4574	3	Y	7					148
							8	9									
09	5610	X	4494	-0-	-1116	-0-	501	1	3992	3	Y	1					149
							1	9									
10	5797	X	5128	-0-	-669	-0-	556	1	4558	3	Y	13	134	1			28
							14	9									
11	5610	X	3814	-0-	-1796	-0-	498	1	3309	3	Y	6					34
							7	9									
12	5239	X	4465	-0-	-774	-0-	577	1	3874	3	Y	13					47
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 59,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	85 43	1 9	661	3	Y	39	103	1			67
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	125 36	1 9	984	3	Y	33					100
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	100 10	1 9	797	3	Y	9	91	1			18
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	77 15	1 9	521	3	Y	14					32
05	1085	N	535	-0-	-550	-0-	60 22	1 9	453	3	Y	20					52
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	78 45	1 9	523	3	Y	41	45	1			48
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	67 1	1 9	489	3	Y	1					49
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	556	3	Y	2					51
09	660	N	491	-0-	-169	-0-	55 1	1 9	435	3	Y	1					52
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	524	3	Y	7	49	1			10
11	630	N	434	-0-	-196	-0-	56 4	1 9	374	3	Y	4					14
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64 7	1 9	432	3	Y	6					20

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7544 - 7699

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					183
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	83	2	N	14	175	1			22
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	N	-0-					22
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					22
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					22
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-					22
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					147
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					147
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					147
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5151					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					28
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					28
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					28
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					28
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					28
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					28
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	14					42
							15	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-					42
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-					42
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					42
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					13
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					13
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					13
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					13
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	N	-0-					13
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					13
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-					13
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-					13
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					13
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-					13
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	279	-0-	-93	-0-	278	2	1	9	N	1					79
02	448	N	206	-0-	-242	-0-	24	1	182	2	N	-0-					79
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	N	1					80
							1	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	2	N	-0-					80
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	380	2	N	-0-					80
06	420	N	38	-0-	-382	-0-	6	1	32	2	N	-0-					80
07	403	N	147	-0-	-256	-0-	34	1	113	2	N	-0-					80
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	129	1	431	2	N	2					82
							2	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	2	N	-0-					82
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	100	1	320	2	N	2					84
							2	9									
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	113	1	358	2	N	-0-					84
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	39	1	157	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	221	-0-	-864	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	812	N	636	-0-	-176	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	46	-0-	46	54	46	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	62	-0-	62	116	62	3			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	57	-0-	57	173	57	3			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	54	-0-	54	227	54	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	51	-0-	-227	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

01	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	2			N	-0-					44
02	924	N	767	-0-	-157	-0-	767	2			N	-0-					44
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-					44
04	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-					44
05	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					44
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					44
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					44
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					44
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					44
10	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-					44
11	870	N	140	-0-	-730	-0-	140	2			N	-0-					44
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

01	496	N	354	-0-	-142	-0-	260	2	94	9	N	85					105
02	448	N	289	-0-	-159	-0-	180	2	109	9	N	99	174	1			30
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	365	2	110	9	N	100					130
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	512	2	106	9	N	96	175	1			51
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	380	2	66	9	N	60					111
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	360	2	77	9	N	70					181
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	377	2	80	9	N	73	173	1			81
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9	N	70					151
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	463	2	66	9	N	60					211
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	420	2	61	9	N	55	178	1			88
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	665	2	111	9	N	101	175	1			14

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	588	N	160	-0-	-428	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BARRON PETROLEUM LLC 053302
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	495	-0-	495	495	495	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	137	-0-	137	632	137	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	689	57	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	75	-0-	75	764	75	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	764					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	764					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 12890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	244	-0-	244	244	244	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	375	-0-	375	619	375	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	75	-0-	75	694	75	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					200
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	N	4					204
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					204
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					205
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					206
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					206
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					207
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					207
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					207
10	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-					207
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					207
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	179	1			28

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	N	2					200
02	2464 #	1380	-0-	-1084	-0-	1378	2	2	9	N	2					202
03	2728 #	1919	-0-	-809	-0-	1916	2	3	9	N	3	179	1			26
04	2370 #	771	-0-	-1599	-0-	769	2	2	9	N	2					28
05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28
06	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					28
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28
08	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	623	-0-	-1299	-0-	544	2	79	9	Y	72					180
02	1736	#	154	-0-	-1582	-0-	113	1	41	9	Y	37					217
03	1922	#	1492	-0-	-430	-0-	1492	2			Y	-0-	170	1			47
04	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1390	2	102	9	Y	93					140
05	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1450	2	53	9	Y	48					188
06	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	Y	21	177	1			32
07	1550	#	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			Y	-0-					32
08	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1597	2	62	9	Y	56					88
09	1560	#	1306	-0-	-254	-0-	1256	2	50	9	Y	45					133
10	1612	#	1238	-0-	-374	-0-	1168	2	70	9	Y	64					197
11	1620	#	1141	-0-	-479	-0-	1141	2			Y	-0-	168	1			29
12	1674	#	1424	-0-	-250	-0-	1424	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					13
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					13
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1			N	-0-					13
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-					13
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					13
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					13
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					13
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					13
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					13
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			N	-0-					13
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					13
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	209	2	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		200	-0-	200	409	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		142	-0-	142	551	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		162	-0-	162	713	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		165	-0-	165	878	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	217	-0-	-878	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	Y	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		561	-0-	561	561	18	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		432	-0-	432	993	10	1	422	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		660	-0-	660	1653	20	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		545	-0-	545	2198	20	1	525	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		368	-0-	368	2566	11	1	357	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		606	-0-	606	3172	24	1	582	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	571	-0-	-2529	643	21	1	550	2	Y	-0-			-0-
08	1344	N	701	-0-	-643	-0-	27	1	674	2	Y	-0-			-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	Y	-0-			-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	25	1	653	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	25	1	653	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		766	-0-	766	766	25	1	741	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		485	-0-	485	1251	11	1	474	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		909	-0-	909	2160	28	1	881	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1130	-0-	1130	3290	42	1	1088	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		923	-0-	923	4213	28	1	895	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1236	-0-	1236	5449	50	1	1186	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1146	-0-	-1954	3495	42	1	1104	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1031	-0-	-2069	1426	40	1	991	2	Y	-0-			-0-
09	2460	N	1034	-0-	-1426	-0-	38	1	996	2	Y	-0-			-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-			-0-
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	966	2	Y	-0-			-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	966	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		498	-0-	498	498	16	1	482	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		507	-0-	507	1005	12	1	495	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		577	-0-	577	1582	18	1	559	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		460	-0-	460	2042	17	1	443	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		509	-0-	509	2551	15	1	494	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		473	-0-	473	3024	19	1	454	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1074	-0-	-2026	998	40	1	1034	2	Y	-0-			-0-
08	1931	N	933	-0-	-998	-0-	36	1	897	2	Y	-0-			-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	55	1	1433	2	Y	-0-			-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	2	Y	-0-			-0-
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1164	2	Y	-0-			-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1164	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		254	-0-	254	254	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		172	-0-	172	426	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		313	-0-	313	739	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	978	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		197	-0-	197	1175	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		224	-0-	224	1399	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	1642	N	243	-0-	-1399	-0-	9	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		493	-0-	493	493	16	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		313	-0-	313	806	7	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		604	-0-	604	1410	18	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		506	-0-	506	1916	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		393	-0-	393	2309	12	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		506	-0-	506	2815	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	496	-0-	-2604	211	18	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	739	N	528	-0-	-211	-0-	20	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	15	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	15	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		488	-0-	488	488	16	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		402	-0-	402	890	9	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		676	-0-	676	1566	21	1	655	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		531	-0-	531	2097	19	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		440	-0-	440	2537	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		591	-0-	591	3128	23	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	676	-0-	-2424	704	25	1	649	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1301	N	597	-0-	-704	-0-	23	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		254	-0-	254	254	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		538	-0-	538	792	13	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1835	32	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		872	-0-	872	2707	32	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		618	-0-	618	3325	19	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		713	-0-	713	4038	28	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	754	-0-	-2346	1692	28	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	2420	N	728	-0-	-1692	-0-	28	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	682	2	Y	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	2	Y	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		619	-0-	619	619	20	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		426	-0-	426	1045	10	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		796	-0-	796	1841	25	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2478	23	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		453	-0-	453	2931	14	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1066	-0-	1066	3997	43	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	858	-0-	-2242	1755	32	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	2563	N	808	-0-	-1755	-0-	31	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	Y	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	837	2	Y	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		489	-0-	489	489	16	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		188	-0-	188	677	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		726	-0-	726	1403	22	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		493	-0-	493	1896	18	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		338	-0-	338	2234	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		535	-0-	535	2769	21	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	475	-0-	-2625	144	17	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	454	-0-	-144	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	Y	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		169	-0-	169	169	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	178	9	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		265	-0-	265	443	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		374	-0-	374	817	13	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		232	-0-	232	1049	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		377	-0-	377	1426	15	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	1730	N	304	-0-	-1426	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	Y	-0-					-0-
*12	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		809	-0-	809	809	27	1	782	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		500	-0-	500	1309	12	1	488	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		992	-0-	992	2301	31	1	961	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		716	-0-	716	3017	26	1	690	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		619	-0-	619	3636	19	1	600	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		781	-0-	781	4417	31	1	750	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	673	-0-	-2427	1990	25	1	648	2	Y	-0-			-0-
08	2893	N	903	-0-	-1990	-0-	35	1	868	2	Y	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	742	-0-	-128	-0-	27	1	715	2	Y	-0-			-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	7	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		133	-0-	133	352	3	1	130	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		289	-0-	289	641	9	1	280	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		235	-0-	235	876	8	1	227	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		178	-0-	178	1054	5	1	173	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		216	-0-	216	1270	8	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	1498	N	228	-0-	-1270	-0-	8	1	220	2	Y	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
*12	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	7	1	208	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	370	3	1	152	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		244	-0-	244	614	7	1	237	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		226	-0-	226	840	8	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		149	-0-	149	989	4	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		264	-0-	264	1253	10	1	254	2	Y	-0-			-0-
07	1450	N	197	-0-	-1253	-0-	7	1	190	2	Y	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		99	-0-	99	243	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		159	-0-	159	402	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		129	-0-	129	531	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		102	-0-	102	633	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		140	-0-	140	773	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	907	N	134	-0-	-773	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

01	DLQ G-10		425	-0-	425	425	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		335	-0-	335	760	8	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		538	-0-	538	1298	16	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		409	-0-	409	1707	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	2049	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		500	-0-	500	2549	20	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	3078	N	529	-0-	-2549	-0-	19	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	167	-0-	-433	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
*12	310	N	94	-0-	-216	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		636	-0-	636	636	21	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		416	-0-	416	1052	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		782	-0-	782	1834	24	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		607	-0-	607	2441	22	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		459	-0-	459	2900	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		898	-0-	898	3798	36	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	712	-0-	-2388	1410	26	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	2280	N	870	-0-	-1410	-0-	33	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	26	1	686	2	Y	-0-					-0-
*12	713	N	616	-0-	-97	-0-	22	1	594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	N	-0-					-0-
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	6	1	256	2	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	15	1	474	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	528	-0-	-216	-0-	17	1	511	2	N	-0-					-0-
02	672	N	454	-0-	-218	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	831	2	N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	24	1	632	2	N	-0-					-0-
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	26	1	696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		466	-0-	466	2224	15	1	451	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	328	-0-	-2224	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	2	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	306	-0-	-221	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
02	392	N	225	-0-	-167	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	266	-0-	-323	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
02	532	N	196	-0-	-336	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	423	2	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					-0-
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	27	1	729	2	N	-0-					-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	685	2	N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	27	1	714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	12	1	357	2	N	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	14	1	592	2	N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-					-0-
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	2	N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	413	-0-	-207	-0-	13	1	400	2	N	-0-					-0-
02	392	N	250	-0-	-142	-0-	6	1	244	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	761	2	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	24	1	645	2	N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	23	1	617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-
02	532	N	170	-0-	-362	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	9	1	272	2	N	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	4	1	184	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	12	1	322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	6	1	277	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-					-0-
07	403	N	290	-0-	-113	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	13	1	397	2	N	-0-					-0-
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	7	1	300	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	10	1	327	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	2	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	-0-					-0-
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	13	1	337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

01	403 N	314	-0-	-89	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
02	336 N	214	-0-	-122	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	625	2	N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	N	-0-					-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	2	N	-0-					-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	8	1	221	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	2	N	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	34	1	910	2	N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-					198
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					198
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					198
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					198
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-					198
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					198
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					198
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					198
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					198
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-					198
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					198
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	24	1	696	2	N	-0-					-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	15	1	600	2	N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	26	1	680	2	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	20	1	527	2	N	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	24	1	699	2	N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	11	1	463	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	27	1	860	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	N	-0-					-0-
07	744	N	581	-0-	-163	-0-	21	1	560	2	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
11	450	N	91	-0-	-359	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	N	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	16	1	644	2	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-					-0-
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	38	1	910	2	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	34	1	854	2	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	2	N	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	33	1	864	2	N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	38	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	633	-0-	-599	-0-	15	1	618	2	N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	41	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	893	-0-	-471	-0-	33	1	860	2	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	27	1	730	2	N	-0-					-0-
11	840	N	693	-0-	-147	-0-	25	1	668	2	N	-0-					-0-
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	33	1	863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	2	N	-0-					-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	15	1	453	2	N	-0-					-0-
02	616	N	242	-0-	-374	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-					-0-
11	690	N	485	-0-	-205	-0-	17	1	466	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	775	N	508	-0-	-267	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	16	1	484	2	N	-0-					-0-
02	532	N	363	-0-	-169	-0-	8	2	355	8	N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	2	N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	N	-0-					-0-
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	18	1	477	2	N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	16	1	489	2	N	-0-					-0-
02	504	N	339	-0-	-165	-0-	8	1	331	2	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	678	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	-0-					-0-
11	570	N	313	-0-	-257	-0-	11	1	302	2	N	-0-					-0-
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	15	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	14	1	432	2	N	-0-					-0-
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	10	1	314	2	N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	16	1	420	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	14	1	388	2	N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	15	1	414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	17	1	502	2	N	-0-			-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	11	1	441	2	N	-0-			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	N	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-			-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	2	N	-0-			-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	-0-			-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	N	-0-			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	-0-			-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-			-0-
11	600	N	501	-0-	-99	-0-	18	1	483	2	N	-0-			-0-
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	12	1	324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	N	-0-			-0-
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-			-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-			-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	7	1	218	2	N	-0-			-0-
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	3	1	122	2	N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	N	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-			-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	2	N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	7	1	204	2	N	-0-			-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	7	1	200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
02	336	N	228	-0-	-108	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	12	1	326	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	635	-0-	-401	-0-	15	1	620	2	N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	29	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	43	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	51	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	39	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	952	-0-	-188	-0-	35	1	917	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	37	1	981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	8	1	326	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	24	1	627	2	N	-0-					-0-
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	20	1	532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-			-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	2	1	92	2	N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-			-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	13	1	401	2	N	-0-			-0-
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	7	1	307	2	N	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-			-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	7	1	244	2	N	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	N	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	2	N	-0-			-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	2	N	-0-			-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	2	N	-0-			-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	21	1	564	2	N	-0-			-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-			-0-
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	14	1	367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	8	1	240	2	N	-0-			-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	4	1	192	2	N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-			-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-			-0-
11	390	N	308	-0-	-82	-0-	11	1	297	2	N	-0-			-0-
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	512	-0-	-139	-0-	17	1	495	2	N	-0-			-0-
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	12	1	494	2	N	-0-			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	2	N	-0-			-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	2	N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	N	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	28	1	727	2	N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-			-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	22	1	575	2	N	-0-			-0-
12	620	N	521	-0-	-99	-0-	19	1	502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	9	1	268	2	N	-0-			-0-
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	4	1	167	2	N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-			-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	7	1	188	2	N	-0-			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-			-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	10	1	279	2	N	-0-			-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	10	1	270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	19	1	560	2	N	-0-			-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	12	1	490	2	N	-0-			-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	23	1	712	2	N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	N	-0-			-0-
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	13	1	423	2	N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-			-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	20	1	522	2	N	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	N	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	N	-0-			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-			-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	N	-0-			-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	252	N	21	-0-	-231	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	-0-					-0-
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	9	1	269	2	N	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	5	1	130	2	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
02	392	N	172	-0-	-220	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
03	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	N	-0-					-0-
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	11	1	330	2	N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	6	1	262	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	253	2	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	2	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	3	1	147	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	7	1	196	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	875	2	N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
11	630	N	43	-0-	-587	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	-0-			-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	3	1	125	2	N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	N	-0-			-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-			-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-			-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	N	-0-			-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	7	1	191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	13	1	380	2	N	-0-			-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	8	1	357	2	N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-			-0-
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	8	1	279	2	N	-0-			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	-0-			-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	13	1	355	2	N	-0-			-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-			-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-			-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	19	1	562	2	N	-0-					-0-
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	10	1	404	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	2	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	2	N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	21	1	567	2	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	20	1	530	2	N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	19	1	511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	N	-0-					-0-
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	638	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	N	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	20	1	543	2	N	-0-					-0-
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	3	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	12	1	504	2	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	648	2	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	512	2	N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	678	2	N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	16	1	475	2	N	-0-					-0-
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	653	2	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	35	1	928	2	N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	33	1	829	2	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	N	-0-					-0-
02	224	N	18	-0-	-206	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	13	1	376	2	N	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	13	1	365	2	N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	N	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	8	1	352	2	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	517	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	22	1	663	2	N	-0-					-0-
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	28	1	877	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	34	1	812	2	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	723	2	N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	25	1	660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	12	1	477	2	N	-0-					-0-
03	465	N	221	-0-	-244	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	645	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	526	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	630	N	416	-0-	-214	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	19	1	498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	514	2	N	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	2	N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	N	-0-			-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	N	-0-			-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	2	N	-0-			-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	28	1	756	2	N	-0-			-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	17	1	503	2	N	-0-			-0-
02	476	N	389	-0-	-87	-0-	9	1	380	2	N	-0-			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	N	-0-			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	-0-			-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	2	N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-			-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	18	1	488	2	N	-0-			-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-			-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	16	1	442	2	N	-0-			-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	N	-0-					188
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	13	1	534	2	N	-0-					188
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	N	4	4	8			188
							4	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	N	-0-					188
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	10	10	8			188
							11	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	966	2	N	-0-					188
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	10	10	8			188
							11	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	2	N	-0-					188
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	11	11	8			188
							12	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	11	11	8			188
							12	9									
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	26	1	695	2	N	14	14	8			188
							15	9									
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	767	2	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 10,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	938	-0-	-126	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	731	-0-	-379	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	496	N	215	-0-	-281	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					14
02	924	N	496	-0-	-428	-0-	496	2			N	-0-					14
03	1023	N	247	-0-	-776	-0-	247	2			N	-0-					14
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					14
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					14
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					14
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					14
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					14
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	908	2	15	9	N	14					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-			-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-			-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-			-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-		-33	-0-	246	2			N	-0-			-0-
02	224	N	152	-0-		-72	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03	279	N	227	-0-		-52	-0-	227	2			N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
09	300	N	292	-0-		-8	-0-	292	2			N	-0-			-0-
10	310	N	300	-0-		-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
12	310	N	252	-0-		-58	-0-	252	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	884	-0-		-236	-0-	884	2			N	-0-			-0-
03	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
04	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
05	992	N	959	-0-		-33	-0-	959	2			N	-0-			-0-
06	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1167	-0-		-42	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
08	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	1087	-0-		-173	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	1145	-0-		-33	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
11	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-		-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-		-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31	N	11	-0-		-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-		-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					33
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					33
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					33
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					33
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					33
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					33
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					33
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					33
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					33
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	221	2	11	9	N	10					43

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	509	-0-	-583	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	448	N	156	-0-	-292	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	496	N	129	-0-	-367	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2		N	-0-			-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2		N	-0-			-0-
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2		N	-0-			-0-
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2		N	-0-			-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-			-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	512	-0-	-496	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	7	-0-	-273	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1049	-0-	-563	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1256	-0-	-312	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	983	-0-	-319	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	809	-0-	-451	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1134	-0-	-182	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2		N	-0-			-0-
02	924	N	454	-0-	-470	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2		N	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
09	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2		N	-0-			-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2		N	-0-			-0-
02	868	N	493	-0-	-375	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2		N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	900	N	289	-0-	-611	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	682	N	134	-0-	-548	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	990	N	548	-0-	-442	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2516	-0-	-154	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2091	-0-	-761	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	277	3128	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	458	3281	2			N	-0-					-0-
09	2979	X	2521	-0-	-458	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2388	-0-	-372	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2429	-0-	-423	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		627	-0-	627	3687	627	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		551	-0-	551	4238	551	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		658	-0-	658	4896	658	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		475	-0-	475	5371	475	2			N	-0-					-0-
05	5371	X	-0-	-0-	-5371	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	660	N	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	904	-0-	-176	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-			-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	2		N	-0-			-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-			-0-
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	91	-0-	-777	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
02	896	N	192	-0-	-704	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
06	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		Y	-0-			-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	130	-0-	-1296	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	445	-0-	-843	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	99	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	924	N	706	-0-	-218	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	10	1	300	2	N	-0-			-0-
02	280	N	119	-0-	-161	-0-	3	1	116	2	N	-0-			-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-			-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	2	N	-0-			-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	2	N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	N	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	12	1	308	2	N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	570	-0-	570	570	570	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4400	-0-	4400	4970	4400	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1779	-0-	1779	1781	1779	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10356	-0-	10356	12137	10356	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1647	-0-	1647	1647	1647	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5464	-0-	5464	7111	5464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		622	-0-	622	622	622	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. //CONT.// 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021 - WELL PLUGGED 3-17-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021 - WELL PLUGGED 3-12-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6110	2	23	9	N	21					121
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	734	1	5452	2	N	20					141
							22	9									
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	503	1	5378	2	N	18					159
							20	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	830	1	5027	2	N	25					184
							28	9									
05	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	927	1	5148	2	N	20					204
							22	9									
06	6060	X	3123	-0-	-2937	-0-	507	1	2606	2	N	9					213
							10	9									
07	6262	X	4338	-0-	-1924	-0-	999	1	3327	2	N	11	178	1			46
							12	9									
08	6107	X	5405	-0-	-702	-0-	1245	1	4148	2	N	11					57
							12	9									
09	5910	X	5364	-0-	-546	-0-	1246	1	4096	2	N	20					77
							22	9									
10	6107	X	5360	-0-	-747	-0-	1268	1	4073	2	N	17					94
							19	9									
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	1323	1	4193	2	N	12					106
							13	9									
12	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	1073	1	4320	2	N	15					121
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 64,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	68	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	277	1	757	3	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	802	-0-	-308	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	7	1	1222	2	N	-0-			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	407	1	1223	2	N	-0-			-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	271	1	1479	2	N	-0-			-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	11	1	1404	2	N	-0-			-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	27	1	1396	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	255	1	918	2	N	-0-			-0-
*11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	728	-0-	-233	-0-	8	1	720	2	N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-			-0-
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-			-0-
06	900	N	395	-0-	-505	-0-	395	2			N	-0-			-0-
07	651	N	240	-0-	-411	-0-	240	2			N	-0-			-0-
08	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-			-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	53	1	830	2	Y	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	249	1	682	2	Y	-0-			-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-			-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-			-0-
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	110	52	1			58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	52	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	616	N	253	-0-	-363	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	224	1	3505	2	Y	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3600	-0-	-523	-0-	965	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3506	-0-	-484	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3489	-0-	-634	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3387	-0-	-550	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1544	-0-	-564	-0-	16	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	6	1	1251	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	412	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	257	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	454	-0-	-1654	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	12	1	1624	2	N	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	36	1	1815	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	359	-0-	-1284	-0-	78	1	281	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	551	-0-	-1039	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	491	-0-	-181	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	158	-0-	-712	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	282	1	399	2	N	126	60	1			66
							139	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	253	1	635	2	N	6					72
							7	9									
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	356	1	610	2	N	19	65	1			26
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

01	5735 X	4336	-0-	-1399	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	3018	-0-	-2162	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	2630	-0-	-780	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4200 X	3027	-0-	-1173	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	2729	-0-	-1471	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2489	-0-	-541	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
*12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2918	-0-	-22	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*12	3038 X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1701	-0-	-934	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1222	-0-	-1158	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	448	N	134	-0-	-314	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	915	-0-	-1007	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1023	-0-	-627	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1023	-0-	-589	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*12	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	977	-0-	-253	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	990	-0-	-330	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	860	-0-	-340	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5884	-0-	-254	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2840	-0-	-2704	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	2897	-0-	-2803	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2773	-0-	-3117	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	2857	-0-	-2843	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	1173	-0-	-1327	16649	61	1	1112	2	Y	-0-					8
02	2800	N	867	-0-	-1933	14716	55	1	812	2	Y	-0-					8
03	3100	N	947	-0-	-2153	12563	89	1	858	2	Y	-0-					8
04	3000	N	813	-0-	-2187	10376	48	1	765	2	Y	-0-					8
05	3100	N	1088	-0-	-2012	8364	73	1	1015	2	Y	-0-					8
06	3000	N	846	-0-	-2154	6210	87	1	759	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		328	-0-	328	6538	23	1	305	2	Y	-0-					8
08	3100	N	399	-0-	-2701	3837	46	1	353	2	Y	-0-					8
09	3000	N	272	-0-	-2728	1109	30	1	242	2	Y	-0-					8
10	3027	N	1918	-0-	-1109	-0-	203	1	1715	2	Y	-0-					8
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	2	Y	-0-					8
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	105	1	1662	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	439	-0-	-2061	1733	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	2105	N	372	-0-	-1733	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		299	-0-	299	299	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		351	-0-	351	650	41	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	966	N	316	-0-	-650	-0-	34	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	172	-0-	-2328	618	9	1	163	2	Y	-0-					13
02	780	N	162	-0-	-618	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					13
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					13
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					13
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					13
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	14	1	194	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		146	-0-	146	354	17	1	129	2	Y	-0-					13
09	476	N	122	-0-	-354	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					13
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					13
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			Y	-0-					13
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	956	-0-	-1544	11521	49	1	907	2	Y	-0-					8
02	2800	N	875	-0-	-1925	9596	56	1	819	2	Y	-0-					8
03	3100	N	752	-0-	-2348	7248	71	1	681	2	Y	-0-					8
04	3000	N	214	-0-	-2786	4462	13	1	201	2	Y	-0-					8
05	3100	N	375	-0-	-2725	1737	25	1	350	2	Y	-0-					8
06	2135	N	398	-0-	-1737	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		421	-0-	421	421	29	1	392	2	Y	-0-					8
08	872	N	451	-0-	-421	-0-	53	1	398	2	Y	-0-					8
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	2	Y	-0-					8
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	45	1	384	2	Y	-0-					8
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	2	Y	-0-					8
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	175	-0-	-2325	1271	9	1	166	2	Y	-0-					18
02	1401	N	130	-0-	-1271	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					18
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					18
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					18
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					18
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		86	-0-	86	223	10	1	76	2	Y	-0-					18
09	393	N	170	-0-	-223	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					18
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					18
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	Y	-0-					18
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	391	-0-	-2109	3585	20	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	375	-0-	-2425	1160	24	1	351	2	Y	-0-			-0-
03	1656	N	496	-0-	-1160	-0-	47	1	449	2	Y	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	33	1	441	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	806	39	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	1088	N	282	-0-	-806	-0-	31	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	2	1	291	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	95	-0-	-1288	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			8
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			8
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			8
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			8
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			8
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10		73	-0-	73	73	5	1	68	2	Y	-0-			8
08	DLQ G-10		94	-0-	94	167	11	1	83	2	Y	-0-			8
09	275	N	108	-0-	-167	-0-	12	1	96	2	Y	-0-			8
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-			8
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-			8
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	N	-0-			-0-
02	952	N	785	-0-	-167	-0-	50	1	735	2	N	-0-			-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	113	1	1091	2	N	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1	1012	2	N	-0-			-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	108	1	939	2	N	-0-			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	2	N	-0-			-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	128	1	970	2	N	-0-			-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	121	1	992	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	853	-0-	-232	-0-	90	1	763	2	N	-0-			-0-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	7	1	1126	2	N	-0-			-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	76	1	1202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	89	-0-	-2411	518	5	1	84	2	Y	-0-			6
02	580	N	62	-0-	-518	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			6
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			6
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			6
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			6
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			6
07	DLQ G-10		42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-			6
08	DLQ G-10		21	-0-	21	63	2	1	19	2	Y	-0-			6
09	121	N	58	-0-	-63	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			6
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			6
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-			6
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	376	-0-	-2124	2800	19	1	357	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	456	-0-	-2344	456	29	1	427	2	Y	-0-			-0-
03	981	N	525	-0-	-456	-0-	49	1	476	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		437	-0-	437	437	30	1	407	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	855	49	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	1244	N	389	-0-	-855	-0-	42	1	347	2	Y	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	424	N	-0-	-0-	-424	-0-					Y	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	152	-0-	-2348	1214	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
02	1399	N	185	-0-	-1214	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-			-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		416	-0-	416	416	29	1	387	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		596	-0-	596	1012	69	1	527	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	578	-0-	-1012	-0-	63	1	515	2	Y	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	3	1	462	2	Y	-0-			-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	911	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	1198	-0-	-1302	14028	62	1	1136	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1044	-0-	-1756	12272	67	1	977	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1219	-0-	-1881	10391	115	1	1104	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1161	-0-	-1839	8552	69	1	1092	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1301	-0-	-1799	6753	88	1	1213	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1183	-0-	-1817	4936	122	1	1061	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1168	-0-	1168	6104	80	1	1088	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1283	-0-	-1817	4287	150	1	1133	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1246	-0-	-1754	2533	136	1	1110	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	934	-0-	-2166	367	99	1	835	2	Y	-0-			-0-
*11	1428	N	1061	-0-	-367	-0-	7	1	1054	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	76	1	1203	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	-0-	-0-	-2500	843					Y	-0-			17
02	949	N	106	-0-	-843	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			17
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-			17
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			17
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			17
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			17
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-			17
08	DLQ G-10		48	-0-	48	135	6	1	42	2	Y	-0-			17
09	201	N	66	-0-	-135	-0-	7	1	59	2	Y	-0-			17
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			17
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-			17
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	216	-0-	-2284	2570	11	1	205	2	Y	-0-					10
02	2771	N	201	-0-	-2570	-0-	12	1	181	2	Y	7					17
							8	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					17
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	2					19
							2	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					19
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		268	-0-	268	268	18	1	250	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		228	-0-	228	496	27	1	201	2	Y	-0-					19
09	740	N	244	-0-	-496	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					19
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	Y	-0-					19
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	Y	-0-					19
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	128	-0-	-2372	4182	7	1	121	2	Y	-0-					11
02	2800	N	112	-0-	-2688	1494	7	1	105	2	Y	-0-					11
03	1679	N	185	-0-	-1494	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					11
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					11
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					11
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		181	-0-	181	181	12	1	169	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		227	-0-	227	408	26	1	201	2	Y	-0-					11
09	621	N	213	-0-	-408	-0-	23	1	190	2	Y	-0-					11
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					11
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	1	1	172	2	Y	-0-					11
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	848	-0-	-1652	9445	39	1	718	2	Y	83	103	1			14
							91	9									
02	2800	N	732	-0-	-2068	7377	44	1	644	2	Y	40					54
							44	9									
03	3100	N	1298	-0-	-1802	5575	122	1	1176	2	Y	-0-					54
04	3000	N	785	-0-	-2215	3360	47	1	738	2	Y	-0-					54
05	3100	N	607	-0-	-2493	867	41	1	566	2	Y	-0-					54
06	1848	N	981	-0-	-867	-0-	101	1	880	2	Y	-0-					54
07	DLQ G-10		851	-0-	851	851	59	1	792	2	Y	-0-					54
08	1689	N	838	-0-	-851	-0-	98	1	740	2	Y	-0-					54
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	Y	-0-					54
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	90	1	756	2	Y	-0-					54
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	2	Y	-0-					54
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	42	-0-		-265	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
02	8	N	8	-0-		-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
03	8	N	8	-0-		-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		8	-0-		8	8	1	1	7	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		17	-0-		17	25	2	1	15	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		25	-0-		25	50	3	1	22	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		4	-0-		4	54	4	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		14	-0-		14	68	1	1	13	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	274	-0-		-2226	3158	14	1	260	2	Y	-0-					11
02	2800	N	226	-0-		-2574	584	14	1	212	2	Y	-0-					11
03	865	N	281	-0-		-584	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					11
04	211	N	211	-0-		-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					11
05	168	N	168	-0-		-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					11
06	208	N	208	-0-		-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		176	-0-		176	176	12	1	164	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		143	-0-		143	319	17	1	126	2	Y	-0-					11
09	502	N	183	-0-		-319	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					11
10	180	N	180	-0-		-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					11
*11	177	N	177	-0-		-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					11
*12	252	N	252	-0-		-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	1756	-0-		-744	18172	91	1	1665	2	Y	-0-					28
02	2800	N	1395	-0-		-1405	16767	88	1	1292	2	Y	14					42
								15	9									
03	3100	N	1625	-0-		-1475	15292	148	1	1429	2	Y	44	82	1			4
								48	9									
04	3000	N	1382	-0-		-1618	13674	78	1	1247	2	Y	52					56
								57	9									
05	3100	N	1551	-0-		-1549	12125	104	1	1447	2	Y	-0-					56
06	3000	N	1489	-0-		-1511	10614	150	1	1300	2	Y	35	80	1			11
								39	9									
07	DLQ G-10		1470	-0-		1470	12084	100	1	1348	2	Y	20					31
								22	9									
08	3100	N	1443	-0-		-1657	10427	168	1	1275	2	Y	-0-					31
09	3000	N	1425	-0-		-1575	8852	155	1	1270	2	Y	-0-					31
10	3100	N	1115	-0-		-1985	6867	117	1	986	2	Y	11					42
								12	9									
*11	3000	N	1217	-0-		-1783	5084	8	1	1209	2	Y	-0-					42
*12	3100	N	1485	-0-		-1615	3469	88	1	1397	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	357	-0-	-2143	3222	18	1	339	2	Y	-0-					20
02	2800	N	370	-0-	-2430	792	24	1	346	2	Y	-0-					20
03	1046	N	254	-0-	-792	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					20
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					20
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	935	2	Y	-0-					20
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		481	-0-	481	481	33	1	448	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		759	-0-	759	1240	88	1	671	2	Y	-0-					20
09	1700	N	501	-0-	-1199	41	55	1	446	2	Y	-0-					20
10	454	N	413	-0-	-41	-0-	44	1	369	2	Y	-0-					20
11	720	N	440	-0-	-280	-0-	3	1	437	2	Y	-0-					20
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

01	2500	N	127	-0-	-2373	851	7	1	120	2	Y	-0-					10
02	965	N	114	-0-	-851	-0-	7	1	103	2	Y	4					14
							4	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	16	28	1			2
							18	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	17					19
							19	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					19
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	12	27	1			4
							13	9									
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	12	1	162	2	Y	7					11
							8	9									
08	DLQ G-10		232	-0-	232	414	27	1	205	2	Y	-0-					11
09	625	N	211	-0-	-414	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					11
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	3					14
							3	9									
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			Y	-0-					14
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	211	-0-	-1989	942	11	1	200	2	Y	-0-					1
02	1163	N	221	-0-	-942	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					1
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		267	-0-	267	267	18	1	249	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		243	-0-	243	510	28	1	215	2	Y	-0-					1
09	831	N	321	-0-	-510	-0-	35	1	286	2	Y	-0-					1
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					1
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	2	1	233	2	Y	-0-					1
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1265	-0-	-935	19485	63 41	1 9	1161	2	Y	37	47	1			6
02	2800	N	1073	-0-	-1727	17758	67 21	1 9	985	2	Y	19					25
03	3100	N	1271	-0-	-1829	15929	120	1	1151	2	Y	-0-					25
04	3000	N	1067	-0-	-1933	13996	63	1	1004	2	Y	-0-					25
05	3100	N	1137	-0-	-1963	12033	77	1	1060	2	Y	-0-					25
06	3000	N	1118	-0-	-1882	10151	115	1	1003	2	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1075	-0-	1075	11226	74	1	1001	2	Y	-0-					25
08	3100	N	968	-0-	-2132	9094	113	1	855	2	Y	-0-					25
09	3000	N	1064	-0-	-1936	7158	116	1	948	2	Y	-0-					25
10	3100	N	868	-0-	-2232	4926	92	1	776	2	Y	-0-					25
*11	3000	N	1095	-0-	-1905	3021	7	1	1088	2	Y	-0-					25
*12	3100	N	1125	-0-	-1975	1046	67	1	1058	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	317	-0-	-272	-0-	16	1	301	2	N	-0-					114
02	532	N	260	-0-	-272	-0-	17	1	243	2	N	-0-					114
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					114
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					114
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					114
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-					114
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					114
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					114
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					114
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	12	1	104	2	N	-0-					114
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-					114
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	695	-0-	-1505	5881	36	1	659	2	Y	-0-					2
02	2800	N	674	-0-	-2126	3755	43	1	631	2	Y	-0-					2
03	3100	N	747	-0-	-2353	1402	70	1	677	2	Y	-0-					2
04	2106	N	704	-0-	-1402	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					2
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	642	2	Y	-0-					2
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		695	-0-	695	695	48	1	647	2	Y	-0-					2
08	1436	N	741	-0-	-695	-0-	86	1	655	2	Y	-0-					2
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	78	1	633	2	Y	-0-					2
10	682	N	528	-0-	-154	-0-	56	1	472	2	Y	-0-					2
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	4	1	580	2	Y	-0-					2
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	259	-0-	-1192	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					29
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	20					49
							22	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	Y	19	53	1			15
							21	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	30					45
							33	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	Y	-0-					45
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		694	-0-	694	694	44	1	602	2	Y	44					89
							48	9									
08	DLQ G-10		588	-0-	588	1282	67	1	512	2	Y	8	52	1			45
							9	9									
09	1700	N	580	-0-	-1120	162	63	1	517	2	Y	-0-					45
10	542	N	380	-0-	-162	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					45
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	2	1	280	2	Y	-0-					45
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	742	-0-	-1458	8530	38	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	602	-0-	-2198	6332	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	721	-0-	-2379	3953	68	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	596	-0-	-2404	1549	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	2235	N	686	-0-	-1549	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		768	-0-	768	768	53	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	1635	N	867	-0-	-768	-0-	101	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	94	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	590	-0-	-185	-0-	63	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	6	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1064	-0-	-1136	12895	55	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	887	-0-	-1913	10982	57	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	953	-0-	-2147	8835	90	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	807	-0-	-2193	6642	48	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	965	-0-	-2135	4507	65	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1055	-0-	-1945	2562	109	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		993	-0-	993	3555	68	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	998	-0-	-2102	1453	116	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	2506	N	1053	-0-	-1453	-0-	115	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	623	-0-	-369	-0-	66	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	590	-0-	-370	-0-	3	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	50	1	799	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	911	-0-	-1289	13548	47	1	864	2	Y	-0-					37
02	2800	N	765	-0-	-2035	11513	47	1	693	2	Y	23					60
							25	9									
03	3100	N	1151	-0-	-1949	9564	106	1	1017	2	Y	25	66	1			19
							28	9									
04	3000	N	957	-0-	-2043	7521	54	1	862	2	Y	37					56
							41	9									
05	3100	N	1051	-0-	-2049	5472	71	1	980	2	Y	-0-					56
06	3000	N	1226	-0-	-1774	3698	126	1	1100	2	Y	-0-					56
07	DLQ G-10		1000	-0-	1000	4698	65	1	874	2	Y	55					111
							61	9									
08	3100	N	1062	-0-	-2038	2660	122	1	929	2	Y	10	65	1			56
							11	9									
09	3000	N	1326	-0-	-1674	986	145	1	1181	2	Y	-0-					56
10	2018	N	1032	-0-	-986	-0-	109	1	923	2	Y	-0-					56
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	2	Y	-0-					56
12	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	76	1	1202	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	335	-0-	-1865	2314	17	1	318	2	Y	-0-					2
02	2706	N	392	-0-	-2314	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					2
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					2
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					2
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	18	1	246	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		168	-0-	168	432	20	1	148	2	Y	-0-					2
09	620	N	188	-0-	-432	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					2
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					2
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	Y	-0-					2
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1171	-0-	-1029	16836	60	1	1111	2	Y	-0-			2
02	2800	N	1391	-0-	-1409	15427	89	1	1302	2	Y	-0-			2
03	3100	N	1050	-0-	-2050	13377	99	1	951	2	Y	-0-			2
04	3000	N	119	-0-	-2881	10496	7	1	112	2	Y	-0-			2
05	3100	N	114	-0-	-2986	7510	8	1	106	2	Y	-0-			2
06	3000	N	188	-0-	-2812	4698	19	1	169	2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		981	-0-	981	5679	68	1	913	2	Y	-0-			2
08	3100	N	1330	-0-	-1770	3909	155	1	1175	2	Y	-0-			2
09	3000	N	1317	-0-	-1683	2226	144	1	1173	2	Y	-0-			2
10	3100	N	1269	-0-	-1831	395	134	1	1135	2	Y	-0-			2
*11	1592	N	1197	-0-	-395	-0-	7	1	1190	2	Y	-0-			2
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 11,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144	N	10	-0-	-134	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			3
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			3
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1004	-0-	-1196	12947	52	1	952	2	Y	-0-			2
02	2800	N	871	-0-	-1929	11018	56	1	815	2	Y	-0-			2
03	3100	N	1127	-0-	-1973	9045	106	1	1021	2	Y	-0-			2
04	3000	N	1025	-0-	-1975	7070	61	1	964	2	Y	-0-			2
05	3100	N	924	-0-	-2176	4894	62	1	862	2	Y	-0-			2
06	3000	N	869	-0-	-2131	2763	90	1	779	2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		803	-0-	803	3566	55	1	748	2	Y	-0-			2
08	3100	N	863	-0-	-2237	1329	101	1	762	2	Y	-0-			2
09	2185	N	856	-0-	-1329	-0-	93	1	763	2	Y	-0-			2
10	806	N	644	-0-	-162	-0-	68	1	576	2	Y	-0-			2
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	5	1	829	2	Y	-0-			2
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	52	1	823	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 10,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	406	-0-	-1794	4842	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	303	-0-	-2497	2345	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	2807	N	462	-0-	-2345	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		358	-0-	358	358	25	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		409	-0-	409	767	48	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	1239	N	472	-0-	-767	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	2	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	158	-0-	-1037	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	88	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	33	-0-	-88	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	157	-0-	-1876	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					25
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	17					42
							19	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	16	45	1			13
							18	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	25					38
							28	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					38
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		203	-0-	203	203	11	1	150	2	Y	38					76
							42	9									
08	DLQ G-10		146	-0-	146	349	16	1	123	2	Y	6	44	1			38
							7	9									
09	487	N	138	-0-	-349	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					38
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					38
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					38
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	967	-0-	-1233	9756	50	1	917	2	Y	-0-			29
02	2800	N	654	-0-	-2146	7610	42	1	612	2	Y	-0-			29
03	3100	N	807	-0-	-2293	5317	76	1	731	2	Y	-0-			29
04	3000	N	983	-0-	-2017	3300	58	1	925	2	Y	-0-			29
05	3100	N	900	-0-	-2200	1100	61	1	839	2	Y	-0-			29
06	2089	N	989	-0-	-1100	-0-	102	1	887	2	Y	-0-			29
07	DLQ G-10		825	-0-	825	825	57	1	768	2	Y	-0-			29
08	1771	N	946	-0-	-825	-0-	110	1	836	2	Y	-0-			29
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	88	1	721	2	Y	-0-			29
10	837	N	451	-0-	-386	-0-	48	1	403	2	Y	-0-			29
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	5	1	790	2	Y	-0-			29
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	993	-0-	-1207	9728	51	1	942	2	Y	-0-			10
02	2800	N	753	-0-	-2047	7681	48	1	705	2	Y	-0-			10
03	3100	N	811	-0-	-2289	5392	76	1	735	2	Y	-0-			10
04	3000	N	758	-0-	-2242	3150	45	1	713	2	Y	-0-			10
05	3100	N	769	-0-	-2331	819	52	1	717	2	Y	-0-			10
06	1557	N	738	-0-	-819	-0-	76	1	662	2	Y	-0-			10
07	DLQ G-10		792	-0-	792	792	55	1	737	2	Y	-0-			10
08	1639	N	847	-0-	-792	-0-	99	1	748	2	Y	-0-			10
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	93	1	764	2	Y	-0-			10
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	84	1	705	2	Y	-0-			10
11	810	N	682	-0-	-128	-0-	4	1	678	2	Y	-0-			10
12	899	N	610	-0-	-289	-0-	36	1	574	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	765	-0-	-1435	7109	39	1	726	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	675	-0-	-2125	4984	43	1	632	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	845	-0-	-2255	2729	79	1	766	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	676	-0-	-2324	405	40	1	636	2	Y	-0-			-0-
05	1128	N	723	-0-	-405	-0-	49	1	674	2	Y	-0-			-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	74	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		746	-0-	746	746	51	1	695	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	773	-0-	-746	-0-	90	1	683	2	Y	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	306	-0-	-438	-0-	32	1	274	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	332	-0-	-418	-0-	3	1	329	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	364	-0-	-256	-0-	22	1	342	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	621	-0-	-1579	7908	32	1	589	2	Y	-0-			2
02	2800	N	561	-0-	-2239	5669	36	1	525	2	Y	-0-			2
03	3100	N	640	-0-	-2460	3209	60	1	580	2	Y	-0-			2
04	3000	N	586	-0-	-2414	795	35	1	551	2	Y	-0-			2
05	1419	N	624	-0-	-795	-0-	42	1	582	2	Y	-0-			2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		567	-0-	567	567	39	1	528	2	Y	-0-			2
08	1154	N	587	-0-	-567	-0-	68	1	519	2	Y	-0-			2
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	Y	-0-			2
10	558	N	488	-0-	-70	-0-	52	1	436	2	Y	-0-			2
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	2	Y	-0-			2
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	123	-0-	-1977	1672	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
02	1768	N	96	-0-	-1672	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		38	-0-	38	38	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		173	-0-	173	211	20	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	310	N	99	-0-	-211	-0-	11	1	88	2	Y	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	156	-0-	-1944	563	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
02	651	N	88	-0-	-563	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		335	-0-	335	335	23	1	312	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		263	-0-	263	598	31	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	846	N	248	-0-	-598	-0-	27	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-			-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	416	-0-	-1684	5336	21	1	395	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	383	-0-	-2417	2919	24	1	359	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	479	-0-	-2621	298	45	1	434	2	Y	-0-			-0-
04	721	N	423	-0-	-298	-0-	25	1	398	2	Y	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		394	-0-	394	394	27	1	367	2	Y	-0-			-0-
08	793	N	399	-0-	-394	-0-	46	1	353	2	Y	-0-			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	52	1	438	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	2	1	329	2	Y	-0-			-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	880	-0-	-1220	10239	45	1	835	2	Y	-0-			12
02	2800	N	742	-0-	-2058	8181	47	1	695	2	Y	-0-			12
03	3100	N	954	-0-	-2146	6035	90	1	864	2	Y	-0-			12
04	3000	N	839	-0-	-2161	3874	50	1	789	2	Y	-0-			12
05	3100	N	821	-0-	-2279	1595	55	1	766	2	Y	-0-			12
06	2406	N	811	-0-	-1595	-0-	84	1	727	2	Y	-0-			12
07	DLQ G-10		781	-0-	781	781	54	1	727	2	Y	-0-			12
08	1645	N	864	-0-	-781	-0-	101	1	763	2	Y	-0-			12
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	83	1	682	2	Y	-0-			12
10	775	N	593	-0-	-182	-0-	63	1	530	2	Y	-0-			12
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	5	1	801	2	Y	-0-			12
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	45	1	706	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 9,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	766	-0-	-1334	7485	40	1	726	2	Y	-0-			4
02	2800	N	827	-0-	-1973	5512	53	1	774	2	Y	-0-			4
03	3100	N	891	-0-	-2209	3303	84	1	807	2	Y	-0-			4
04	3000	N	721	-0-	-2279	1024	43	1	678	2	Y	-0-			4
05	1887	N	863	-0-	-1024	-0-	58	1	805	2	Y	-0-			4
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	84	1	731	2	Y	-0-			4
07	DLQ G-10		766	-0-	766	766	53	1	713	2	Y	-0-			4
08	1521	N	755	-0-	-766	-0-	88	1	667	2	Y	-0-			4
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	364	2	Y	-0-			4
10	775	N	195	-0-	-580	-0-	21	1	174	2	Y	-0-			4
11	720	N	172	-0-	-548	-0-	1	1	171	2	Y	-0-			4
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	19	1	301	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	700	-0-	-1400	5996	36	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	690	-0-	-2110	3886	44	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	586	-0-	-2514	1372	55	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	2096	N	724	-0-	-1372	-0-	43	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		607	-0-	607	607	42	1	565	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	775	-0-	-607	-0-	90	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	72	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	333	-0-	-287	-0-	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	497	-0-	-253	-0-	3	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	36	1	571	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	-0-	-0-	-520	-0-					Y	-0-					5
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					5
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					5
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					5
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					5
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		113	-0-	113	120	13	1	100	2	Y	-0-					5
09	200	N	80	-0-	-120	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					5
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					5
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	2	Y	-0-					5
*12	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	179	1	2835	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	686	-0-	-1414	8968	34	1	619	2	Y	30	37	1			5
							33	9									
02	2800	N	489	-0-	-2311	6657	30	1	442	2	Y	15					20
							17	9									
03	3100	N	696	-0-	-2404	4253	65	1	631	2	Y	-0-					20
04	3000	N	674	-0-	-2326	1927	40	1	634	2	Y	-0-					20
05	2667	N	740	-0-	-1927	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					20
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		616	-0-	616	616	42	1	574	2	Y	-0-					20
08	1281	N	665	-0-	-616	-0-	77	1	588	2	Y	-0-					20
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	73	1	592	2	Y	-0-					20
10	620	N	434	-0-	-186	-0-	46	1	388	2	Y	-0-					20
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	599	2	Y	-0-					20
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	60	-0-	-1333	-0-		3	1	57	2	Y	-0-					7
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	2					9
								2	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-		5	1	53	2	Y	11	19	1			1
								12	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	26	2	Y	12					13
								13	9									
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					13
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	Y	8	18	1			3
								9	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					7
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3		3	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		32	-0-	32	35		3	1	29	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		22	-0-	22	57		2	1	17	2	Y	3					10
								3	9									
11	DLQ G-10		9	-0-	9	66		9	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66						Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	517	-0-	-1583	5444		27	1	490	2	Y	-0-					1
02	2800	N	422	-0-	-2378	3066		27	1	395	2	Y	-0-					1
03	3100	N	521	-0-	-2579	487		49	1	472	2	Y	-0-					1
04	989	N	502	-0-	-487	-0-		30	1	472	2	Y	-0-					1
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-		30	1	421	2	Y	-0-					1
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-		58	1	505	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		532	-0-	532	532		37	1	495	2	Y	-0-					1
08	1080	N	548	-0-	-532	-0-		64	1	484	2	Y	-0-					1
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-		58	1	474	2	Y	-0-					1
10	527	N	457	-0-	-70	-0-		48	1	409	2	Y	-0-					1
11	540	N	485	-0-	-55	-0-		3	1	482	2	Y	-0-					1
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-		37	1	587	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-			5
02	1260	X	886	-0-	-374	-0-	56	1	830	2	N	-0-			5
03	1240	X	973	-0-	-267	-0-	92	1	881	2	N	-0-			5
04	1140	X	959	-0-	-181	-0-	57	1	902	2	N	-0-			5
05	1054	X	786	-0-	-268	-0-	53	1	733	2	N	-0-			5
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	86	1	752	2	N	-0-			5
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-			5
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	105	1	792	2	N	-0-			5
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	101	1	821	2	N	-0-			5
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	82	1	695	2	N	-0-			5
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	2	N	25			30
							28	9							
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67	1	1062	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	989	N	62	-0-	-927	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			13
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			13
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-			13
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			13
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			13
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-			13
08	DLQ G-10		181	-0-	181	195	21	1	160	2	Y	-0-			13
09	351	N	156	-0-	-195	-0-	17	1	139	2	Y	-0-			13
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	-0-			13
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	2	Y	-0-			13
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2196	-0-	-4	23259	113	1	2083	2	Y	-0-			8
02	2800	N	2074	-0-	-726	22533	132	1	1942	2	Y	-0-			8
03	3100	N	1947	-0-	-1153	21380	183	1	1764	2	Y	-0-			8
04	3000	N	1609	-0-	-1391	19989	95	1	1514	2	Y	-0-			8
05	3100	N	2056	-0-	-1044	18945	138	1	1918	2	Y	-0-			8
06	3000	N	1251	-0-	-1749	17196	129	1	1122	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10		1270	-0-	1270	18466	87	1	1183	2	Y	-0-			8
08	18970	X	504	-0-	-18466	-0-	59	1	445	2	Y	-0-			8
09	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	184	1	1506	2	Y	-0-			8
10	2046	X	1010	-0-	-1036	-0-	107	1	903	2	Y	-0-			8
11	1260	X	1031	-0-	-229	-0-	6	1	1025	2	Y	-0-			8
12	1736	X	1387	-0-	-349	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 18,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	732	-0-	-1468	8047	38	1	694	2	Y	-0-					1
02	2800	N	651	-0-	-2149	5898	41	1	609	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	865	-0-	-2235	3663	81	1	783	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3000	N	799	-0-	-2201	1462	47	1	751	2	Y	1					2
							1	9									
05	2280	N	818	-0-	-1462	-0-	55	1	763	2	Y	-0-					2
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	93	1	808	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		847	-0-	847	847	58	1	788	2	Y	1					3
							1	9									
08	1708	N	861	-0-	-847	-0-	100	1	760	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	Y	-0-					2
10	837	N	605	-0-	-232	-0-	64	1	541	2	Y	-0-					2
11	840	N	681	-0-	-159	-0-	5	1	676	2	Y	-0-					2
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	51	1	816	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

01	1666	N	85	-0-	-1581	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	354	20	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	512	N	158	-0-	-354	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	443	-0-	-1757	7860	23	1	420	2	Y	-0-			13
02	2800	N	530	-0-	-2270	5590	34	1	496	2	Y	-0-			13
03	3100	N	589	-0-	-2511	3079	55	1	534	2	Y	-0-			13
04	3000	N	531	-0-	-2469	610	31	1	500	2	Y	-0-			13
05	1161	N	551	-0-	-610	-0-	37	1	514	2	Y	-0-			13
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10		524	-0-	524	524	36	1	488	2	Y	-0-			13
08	1034	N	510	-0-	-524	-0-	59	1	451	2	Y	-0-			13
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	2	Y	-0-			13
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	-0-			13
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	2	Y	-0-			13
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1075	-0-	-1125	10902	55	1	1020	2	Y	-0-			1
02	2800	N	967	-0-	-1833	9069	62	1	905	2	Y	-0-			1
03	3100	N	1218	-0-	-1882	7187	115	1	1103	2	Y	-0-			1
04	3000	N	969	-0-	-2031	5156	57	1	912	2	Y	-0-			1
05	3100	N	1154	-0-	-1946	3210	78	1	1076	2	Y	-0-			1
06	3000	N	959	-0-	-2041	1169	99	1	860	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2268	76	1	1023	2	Y	-0-			1
08	3100	N	1006	-0-	-2094	174	117	1	889	2	Y	-0-			1
09	1088	N	914	-0-	-174	-0-	100	1	814	2	Y	-0-			1
10	1085	N	717	-0-	-368	-0-	76	1	641	2	Y	-0-			1
11	960	N	632	-0-	-328	-0-	4	1	628	2	Y	-0-			1
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 11,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	988	N	15	-0-	-973	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	12	9	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		41	-0-	41	53	2	1	39	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1435	-0-	-765	15128	74	1	1361	2	Y	-0-			3
02	2800	N	1129	-0-	-1671	13457	72	1	1057	2	Y	-0-			3
03	3100	N	1279	-0-	-1821	11636	120	1	1159	2	Y	-0-			3
04	3000	N	1144	-0-	-1856	9780	68	1	1076	2	Y	-0-			3
05	3100	N	1188	-0-	-1912	7868	80	1	1108	2	Y	-0-			3
06	3000	N	1021	-0-	-1979	5889	105	1	916	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		1406	-0-	1406	7295	97	1	1309	2	Y	-0-			3
08	3100	N	1609	-0-	-1491	5804	188	1	1421	2	Y	-0-			3
09	3000	N	1317	-0-	-1683	4121	144	1	1173	2	Y	-0-			3
10	3100	N	953	-0-	-2147	1974	101	1	852	2	Y	-0-			3
*11	2603	N	629	-0-	-1974	-0-	4	1	625	2	Y	-0-			3
12	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	77	1	1222	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	1016	-0-	-1084	5030	45	1	827	2	Y	131	142	1	53
							144	9							
02	2800	N	646	-0-	-2154	2876	39	1	578	2	Y	26			79
							29	9							
03	3100	N	602	-0-	-2498	378	57	1	545	2	Y	-0-			79
04	1329	N	951	-0-	-378	-0-	56	1	895	2	Y	-0-			79
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-			79
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	Y	-0-			79
07	DLQ G-10		582	-0-	582	582	40	1	542	2	Y	-0-			79
08	1144	N	562	-0-	-582	-0-	65	1	497	2	Y	-0-			79
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	132	1	1076	2	Y	-0-			79
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	Y	-0-			79
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	Y	-0-			79
12	1240	N	978	-0-	-262	-0-	58	1	920	2	Y	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	114	-0-	-1986	8296	6	1	108	2	Y	-0-			62
02	2800	N	24	-0-	-2776	5520	2	1	22	2	Y	-0-			62
03	3100	N	63	-0-	-3037	2483	6	1	57	2	Y	-0-			62
04	3000	N	2827	-0-	-173	2310	167	1	2660	2	Y	-0-			62
05	3100	N	3010	-0-	-90	2220	203	1	2807	2	Y	-0-			62
06	3000	N	2470	-0-	-530	1690	255	1	2215	2	Y	-0-			62
07	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2822	78	1	1054	2	Y	-0-			62
08	3100	N	1831	-0-	-1269	1553	213	1	1618	2	Y	-0-			62
09	2302	N	749	-0-	-1553	-0-	82	1	667	2	Y	-0-			62
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	238	1	2006	2	Y	-0-			62
11	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	11	1	1688	2	Y	-0-			62
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	133	1	2100	2	Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 18,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	634	-0-		-1466	9352	33	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	468	-0-		-2332	7020	30	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1029	-0-		-2071	4949	97	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	964	-0-		-2036	2913	57	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1131	-0-		-1969	944	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	2115	N	1171	-0-		-944	-0-	121	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1065	-0-		1065	1065	73	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	1531	N	466	-0-		-1065	-0-	54	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-		-0-	-0-	47	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	881	-0-		-173	-0-	93	1	788	2	Y	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-		-0-	-0-	3	1	464	2	Y	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	1599	-0-		-501	21239	83	1	1516	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1339	-0-		-1461	19778	85	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1448	-0-		-1652	18126	136	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1305	-0-		-1695	16431	77	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1626	-0-		-1474	14957	110	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1388	-0-		-1612	13345	143	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1509	-0-		1509	14854	104	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1538	-0-		-1562	13292	179	1	1359	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1383	-0-		-1617	11675	151	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1050	-0-		-2050	9625	111	1	939	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1291	-0-		-1709	7916	9	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1276	-0-		-1824	6092	76	1	1200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-		-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					58
02	285	N	285	-0-		-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-					58
03	328	N	328	-0-		-0-	-0-	31	1	297	2	N	-0-					58
04	422	N	422	-0-		-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					58
05	445	N	445	-0-		-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-					58
06	341	N	341	-0-		-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-					58
07	334	N	334	-0-		-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-					58
08	257	N	257	-0-		-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					58
09	29	N	29	-0-		-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					58
10	341	N	20	-0-		-321	-0-	2	1	18	2	N	-0-					58
11	240	N	35	-0-		-205	-0-	35	2			N	-0-					58
12	31	N	24	-0-		-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

01	2012	N	103	-0-	-1909	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		41	-0-	41	86	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	65	-0-	-86	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

01	2100	N	165	-0-	-1935	138	9	1	156	2	Y	-0-					28
02	297	N	159	-0-	-138	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					28
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					28
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					28
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					28
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		122	-0-	122	122	8	1	114	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		173	-0-	173	295	20	1	153	2	Y	-0-					28
09	461	N	166	-0-	-295	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					28
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					28
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					28
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	12	-0-	-289	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25	-0-	25	51	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	78	N	27	-0-	-51	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	638	-0-	-1462	5459	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	390	-0-	-2410	3049	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	783	-0-	-2317	732	74	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	1411	N	679	-0-	-732	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	71	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		554	-0-	554	554	38	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	894	-0-	-554	-0-	104	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	402	-0-	-156	-0-	43	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	411	-0-	-459	-0-	3	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	540	-0-	-173	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	738	-0-	-1462	7871	38	1	700	2	Y	-0-					4
02	2800	N	568	-0-	-2232	5639	36	1	532	2	Y	-0-					4
03	3100	N	600	-0-	-2500	3139	56	1	544	2	Y	-0-					4
04	3000	N	736	-0-	-2264	875	44	1	692	2	Y	-0-					4
05	1631	N	756	-0-	-875	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					4
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	663	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		937	-0-	937	937	65	1	872	2	Y	-0-					4
08	1842	N	905	-0-	-937	-0-	105	1	800	2	Y	-0-					4
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	90	1	735	2	Y	-0-					4
10	930	N	744	-0-	-186	-0-	79	1	665	2	Y	-0-					4
11	870	N	530	-0-	-340	-0-	4	1	526	2	Y	-0-					4
12	868	N	400	-0-	-468	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	205	-0-	-1995	232	11	1	194	2	Y	-0-					1
02	429	N	197	-0-	-232	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					1
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	Y	-0-					1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					1
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					1
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		184	-0-	184	184	13	1	171	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		252	-0-	252	436	29	1	223	2	Y	-0-					1
09	683	N	247	-0-	-436	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					1
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					1
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					1
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	890	-0-	-1310	9015	46	1	844	2	Y	-0-					20
02	2800	N	672	-0-	-2128	6887	43	1	629	2	Y	-0-					20
03	3100	N	671	-0-	-2429	4458	63	1	608	2	Y	-0-					20
04	3000	N	1067	-0-	-1933	2525	63	1	1004	2	Y	-0-					20
05	3100	N	1005	-0-	-2095	430	68	1	937	2	Y	-0-					20
06	1425	N	995	-0-	-430	-0-	103	1	892	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	77	1	1036	2	Y	-0-					20
08	2231	N	1118	-0-	-1113	-0-	130	1	988	2	Y	-0-					20
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	91	1	745	2	Y	-0-					20
10	1116	N	556	-0-	-560	-0-	59	1	497	2	Y	-0-					20
11	1080	N	521	-0-	-559	-0-	3	1	518	2	Y	-0-					20
12	868	N	423	-0-	-445	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	546	-0-	-1654	6336	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	639	-0-	-2161	4175	41	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	660	-0-	-2440	1735	62	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	2260	N	525	-0-	-1735	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	155	-0-	-190	-0-	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

01	2200	N	1424	-0-	-776	14287	73	1	1351	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1313	-0-	-1487	12800	84	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1344	-0-	-1756	11044	126	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1210	-0-	-1790	9254	72	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1312	-0-	-1788	7466	88	1	1224	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	969	-0-	-2031	5435	100	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1392	-0-	1392	6827	96	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1014	-0-	-2086	4741	118	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1107	-0-	-1893	2848	121	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	772	-0-	-2328	520	82	1	690	2	Y	-0-					-0-
*11	1561	N	1041	-0-	-520	-0-	6	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	958	-0-	-189	-0-	57	1	901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

01	400	N	68	-0-	-332	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	55	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		87	-0-	87	142	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	74	-0-	-142	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	571	-0-	-1629	8673	29	1	529	2	Y	12	106	1			18
							13	9									
02	2800	N	904	-0-	-1896	6777	58	1	846	2	Y	-0-					18
03	3100	N	897	-0-	-2203	4574	80	1	772	2	Y	41					59
							45	9									
04	3000	N	874	-0-	-2126	2448	48	1	760	2	Y	60	106	1			13
							66	9									
05	3100	N	803	-0-	-2297	151	54	1	749	2	Y	-0-					13
06	954	N	803	-0-	-151	-0-	83	1	720	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		808	-0-	808	808	56	1	752	2	Y	-0-					13
08	1746	N	938	-0-	-808	-0-	109	1	829	2	Y	-0-					13
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	624	2	Y	5					18
							6	9									
10	806	N	491	-0-	-315	-0-	44	1	369	2	Y	71					89
							78	9									
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	6	1	844	2	Y	-0-					89
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	86	-0-	-423	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		65	-0-	65	65	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	125	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		100	-0-	100	225	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20	-0-	20	245	20	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		105	-0-	105	350	6	1	99	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	552	-0-	-1648	4156	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	438	-0-	-2362	1794	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	2155	N	361	-0-	-1794	-0-	34	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		276	-0-	276	276	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	581	36	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	973	N	392	-0-	-581	-0-	43	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	2	Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	284	-0-	-1916	3575	15	1	269	2	Y	-0-					12
02	2800	N	260	-0-	-2540	1035	17	1	243	2	Y	-0-					12
03	1427	N	392	-0-	-1035	-0-	37	1	355	2	Y	-0-					12
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					12
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	Y	-0-					12
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	32	1	433	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		419	-0-	419	884	49	1	370	2	Y	-0-					12
09	1386	N	502	-0-	-884	-0-	55	1	447	2	Y	-0-					12
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	Y	-0-					12
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	Y	-0-					12
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	545	-0-	-1655	5493	28	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	489	-0-	-2311	3182	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	572	-0-	-2528	654	54	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	1145	N	491	-0-	-654	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	53	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		580	-0-	580	580	40	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	1136	N	556	-0-	-580	-0-	65	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	420	-0-	-169	-0-	44	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	3	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	509	-0-	-1691	7690	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	373	-0-	-2427	5263	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	481	-0-	-2619	2644	45	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	421	-0-	-2579	65	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	388	-0-	-65	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		429	-0-	429	429	30	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	866	N	437	-0-	-429	-0-	51	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	2	1	270	2	Y	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	540	-0-	-1660	7874	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	825	-0-	-1975	5899	53	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	904	-0-	-2196	3703	85	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	703	-0-	-2297	1406	42	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	2413	N	1007	-0-	-1406	-0-	68	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	104	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		952	-0-	952	952	66	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1952	N	1000	-0-	-952	-0-	117	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	613	-0-	-348	-0-	65	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	515	-0-	-445	-0-	3	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	614	-0-	-378	-0-	36	1	578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	652	-0-	-1548	5451	34	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	491	-0-	-2309	3142	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	566	-0-	-2534	608	53	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	1301	N	693	-0-	-608	-0-	41	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	55	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		697	-0-	697	697	48	1	649	2	Y	-0-					-0-
08	1315	N	618	-0-	-697	-0-	72	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	412	-0-	-270	-0-	44	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	3	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	68	-0-	-523	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	31	1			6
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					6
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	15					21
							17	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	15	32	1			4
							17	9									
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					4
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		58	-0-	58	78	7	1	51	2	Y	-0-					4
09	135	N	57	-0-	-78	-0-	6	1	50	2	Y	1					5
							1	9									
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	24					29
							26	9									
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					29
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1337	-0-	-863	14440	69	1	1268	2	Y	-0-			43
02	2800	N	1088	-0-	-1712	12728	69	1	1019	2	Y	-0-			43
03	3100	N	635	-0-	-2465	10263	60	1	575	2	Y	-0-			43
04	3000	N	398	-0-	-2602	7661	24	1	374	2	Y	-0-			43
05	3100	N	415	-0-	-2685	4976	28	1	387	2	Y	-0-			43
06	3000	N	430	-0-	-2570	2406	44	1	386	2	Y	-0-			43
07	DLQ G-10		481	-0-	481	2887	33	1	448	2	Y	-0-			43
08	3100	N	527	-0-	-2573	314	61	1	466	2	Y	-0-			43
09	859	N	545	-0-	-314	-0-	59	1	486	2	Y	-0-			43
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	2	Y	-0-			43
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	3	1	469	2	Y	-0-			43
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	164	-0-	-2036	5271	8	1	156	2	Y	-0-			6
02	2800	N	81	-0-	-2719	2552	5	1	76	2	Y	-0-			6
03	2599	N	47	-0-	-2552	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			6
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-			6
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	980	2	Y	-0-			6
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	-0-			6
07	DLQ G-10		855	-0-	855	855	59	1	796	2	Y	-0-			6
08	DLQ G-10		993	-0-	993	1848	116	1	877	2	Y	-0-			6
09	1700	N	909	-0-	-791	1057	99	1	810	2	Y	-0-			6
10	1678	N	621	-0-	-1057	-0-	66	1	555	2	Y	-0-			6
11	960	N	251	-0-	-709	-0-	2	1	249	2	Y	-0-			6
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	55	1	872	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	360	N	29	-0-	-331	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	45	5	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	101	N	56	-0-	-45	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1283	-0-	-917	12461	66	1	1217	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	900	-0-	-1900	10561	57	1	843	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	947	-0-	-2153	8408	89	1	858	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	951	-0-	-2049	6359	56	1	895	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1131	-0-	-1969	4390	76	1	1055	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1074	-0-	-1926	2464	111	1	963	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		981	-0-	981	3445	68	1	913	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	902	-0-	-2198	1247	105	1	797	2	Y	-0-			-0-
09	2253	N	1006	-0-	-1247	-0-	110	1	896	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	97	1	823	2	Y	-0-			-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	7	1	1132	2	Y	-0-			-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1319	-0-	-881	13844	68	1	1251	2	Y	-0-			8
02	2800	N	1034	-0-	-1766	12078	66	1	968	2	Y	-0-			8
03	3100	N	1109	-0-	-1991	10087	104	1	1005	2	Y	-0-			8
04	3000	N	1179	-0-	-1821	8266	70	1	1109	2	Y	-0-			8
05	3100	N	943	-0-	-2157	6109	64	1	879	2	Y	-0-			8
06	3000	N	753	-0-	-2247	3862	78	1	675	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10		1268	-0-	1268	5130	87	1	1181	2	Y	-0-			8
08	3100	N	1340	-0-	-1760	3370	156	1	1184	2	Y	-0-			8
09	3000	N	1297	-0-	-1703	1667	141	1	1156	2	Y	-0-			8
10	2334	N	667	-0-	-1667	-0-	71	1	596	2	Y	-0-			8
11	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	6	1	1049	2	Y	-0-			8
12	1333	N	793	-0-	-540	-0-	47	1	746	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 12,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	358	-0-	-1842	3490	18	1	339	2	Y	1	30	1	6
							1	9							
02	2800	N	305	-0-	-2495	995	19	1	286	2	Y	-0-			6
03	1392	N	397	-0-	-995	-0-	36	1	346	2	Y	14			20
							15	9							
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	14	30	1	4
							15	9							
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-			4
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	Y	-0-			4
07	DLQ G-10		359	-0-	359	359	25	1	334	2	Y	-0-			4
08	DLQ G-10		429	-0-	429	788	50	1	379	2	Y	-0-			4
09	1147	N	359	-0-	-788	-0-	39	1	318	2	Y	2			6
							2	9							
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	22			28
							24	9							
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	2	1	256	2	Y	-0-			28
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1	314	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	451	-0-	-1749	3591	22	1	408	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
02	2800	N	441	-0-	-2359	1232	28	1	410	2	Y	3					11
							3	9									
03	1644	N	412	-0-	-1232	-0-	39	1	373	2	Y	-0-					11
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					11
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					11
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		394	-0-	394	394	27	1	367	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		429	-0-	429	823	50	1	379	2	Y	-0-					11
09	1184	N	361	-0-	-823	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					11
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					11
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	2	1	351	2	Y	-0-					11
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1824	-0-	-376	21133	153	1	1671	2	Y	-0-					14
02	2800	N	1584	-0-	-1216	19917	110	1	1474	2	Y	-0-					14
03	3100	N	1636	-0-	-1464	18453	100	1	1536	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1620	-0-	-1380	17073	126	1	1494	2	Y	-0-					14
05	3100	N	1574	-0-	-1526	15547	9	1	1565	2	Y	-0-					14
06	3000	N	1567	-0-	-1433	14114	119	1	1448	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		1626	-0-	1626	15740	12	1	1614	2	Y	-0-					14
08	3100	N	1553	-0-	-1547	14193	96	1	1457	2	Y	-0-					14
09	3000	N	1503	-0-	-1497	12696	113	1	1390	2	Y	-0-					14
10	3100	N	1258	-0-	-1842	10854	194	1	1064	2	Y	-0-					14
*11	3000	N	1483	-0-	-1517	9337	103	1	1380	2	Y	-0-					14
*12	3100	N	1564	-0-	-1536	7801	29	1	1535	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2270	-0-	70	27223	34	1	2218	2	Y	16					27
							18	9									
02	2800	N	2090	-0-	-710	26513	54	1	1996	2	Y	36					63
							40	9									
03	3100	N	2177	-0-	-923	25590	41	1	2126	2	Y	9	56	1			16
							10	9									
04	3000	N	2059	-0-	-941	24649	142	1	1847	2	Y	64					80
							70	9									
05	3100	N	2267	-0-	-833	23816	72	1	2171	2	Y	22	55	1			47
							24	9									
06	3000	N	2114	-0-	-886	22930	27	1	2087	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	25078	57	1	2091	2	Y	-0-					47
08	3100	N	2147	-0-	-953	24125	51	1	2073	2	Y	21					68
							23	9									
09	3000	N	2007	-0-	-993	23132	214	1	1793	2	Y	-0-	53	1			15
10	3100	N	1452	-0-	-1648	21484	56	1	1377	2	Y	17					32
							19	9									
*11	3000	N	1961	-0-	-1039	20445	28	1	1897	2	Y	33					65
							36	9									
*12	3100	N	2016	-0-	-1084	19361	15	1	1995	2	Y	5	52	1			18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	272	-0-	-1928	5036	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	272	-0-	-2528	2508	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	2754	N	246	-0-	-2508	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		60	-0-	60	60	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		106	-0-	106	166	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	265	N	99	-0-	-166	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	363	-0-	-1837	2892	19	1	344	2	Y	-0-					1
02	2800	N	294	-0-	-2506	386	19	1	275	2	Y	-0-					1
03	782	N	396	-0-	-386	-0-	37	1	358	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	1					1
							1	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	26	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		405	-0-	405	783	47	1	358	2	Y	-0-					1
09	1127	N	344	-0-	-783	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					1
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	Y	-0-					1
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	3	1	323	2	Y	-0-					1
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20969	X	1611	-0-	-19358	-0-	83	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	61	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1533	-0-	-1722	-0-	144	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1252	-0-	-1898	-0-	74	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	208	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	300	1	2606	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	158	1	2131	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2777	-0-	2777	5066	324	1	2453	2	Y	-0-					-0-
09	6218	X	1152	-0-	-5066	-0-	126	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	198	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1766	-0-	-1144	-0-	12	1	1754	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	154	1	2438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	531	-0-	-1669	4894	45	1	486	2	Y	-0-			14
02	2800	N	401	-0-	-2399	2495	28	1	373	2	Y	-0-			14
03	2876	N	381	-0-	-2495	-0-	23	1	358	2	Y	-0-			14
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	2	Y	-0-			14
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	2	Y	-0-			14
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-			14
07	DLQ G-10		411	-0-	411	411	3	1	408	2	Y	-0-			14
08	DLQ G-10		441	-0-	441	852	27	1	414	2	Y	-0-			14
09	1268	N	416	-0-	-852	-0-	31	1	385	2	Y	-0-			14
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	49	1	270	2	Y	-0-			14
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	28	1	382	2	Y	-0-			14
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	437	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	520	-0-	-1680	3727	27	1	493	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	411	-0-	-2389	1338	26	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	1853	N	515	-0-	-1338	-0-	48	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	Y	-0-			-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		457	-0-	457	457	31	1	426	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		459	-0-	459	916	53	1	406	2	Y	-0-			-0-
09	1418	N	502	-0-	-916	-0-	55	1	447	2	Y	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	2	1	309	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	24	1	381	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	831	-0-	-1369	10954	43	1	788	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	654	-0-	-2146	8808	42	1	612	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	873	-0-	-2227	6581	82	1	791	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	869	-0-	-2131	4450	51	1	818	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	811	-0-	-2289	2161	55	1	756	2	Y	-0-			-0-
06	2926	N	765	-0-	-2161	-0-	79	1	686	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	51	1	693	2	Y	-0-			-0-
08	1594	N	850	-0-	-744	-0-	99	1	751	2	Y	-0-			-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	93	1	757	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	70	1	591	2	Y	-0-			-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	50	1	797	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	256	-0-	-1944	1034	4	1	237	2	Y	14					23
							15	9									
02	1183	N	149	-0-	-1034	-0-	3	1	113	2	Y	30					53
							33	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	6	46	1			13
							7	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	54					67
							59	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	18	46	1			39
							20	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10		241	-0-	241	241	6	1	235	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		265	-0-	265	506	6	1	240	2	Y	17					56
							19	9									
09	735	N	229	-0-	-506	-0-	24	1	204	2	Y	1	44	1			13
							1	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	13					26
							14	9									
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	1	1	88	2	Y	28					54
							31	9									
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	1	1	79	2	Y	4	43	1			15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	104	-0-	-1453	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					43
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					43
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					43
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					43
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					43
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	2	1	82	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		111	-0-	111	195	3	1	108	2	Y	-0-					43
09	242	N	47	-0-	-195	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					43
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					43
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					43
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	869	-0-	-1331	9116	72	1	789	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
02	2800	N	723	-0-	-2077	7039	49	1	661	2	Y	12					14
							13	9									
03	3100	N	795	-0-	-2305	4734	48	1	733	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
04	3000	N	832	-0-	-2168	2566	65	1	767	2	Y	-0-	13	1			3
05	3100	N	702	-0-	-2398	168	4	1	696	2	Y	2					5
							2	9									
06	995	N	827	-0-	-168	-0-	62	1	763	2	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		672	-0-	672	672	5	1	658	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	1451	N	779	-0-	-672	-0-	48	1	731	2	Y	-0-					3
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	Y	2					5
							2	9									
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	105	1	575	2	Y	-0-					5
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	Y	-0-					5
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	123	-0-	-2077	1042	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	1082	N	40	-0-	-1042	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	135	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	205	N	70	-0-	-135	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	486	-0-	-1714	4599	25	1	461	2	Y	-0-					5
02	2800	N	425	-0-	-2375	2224	27	1	398	2	Y	-0-					5
03	2644	N	420	-0-	-2224	-0-	40	1	380	2	Y	-0-					5
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					5
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	934	2	Y	-0-					5
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		727	-0-	727	727	50	1	677	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		620	-0-	620	1347	72	1	548	2	Y	-0-					5
09	1700	N	503	-0-	-1197	150	55	1	448	2	Y	-0-					5
10	381	N	231	-0-	-150	-0-	24	1	207	2	Y	-0-					5
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	4	1	540	2	Y	-0-					5
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	949	-0-	-1251	8581	80	1	869	2	Y	-0-					40
02	2800	N	815	-0-	-1985	6596	56	1	759	2	Y	-0-					40
03	3100	N	771	-0-	-2329	4267	47	1	724	2	Y	-0-					40
04	3000	N	714	-0-	-2286	1981	56	1	658	2	Y	-0-					40
05	2683	N	702	-0-	-1981	-0-	4	1	698	2	Y	-0-					40
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		724	-0-	724	724	5	1	719	2	Y	-0-					40
08	1430	N	706	-0-	-724	-0-	44	1	662	2	Y	-0-					40
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	2	Y	-0-					40
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	105	1	575	2	Y	-0-					40
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					40
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	16	1	821	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	191	-0-	-2009	1810	10	1	181	2	Y	-0-					3
02	2019	N	209	-0-	-1810	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					3
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					3
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					3
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		358	-0-	358	358	25	1	333	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		331	-0-	331	689	39	1	292	2	Y	-0-					3
09	1033	N	344	-0-	-689	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					3
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	-0-					3
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					3
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	719	-0-	-1481	8950	60	1	651	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
02	2800	N	617	-0-	-2183	6767	42	1	562	2	Y	12					14
							13	9									
03	3100	N	674	-0-	-2426	4341	40	1	620	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
04	3000	N	605	-0-	-2395	1946	47	1	558	2	Y	-0-	13	1			3
05	2521	N	575	-0-	-1946	-0-	3	1	570	2	Y	2					5
							2	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		706	-0-	706	706	5	1	692	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	1377	N	671	-0-	-706	-0-	41	1	630	2	Y	-0-					3
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	2					5
							2	9									
10	713	N	534	-0-	-179	-0-	83	1	451	2	Y	-0-					5
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					5
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	13	1	676	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	671	-0-	-1529	6738	56	1	606	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
02	2800	N	531	-0-	-2269	4469	36	1	480	2	Y	14					16
							15	9									
03	3100	N	579	-0-	-2521	1948	34	1	528	2	Y	15	13	1			18
							17	9									
04	2475	N	527	-0-	-1948	-0-	41	1	486	2	Y	-0-	15	1			3
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	430	2	Y	3					6
							3	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	2					8
							2	9									
07	DLQ G-10		464	-0-	464	464	3	1	451	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
08	977	N	513	-0-	-464	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					3
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	Y	3					6
							3	9									
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	71	1	393	2	Y	-0-					6
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	-0-					6
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	11	1	587	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	1228	-0-	-872	11692	63	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1180	-0-	-1620	10072	75	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1414	-0-	-1686	8386	133	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1582	-0-	-1418	6968	94	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1452	-0-	-1648	5320	98	1	1354	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1526	-0-	-1474	3846	157	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1495	-0-	1495	5341	103	1	1392	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1358	-0-	-1742	3599	158	1	1200	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1393	-0-	-1607	1992	152	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	2946	N	954	-0-	-1992	-0-	101	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	7	1	1131	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	84	1	1336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	692	-0-	-1408	10134	36	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	679	-0-	-2121	8013	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	893	-0-	-2207	5806	84	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	723	-0-	-2277	3529	43	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	693	-0-	-2407	1122	47	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	1936	N	814	-0-	-1122	-0-	84	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		761	-0-	761	761	52	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	1523	N	762	-0-	-761	-0-	89	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	368	-0-	-407	-0-	39	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	381	-0-	-369	-0-	2	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	411	-0-	-271	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	515	-0-	-1585	5029	27	1	488	2	Y	-0-					1
02	2800	N	489	-0-	-2311	2718	31	1	458	2	Y	-0-					1
03	3100	N	553	-0-	-2547	171	52	1	501	2	Y	-0-					1
04	687	N	516	-0-	-171	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					1
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					1
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		527	-0-	527	527	36	1	491	2	Y	-0-					1
08	1018	N	491	-0-	-527	-0-	57	1	434	2	Y	-0-					1
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	51	1	413	2	Y	-0-					1
10	527	N	294	-0-	-233	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					1
11	480	N	145	-0-	-335	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					1
12	465	N	115	-0-	-350	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

01	28223	X	445	-0-	-27778	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	945	-0-	-2341	-0-	89	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	671	-0-	-979	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	47	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	715	-0-	-155	-0-	74	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	682	47	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		474	-0-	474	1156	55	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	1694	X	538	-0-	-1156	-0-	59	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	601	-0-	-119	-0-	3	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	382	-0-	-300	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	880	N	67	-0-	-813	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		31	-0-	31	54	4	1	27	2	Y	-0-			-0-
09	163	N	109	-0-	-54	-0-	12	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-			-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	917	-0-	-1183	11127	47	1	870	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	919	-0-	-1881	9246	59	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1121	-0-	-1979	7267	105	1	1016	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	929	-0-	-2071	5196	55	1	874	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	994	-0-	-2106	3090	67	1	927	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1108	-0-	-1892	1198	114	1	994	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		791	-0-	791	1989	54	1	737	2	Y	-0-			-0-
08	2299	N	310	-0-	-1989	-0-	36	1	274	2	Y	-0-			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	146	1	1193	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	84	1	709	2	Y	-0-			-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	5	1	630	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	75	1	1194	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	401	-0-	-1699	3898	6	1	377	2	Y	16					27
							18	9									
02	2800	N	386	-0-	-2414	1484	9	1	337	2	Y	36					63
							40	9									
03	1905	N	421	-0-	-1484	-0-	8	1	403	2	Y	9	56	1			16
							10	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	64					80
							70	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	22	55	1			47
							24	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	9	1	321	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		366	-0-	366	696	8	1	335	2	Y	21					68
							23	9									
09	1068	N	372	-0-	-696	-0-	40	1	332	2	Y	-0-	53	1			15
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	17					32
							19	9									
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	377	2	Y	33					65
							36	9									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	5	52	1			18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	1008	-0-	-1092	14875	52	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	921	-0-	-1879	12996	59	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1138	-0-	-1962	11034	107	1	1031	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1016	-0-	-1984	9050	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1053	-0-	-2047	7003	71	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	988	-0-	-2012	4991	102	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		970	-0-	970	5961	67	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1024	-0-	-2076	3885	119	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	920	-0-	-2080	1805	100	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	2440	N	635	-0-	-1805	-0-	67	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	5	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	827	-0-	-134	-0-	49	1	778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	71	-0-	-1368	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					19
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					19
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					19
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					19
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					19
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		76	-0-	76	135	9	1	67	2	Y	-0-					19
09	198	N	63	-0-	-135	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					19
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					19
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					19
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	771	-0-	-1429	7758	40	1	731	2	Y	-0-					28
02	2800	N	643	-0-	-2157	5601	41	1	602	2	Y	-0-					28
03	3100	N	778	-0-	-2322	3279	73	1	705	2	Y	-0-					28
04	3000	N	680	-0-	-2320	959	40	1	640	2	Y	-0-					28
05	1681	N	722	-0-	-959	-0-	49	1	673	2	Y	-0-					28
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		600	-0-	600	600	41	1	559	2	Y	-0-					28
08	1235	N	635	-0-	-600	-0-	74	1	561	2	Y	-0-					28
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	500	2	Y	-0-					28
10	589	N	435	-0-	-154	-0-	46	1	389	2	Y	-0-					28
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	3	1	567	2	Y	-0-					28
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	325	-0-	-1875	1142	27	1	296	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1358	N	216	-0-	-1142	-0-	15	1	198	2	Y	3					4
							3	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	1					2
							1	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	2	1	206	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		190	-0-	190	400	12	1	178	2	Y	-0-					1
09	636	N	236	-0-	-400	-0-	18	1	217	2	Y	1					2
							1	9									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					2
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					2
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	4	1	194	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	5	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3					4
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	5	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	DLQ G-10		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					1
09	18	N	6	-0-	-12	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	1011	-0-	-1189	9792	52	1	959	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1032	-0-	-1768	8024	65	1	957	2	Y	9					28
							10	9									
03	3100	N	1188	-0-	-1912	6112	109	1	1045	2	Y	31	56	1			3
							34	9									
04	3000	N	1249	-0-	-1751	4361	72	1	1138	2	Y	35					38
							39	9									
05	3100	N	1248	-0-	-1852	2509	84	1	1164	2	Y	-0-					38
06	3000	N	1150	-0-	-1850	659	116	1	1008	2	Y	24	54	1			8
							26	9									
07	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1882	83	1	1126	2	Y	13					21
							14	9									
08	3056	N	1174	-0-	-1882	-0-	137	1	1037	2	Y	-0-					21
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	108	1	879	2	Y	-0-					21
10	868	N	246	-0-	-622	-0-	25	1	212	2	Y	8					29
							9	9									
11	840	N	89	-0-	-751	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					29
12	868	N	104	-0-	-764	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2026	-0-	-174	6862	105	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2606	-0-	-194	6668	166	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2643	-0-	-457	6211	249	1	2394	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2276	-0-	-724	5487	135	1	2141	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2170	-0-	-930	4557	146	1	2024	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1992	-0-	-1008	3549	206	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1944	-0-	1944	5493	134	1	1810	2	Y	-0-					-0-
08	7385	X	1892	-0-	-5493	-0-	220	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1923	-0-	-357	-0-	210	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1236	-0-	-934	-0-	131	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1350	-0-	-630	-0-	9	1	1341	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1506	-0-	-478	-0-	89	1	1417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	121	-0-	-375	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	100	-0-	-380	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	3	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	59	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	50	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	549	-0-	-226	-0-	46	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	503	-0-	-272	-0-	39	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	114	-0-	-546	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	37	-0-	-443	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		35	-0-	35	40	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	44	X	4	-0-	-40	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	74	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	80	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	77	1	903	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	69	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	73	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	66	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	318	-0-	-271	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					21
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	13	1	161	3	Y	11	22	1			10
							12	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	Y	34					44
							37	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	3	Y	32	58	1			18
							35	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	3	Y	52					70
							57	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	3	Y	78					148
							86	9									
07	1054	N	710	-0-	-344	-0-	45	1	650	3	Y	14	138	1			24
							15	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	990	3	Y	53					77
							58	9									
09	1020	N	750	-0-	-270	-0-	43	1	652	3	Y	50	89	1			38
							55	9									
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	33	1	550	3	Y	15					53
							17	9									
11	1020	N	175	-0-	-845	-0-	13	1	148	3	Y	13	48	1			18
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	343	-0-	-287	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	58	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	73	1	877	3	Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	757	3	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	47	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	46	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	6					6
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	70	1			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	82	1			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	26	-0-	26	26	1 13	1 9	12	3	Y	12					28
11	14B2	EXT	102	-0-	102	128	10 23	1 9	69	3	Y	21					49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	96	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	85	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	117	1	1024	3	Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	113	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	102	1	953	3	Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	907	3	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	72	1	890	3	Y	-0-					-0-
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					67
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	3			N	-0-					67
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	415	3	63	9	N	57	93	1			31
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	496	3	75	9	N	68	88	1			11
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	262	3	24	9	N	22					33
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	329	3	4	9	N	4					37
07	589	N	41	-0-	-548	-0-	16	3	25	9	N	23					60
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	17					77
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

01	434	N	364	-0-	-70	-0-	76	1	288	3	Y	-0-					206
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	59	1	236	3	Y	-0-					206
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	96	1	346	3	Y	4					210
							4	9									
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	67	1	252	3	Y	-0-					210
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	72	1	286	3	Y	-0-					210
06	420	N	257	-0-	-163	-0-	54	1	203	3	Y	-0-					210
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	45	1	159	3	Y	-0-					210
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	19	1	76	3	Y	83	156	1			137
							91	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	270	1	250	3	Y	-0-	130	7			7
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	210	1	503	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	137	1	384	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	175	1	1218	3	Y	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	263	1	1851	3	Y	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	282	1	1857	3	Y	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	243	1	1861	3	Y	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1854	3	Y	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1	1575	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	21	1	1591	3	Y	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	146	1	1367	3	Y	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	169	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	163	1	1184	3	Y	2					2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	27	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	3	Y	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	174	-0-	-218	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	5					5
							6	9									
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					5
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	38	1	408	3	Y	1					6
							1	9									
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					6
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	32	1	394	3	Y	2					8
							2	9									
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					8
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	3	Y	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	117	1	1842	3	Y	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	135	1	1587	3	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	138	1	1654	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1274	-0-	-400	-0-	107	1	1167	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	108	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1148	-0-	-472	-0-	86	1	1062	3	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	99	1	1209	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	548	3	Y	10					10
							11	9									
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	45	1	542	3	Y	-0-					10
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					10
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	43	1	463	3	Y	-0-					10
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					10
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	Y	3					13
							3	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	598	3	Y	-0-					13
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	724	3	Y	-0-			-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	110	1	1296	3	Y	-0-			-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	3	Y	13			13
							14	9							
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	87	1	1046	3	Y	-0-			13
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	3	Y	4			17
							4	9							
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	908	3	Y	-0-			17
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	777	3	Y	3			20
							3	9							
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	708	3	Y	-0-			20
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

01	620	N	449	-0-	-171	-0-	13	1	436	3	N	-0-			-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	3	N	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	N	-0-			-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	3	N	-0-			-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-			-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	39	1	690	3	N	-0-			-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	64	1	610	3	N	-0-			-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	65	1	664	3	N	-0-			-0-
09	720	N	513	-0-	-207	-0-	46	1	467	3	N	-0-			-0-
10	682	N	528	-0-	-154	-0-	37	1	491	3	N	-0-			-0-
11	720	N	469	-0-	-251	-0-	31	1	438	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	12	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	3	Y	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-			-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	3	Y	186	169	1			17
							205	9									
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	194	1	2283	3	Y	8					25
							9	9									
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	170	1	2021	3	Y	17	17	1			25
							19	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	133	1	1585	3	Y	-0-					25
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	3	Y	-0-					25
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	-0-					25
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	3	Y	-0-					25
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	3	Y	-0-					25
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	720	3	Y	3					28
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	11	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	42	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	246	-0-	-126	-0-	50	1	194	3	Y	2					33
							2	9									
02	364	N	147	-0-	-217	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					33
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	25	1	94	3	Y	-0-					33
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	73	1	283	3	Y	24	38	1			19
							26	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	2					21
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	1					22
							1	9									
07	403	N	188	-0-	-215	-0-	40	1	148	3	Y	-0-					22
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	36	1	146	3	Y	-0-					22
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	317	1	293	3	Y	21	11	1			32
							23	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	144	1	346	3	Y	18	12	1			38
							20	9									
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	97	1	273	3	Y	1	28	1			11
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	3	Y	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2197	3	Y	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	3	Y	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	170	1	1607	3	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	149	1	1532	3	Y	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	141	1	1426	3	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	108	1	1417	3	Y	-0-					-0-
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	90	1	1285	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-			-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	3	Y	-0-			-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	121	1	2342	3	Y	-0-			-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	Y	-0-			-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	3	Y	-0-			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	3	Y	-0-			-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	166	1	1676	3	Y	-0-			-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	3	Y	-0-			-0-
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
02	476	N	240	-0-	-236	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-			-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-			-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	3	Y	-0-			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	70	1	1476	3	Y	-0-			-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	3	Y	-0-			-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	3	Y	-0-			-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	Y	-0-			-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	Y	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	104	1	1070	3	Y	-0-			-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	3	Y	-0-			-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	3	Y	-0-			-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	3	Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	106	1	1681	3	Y	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	122	1	1430	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	115	1	1374	3	Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	129	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	130	1	1417	3	Y	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	118	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	103	1	1272	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	96	1	1085	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	110	1	1335	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					30
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					47
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	3	6	9	Y	5	45	1			7
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	101	3	54	9	Y	49					56
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	213	3	46	9	Y	42					98
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	2	1	126	3	Y	-0-	79	1			19
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	97	3	Y	22					41
							24	9									
09	270	N	123	-0-	-147	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					41
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	7					48
							8	9									
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	120	116	1			52
							132	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					2
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	4	1	54	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	6					8
							7	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	55	3	Y	4					8
							4	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	7					15
							8	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	Y	1	12	1			4
							1	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	598	3	Y	6					10
							7	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	252	3	Y	1					7
							1	9									
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	17	1	197	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	27	1	276	3	Y	13					13
							14	9									
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					13
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	19	1	273	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	20	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	11					11
							12	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					11
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					22
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					22
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					22
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4					26
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	529	3	23	9	Y	21	45	1			2
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					2
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	3					5
							3	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					5
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	3	Y	-0-					5
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					5
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	6					6
							7	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					6
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	2					2
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	3	1	9	Y	1					1
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	21	1	1101	3	Y	1					2
							1	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	3	Y	-0-					2
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	18	1	906	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	930	N	678	-0-	-252	-0-	17	1	661	3	Y	-0-					3
11	900	N	635	-0-	-265	-0-	3	1	631	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	269	-0-	-291	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	73	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	98	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	69	1	909	3	Y	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	3					3
							3	9									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					3
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					3
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					3
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					3
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	11	1	139	3	Y	1					4
							1	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					4
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					19
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	339	3	22	9	Y	20					39
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					39
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			Y	-0-					39
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					39
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	449	3	1	9	Y	1					40
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	354	3	4	9	Y	4					44
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	370	3	14	9	Y	13					57
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	325	3	9	9	Y	8					65
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	343	3	2	9	Y	2					67
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			Y	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	26	1	1096	3	Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	Y	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	50	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	61	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	104	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	96	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	893	-0-	-247	-0-	80	1	813	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	326	-0-	-759	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	102	-0-	-948	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

01	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	32					32
							35	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	7					39
							8	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	9					48
							10	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	Y	-0-					48
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	6	27	1			27
							7	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	-0-					27
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	Y	-0-					27
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	12					39
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	18	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	345	-0-	-255	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	268	-0-	-538	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	175	-0-	-545	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	167	1	1720	3	Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	118	1	1188	3	Y	5					5
							6	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	84	1	1101	3	Y	-0-					5
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	3	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	4					4
							4	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	3	N	62					62
							68	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	3	N	16					78
							18	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	3	N	42					120
							46	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	180	1	1711	3	N	18					138
							20	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1	1193	3	N	4					142
							4	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	136	1	1373	3	N	13					155
							14	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	3	N	3					158
							3	9									
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1039	3	N	8	145	1			21
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	41	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	Y	3					3
							3	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					3
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	130	3	N	1					25
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	N	-0-					25
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	3	N	-0-					25
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	19	3	N	25	33	1			17
							28	9									
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	6	1	31	3	N	1					18
							1	9									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	7	1	35	3	N	-0-					18
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	25	3	N	1					19
							1	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					19
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	92	1	85	3	N	20	10	1			29
							22	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	68	1	164	3	N	19	11	1			37
							21	9									
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	89	3	N	2	27	1			12
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					10
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					10
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					10
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	90	80	1			20
							99	9									
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					20
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					20
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					20
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					20
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	32	41	1			11
							35	9									
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					11
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	18	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	28	1	1188	3	Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	3	Y	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	867	-0-	-466	-0-	43	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	86	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	132	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	130	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1240	3	Y	5					5
							6	9									
10	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	90	1	1180	3	Y	-0-					5
11	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	80	1	1136	3	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	33					33
							36	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					33
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	151	3	Y	13					46
							14	9									
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	14	1	132	3	Y	10					56
							11	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	9	65	1			-0-
							10	9									
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	12	1	116	3	Y	12					12
							13	9									
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	8					20
							9	9									
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	136	3	Y	3					23
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	12					12
							13	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	50	3	Y	2					14
							2	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					14
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	6	9	1			11
							7	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					11
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					11
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	9					20
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	46	1	1971	3	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	107	1	2279	3	Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	3	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	3	Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	157	1	1483	3	Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	3	Y	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	3	Y	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	99	1	1299	3	Y	-0-					-0-
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	11	1	382	3	N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	8	1	323	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	10					10
							11	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-					10
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	N	3					13
							3	9									
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	42	1	397	3	N	2					15
							2	9									
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	40	1	408	3	N	-0-					15
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	N	12					27
							13	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	N	-0-					27
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	27	1	388	3	N	3					30
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	908	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	3	Y	11					11
							12	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	3					14
							3	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	6					20
							7	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	92	1	869	3	Y	-0-					20
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	-0-					20
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					20
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	777	3	Y	1					21
							1	9									
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	53	1	761	3	Y	18					39
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	3			Y	-0-					11
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			Y	-0-					11
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1212	3	89	9	Y	81	61	1			31
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1360	3	32	9	Y	29					60
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	3	25	9	Y	23	83	1			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	Y	23					23
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	Y	3					26
							3	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	Y	-0-					26
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	10	25	1			11
							11	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	332	3	Y	25					36
							28	9									
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	1	1	268	3	Y	6	20	1			22
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

VT COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	335	-0-	-645	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	3	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	154	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	125	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	132	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	203	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	1002	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	26	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	22	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	25	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	71	1	68	3	Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	664	3	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	960	-0-	-330	-0-	64	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	962	-0-	-238	-0-	74	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	998	-0-	-180	-0-	95	1	903	3	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	86	1	957	3	Y	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	95	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	83	1	976	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	110	1	578	3	Y	-0-					70
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	143	1	491	3	Y	2					72
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	147	1	556	3	Y	4					76
							4	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	151	1	548	3	Y	3					79
							3	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	650	3	Y	2					81
							2	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	147	1	723	3	Y	8	65	1			24
							9	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	135	1	848	3	Y	-0-					24
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	86	1	473	3	Y	-0-					24
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	165	1	480	3	Y	-0-	5	7			19
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	159	1	492	3	Y	2					21
							2	9									
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	112	1	514	3	Y	9					30
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	49	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	50	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	52	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	54	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	8	1	49	3	Y	2					2
							2	9									
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					2
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	5	3	Y	1					3
							1	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	2					5
							2	9									
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	17	3	Y	2					7
							2	9									
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	20	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	94	1	384	3	Y	-0-					22
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	98	1	236	3	Y	12					34
							13	9									
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	99	1	283	3	Y	10					44
							11	9									
04	450	N	299	-0-	-151	-0-	52	1	247	3	Y	-0-					44
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	75	1	229	3	Y	4					48
							4	9									
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	65	1	195	3	Y	-0-					48
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	61	1	177	3	Y	1					49
							1	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	274	3	Y	-0-					49
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	345	1	592	3	Y	15					64
							17	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	227	1	785	3	Y	3	58	1			9
							3	9									
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	198	1	636	3	Y	6					15
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	-0-			-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	Y	-0-			-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1688	3	Y	-0-			-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	Y	-0-			-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	198	1	1297	3	Y	-0-			-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	200	1	1268	3	Y	-0-			-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	109	1	658	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	153	-0-	-343	-0-	28	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	33	1	314	3	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	226	1	1510	3	Y	-0-			-0-
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	137	1	1139	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	24	1	365	3	Y	-0-			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	3	Y	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-			-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	3	Y	-0-			-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	78	1	494	3	Y	3			3
							3	9							
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	83	1	503	3	Y	-0-			3
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	109	1	498	3	Y	11			14
							12	9							
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	441	3	Y	2			16
							2	9							
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	499	3	Y	22			38
							24	9							
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	3	Y	-0-			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-			-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-			-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-			-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-			-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-			-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-			-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-			-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	4	1	580	3	N	47	38	1			9
							52	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	3	N	-0-					9
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-					9
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	3	N	-0-					9
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	756	3	N	16					25
							18	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	3	N	-0-					25
08	806	N	533	-0-	-273	-0-	10	1	523	3	N	-0-					25
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	22	1	626	3	N	-0-					25
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	24	1	546	3	N	3					28
							3	9									
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	5					33
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	42	1	234	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	3	N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	85	1	808	3	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	680	3	N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	69	1	684	3	N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	66	1	649	3	N	-0-					-0-
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	70	1	666	3	N	-0-					-0-
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	41	1	596	3	N	-0-					-0-
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	57	1	484	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	98	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	105	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	76	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	106	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	77	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	80	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	248	-0-	-322	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	95	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	120	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	80	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	54	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	152	3	Y	34					34
							37	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					34
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	13					47
							14	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	10					57
							11	9									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	10	67	1			-0-
							11	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	13					13
							14	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	9					22
							10	9									
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	11	1	157	3	Y	3					25
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	Y	1					37
							1	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	22	1	70	3	Y	1					38
							1	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	80	3	Y	2					40
							2	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	24	1	82	3	Y	1					41
							1	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	89	3	Y	1					42
							1	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	90	3	Y	5	34	1			13
							6	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					13
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	15	1	76	3	Y	-0-					13
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	18	1	52	3	Y	2					15
							2	9									
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	17	1	53	3	Y	2					17
							2	9									
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	10	1	47	3	Y	7					24
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	65					65
							72	9									
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	7	1	131	3	Y	30					95
							33	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	10					105
							11	9									
08	248	N	77	-0-	-171	-0-	5	1	47	3	Y	23					128
							25	9									
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	40	3	Y	29					157
							32	9									
10	279	N	45	-0-	-234	-0-	3	1	36	3	Y	5					162
							6	9									
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	2	150	1			14
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	68	3	Y	1					53
							1		9							
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	74	3	Y	1					54
							1		9							
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	86	3	Y	3					57
							3		9							
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	18	65	3	Y	2					59
							2		9							
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	106	3	Y	1					60
							1		9							
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	105	3	Y	6	48	1			18
							7		9							
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	104	3	Y	-0-					18
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	129	3	Y	-0-					18
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37	106	3	Y	1					19
							1		9							
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	37	113	3	Y	3					22
							3		9							
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	151	3	Y	9					31
							10		9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	182	1	579	3	Y	-0-					34
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	214	1	430	3	Y	23					57
							25	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	235	1	548	3	Y	21					78
							23	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	185	1	664	3	Y	-0-					78
05	744	N	597	-0-	-147	-0-	168	1	421	3	Y	7					85
							8	9									
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	209	1	513	3	Y	-0-					85
07	868	N	603	-0-	-265	-0-	180	1	421	3	Y	2					87
							2	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	200	1	449	3	Y	-0-	23	7			64
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	322	1	553	3	Y	-0-					64
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	301	1	1040	3	Y	4	57	1			11
							4	9									
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	301	1	967	3	Y	6					17
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	123	1	481	3	N	6					66
							7	9									
02	840	N	463	-0-	-377	-0-	89	1	374	3	N	-0-					66
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	167	1	626	3	N	-0-					66
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	120	1	466	3	N	35	67	1			34
							39	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	109	1	447	3	N	5					39
							6	9									
06	780	N	675	-0-	-105	-0-	136	1	537	3	N	2					41
							2	9									
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	109	1	403	3	N	1					42
							1	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	139	1	563	3	N	-0-					42
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	641	1	594	3	N	2	11	1			33
							2	9									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	328	1	783	3	N	19	13	1			39
							21	9									
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	264	1	744	3	N	2	28	1			13
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	517	-0-	-134	-0-	105	1	412	3	Y	-0-					24
02	476	N	242	-0-	-234	-0-	47	1	195	3	Y	-0-					24
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	179	1	665	3	Y	1					25
							1	9									
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	79	1	305	3	Y	-0-					25
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	-0-					25
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	171	1	669	3	Y	-0-					25
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	48	1	175	3	Y	-0-					25
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	157	1	633	3	Y	-0-	14	1	4	7	7
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	252	1	234	3	Y	-0-					7
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	266	1	635	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	162	1	456	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	Y	-0-					23
02	252	N	17	-0-	-235	-0-	5	1	11	3	Y	1					24
							1	9									
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	14	1	40	3	Y	1					25
							1	9									
04	330	N	89	-0-	-241	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					25
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	110	1	338	3	Y	6					31
							7	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	3	Y	-0-					31
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	10	1	31	3	Y	-0-					31
08	465	N	287	-0-	-178	-0-	78	1	209	3	Y	-0-					31
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	271	1	464	3	Y	33					64
							36	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	211	1	726	3	Y	3	57	1			10
							3	9									
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	258	1	826	3	Y	6					16
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	103	-0-	-393	-0-	2	1	26	3	Y	68					145
							75	9									
02	280	N	4	-0-	-276	-0-	4	3			Y	-0-					145
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	53	108	1			90
							58	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	Y	42	105	1			27
							46	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	995	3	Y	43					70
							47	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	Y	33					103
							36	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	37	88	1			52
							41	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	13	1	872	3	Y	5					57
							6	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	50	1	767	3	Y	70	76	1			51
							77	9									
10	868	N	735	-0-	-133	-0-	40	1	671	3	Y	22					73
							24	9									
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	52	1	609	3	Y	1	56	1			18
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

01	248	N	124	-0-	-124	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	111	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	3	Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	3	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	114	1	1661	3	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	3	Y	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	96	1	1463	3	Y	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	3	Y	-0-					-0-
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	107	1	1259	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	34	-0-	34	34	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	131	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	251	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	126	1	1206	3	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	170	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	780	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

01	279	N	266	-0-	-13	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	12	1	231	3	Y	11					11
							12	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	230	3	Y	1					12
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	1					13
							1	9									
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					13
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					13
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					13
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					13
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	181	3	Y	4					17
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	1					1
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	2					4
							2	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					4
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					4
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					4
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					4
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	5					9
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1373	3	75	9	N	68	175	1			65
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	1180	3			N	-0-					65
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1105	3	130	9	N	118	81	1			102
04	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	1060	3	29	9	N	26	111	1			17
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1119	3	106	9	N	96	76	1			37
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1110	3	72	9	N	65	47	1			55
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	20	1	1048	3	N	49	22	1			82
							54	9									
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	18	1	1080	3	N	28					110
							31	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	21	1	1092	3	N	57					167
							63	9									
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	26	1	1021	3	N	39	153	1			53
							43	9									
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	975	3	N	50	92	1			11
							55	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 12,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6612	-0-	-363	-0-	6556	3	56	9	Y	51	49	1			18
02	6216	X	5909	-0-	-307	-0-	44	1	5796	3	Y	63	59	1			22
							69	9									
03	6851	X	6604	-0-	-247	-0-	71	1	6422	3	Y	101	63	1			60
							111	9									
04	6570	X	6250	-0-	-320	-0-	257	1	5974	3	Y	17	61	1			16
							19	9									
05	6634	X	6470	-0-	-164	-0-	246	1	6150	3	Y	67	61	1			22
							74	9									
06	6390	X	6165	-0-	-225	-0-	163	1	5959	3	Y	39					61
							43	9									
07	6603	X	6379	-0-	-224	-0-	268	1	6035	3	Y	69	121	1			9
							76	9									
08	6603	X	6265	-0-	-338	-0-	116	1	6098	3	Y	46					55
							51	9									
09	6270	X	6199	-0-	-71	-0-	208	1	5859	3	Y	120	132	1			43
							132	9									
10	6479	X	6328	-0-	-151	-0-	267	1	5975	3	Y	78	65	1			56
							86	9									
11	6180	X	6009	-0-	-171	-0-	245	1	5678	3	Y	78	122	1			12
							86	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 69,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	61	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	3	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6396	-0-	-300	-0-	6315	3	81	9	Y	74	79	1			34
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	45	1	5853	3	Y	72	74	1			32
							79	9									
03	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	64	1	5788	3	Y	86	58	1			60
							95	9									
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	260	1	6043	3	Y	17	58	1			19
							19	9									
05	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	239	1	5960	3	Y	67	60	1			26
							74	9									
06	6390	X	5575	-0-	-815	-0-	148	1	5390	3	Y	34					60
							37	9									
07	6603	X	6313	-0-	-290	-0-	264	1	5965	3	Y	76	124	1			12
							84	9									
08	6541	X	5866	-0-	-675	-0-	108	1	5710	3	Y	44					56
							48	9									
09	6330	X	5773	-0-	-557	-0-	194	1	5470	3	Y	99	115	1			40
							109	9									
10	6324	X	5889	-0-	-435	-0-	249	1	5562	3	Y	71	58	1			53
							78	9									
11	6120	X	6064	-0-	-56	-0-	247	1	5722	3	Y	86	124	1			15
							95	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 66,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	3611	3	57	9	Y	52	48	1			20
02	3416	X	3296	-0-	-120	-0-	25	1	3214	3	Y	52	51	1			21
							57	9									
03	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	39	1	3586	3	Y	93	57	1			57
							102	9									
04	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	144	1	3347	3	Y	17	57	1			17
							19	9									
05	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	138	1	3435	3	Y	67	60	1			24
							74	9									
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	91	1	3321	3	Y	30					54
							33	9									
07	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	150	1	3377	3	Y	65	109	1			10
							72	9									
08	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	65	1	3436	3	Y	46					56
							51	9									
09	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	114	1	3221	3	Y	62	88	1			30
							68	9									
10	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	142	1	3186	3	Y	72	54	1			48
							79	9									
11	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	137	1	3178	3	Y	85	119	1			14
							94	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 38,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	113	1	3736	2	N	169	149	1			167
							186	9									
02	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	136	1	3343	3	N	155					322
							171	9									
03	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	151	1	3634	3	N	158	181	1			299
							174	9									
04	3990	X	3833	-0-	-157	-0-	138	1	3530	3	N	150	180	1			269
							165	9									
05	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	130	1	3668	3	N	153	180	1			242
							168	9									
06	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	123	1	3586	3	N	143	180	1			205
							157	9									
07	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	121	1	3710	3	N	146	164	1			187
							161	9									
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	76	1	3710	3	N	136	153	1			170
							150	9									
09	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	122	1	3532	3	N	149					319
							164	9									
10	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	145	1	3641	3	N	146	183	1			282
							161	9									
11	3870	X	3680	-0-	-190	-0-	116	1	3488	3	N	69	284	1			67
							76	9									
12	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	174	1	3577	3	N	189					256
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 46,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

01	DLQ G-10	10	-0-	10	130	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	10	-0-	-130	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	132	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	143	-0-	-157	-0-	32	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	81	-0-	-260	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	401	-0-	-188	-0-	51	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	72	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	74	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	126	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	170	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	243	-0-	-501	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	396	-0-	-255	-0-	71	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	77	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	39	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	Y	33	27	1			6
							36	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	68	1	38	3	Y	-0-					6
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	3	Y	-0-					6
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	34	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	36	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	28	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	101	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	44	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	319	3	18	9	Y	16					16
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	105	-0-	-405	-0-	39	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		65	-0-	65	138	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		108	-0-	108	246	49	1	59	3	Y	-0-					-0-
*11	310	X	64	-0-	-246	-0-	43	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	53	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	30					30
							33	9									
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					30
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	1	7	3	Y	120					150
							132	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	105	1			51
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					51
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	11 1		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	N	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	47	1	175	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	3	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	223	1	207	3	N	8					8
							9	9									
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	47	1	113	3	N	7	10	1			5
							8	9									
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	64	1	182	3	N	-0-	5	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	123	1	114	3	N	45					45
							50	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	58	1	138	3	N	17	48	1			14
							19	9									
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	33	1	92	3	N	6	4	1			16
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	39	1	189	3	N	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	40	1	207	3	N	-0-					-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	33	1	152	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	3	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	38	1	196	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	54	1	243	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	3	N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	411	1	380	3	N	8					8
							9	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	258	1	617	3	N	8	11	1			5
							9	9									
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	156	1	438	3	N	-0-	5	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	38	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	32	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	40	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	64	1	183	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	Y	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	33	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	52	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	38	1	195	3	Y	-0-			-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	535	-0-	-116	-0-	68	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	55	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	70	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	96	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	120	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	46	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	78	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	95	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	68	1	350	3	Y	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	847	-0-	-83	-0-	108	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	74	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	125	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	167	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	348	-0-	-458	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	290	-0-	-361	-0-	52	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	337	-0-	-173	-0-	76	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	61	1	314	3	Y	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

01	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-				-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	5	1	13	3	Y	-0-				-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-				-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-				-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-				-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-				-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-				-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	Y	-0-				-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-				-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	340	-0-	-373	-0-	43	1	297	3	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	454	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	100	1	652	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	403	3	N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	147	1	420	3	N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	33	-0-	-463	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	558	N	78	-0-	-480	-0-	14	1	64	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

01	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					7
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					7
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	Y	5	10	1			2
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					2
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	1					3
							1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					3
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	14					17
							15	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	3	Y	-0-					17
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	28	1	84	3	Y	-0-					17
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	21	1	92	3	Y	-0-					17
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	1	12	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	12	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	345	-0-	-926	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	129	-0-	-1019	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	108	1	734	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	N	-0-					-0-
07	868	N	303	-0-	-565	-0-	53	1	250	3	N	-0-					-0-
08	465	N	195	-0-	-270	-0-	37	1	158	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	51	1	150	3	N	-0-					-0-
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	35	1	156	3	N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	133	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	106	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	98	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	284	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	155	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	171	1	349	3	Y	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	97	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	14	1	718	3	Y	17	18	1			11
							19	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	6					17
							7	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	Y	13	20	1			10
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	3	Y	-0-					10
05	1395	N	708	-0-	-687	-0-	3	1	681	3	Y	22	29	1			3
							24	9									
06	810	N	7	-0-	-803	-0-	6	3	1	9	Y	1					4
07	1302	N	246	-0-	-1056	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					4
08	713	N	52	-0-	-661	-0-	48	3	4	9	Y	4					8
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					8
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					8
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	384	1	5	3	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					30
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					30
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	78	3	9	9	Y	8	31	1			7
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	4					11
							4	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					11
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					11
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	Y	13					24
							14	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					24
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	23	1	66	3	Y	-0-					24
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					24
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	18	-0-	-943	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	84	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	79	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	140	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	36	-0-	-646	-0-	9	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	102	-0-	-468	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		69	-0-	69	69	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		73	-0-	73	142	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		111	-0-	111	253	29	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	379	X	126	-0-	-253	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		160	-0-	160	160	38	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		257	-0-	257	417	42	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		167	-0-	167	584	167	3			Y	-0-					-0-
*11	724	X	140	-0-	-584	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	185	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	749	-0-	-707	-0-	101	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	178	1	1164	3	Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	236	1	1246	3	Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	271	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	716	-0-	-574	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	442	-0-	-1077	-0-	28	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	191	-0-	-863	-0-	34	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	88	-0-	-632	-0-	20	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	54	-0-	-380	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	380	-0-	-333	-0-	16 107	1 9	257	3	Y	97	134	1			23
02	616	N	194	-0-	-422	-0-	19 20	1 9	155	3	Y	18					41
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	495	3	79	9	Y	72	78	1			35
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	364	3	Y	9	8	1			36
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51 62	1 9	386	3	Y	56	71	1			21
06	570	N	79	-0-	-491	-0-	12 18	1 9	49	3	Y	16					37
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	91 55	1 9	426	3	Y	50	34	1			53
08	496	N	54	-0-	-442	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					53
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	71 31	1 9	212	3	Y	28	58	1			23
10	558	N	118	-0-	-440	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					23
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7 42	1 9	71	3	Y	38	38	1			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	54	-0-	-101	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	32	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	41	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	205	-0-	-136	-0-	36	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	48	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	72	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	48	1	216	3	Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		33	-0-	33	33	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		53	-0-	53	86	29	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		77	-0-	77	163	44	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		131	-0-	131	294	24	1	107	3	Y	-0-					-0-
*11	479	X	185	-0-	-294	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	80	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	181	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	38	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	121	-0-	-189	-0-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	135	-0-	-165	-0-	34	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	16	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	29	1	766	3	N	-0-					-0-
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	706	3	N	-0-					-0-
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	55	1	621	3	N	-0-					-0-
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	80	1	363	3	N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	713	N	576	-0-	-137	-0-	8	1	568	3	N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	97	1	302	3	N	-0-					-0-
09	750	N	250	-0-	-500	-0-	84	1	166	3	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	239	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	219	1	1413	3	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	182	1	1186	3	N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	178	1	939	3	N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	282	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-
08	496	N	200	-0-	-296	-0-	36	1	164	3	N	-0-					-0-
09	480	N	173	-0-	-307	-0-	39	1	134	3	N	-0-					-0-
10	496	N	133	-0-	-363	-0-	22	1	111	3	N	-0-					-0-
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	56	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	58	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	81	1	427	3	Y	20					20
							22	9									
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	80	1	227	3	Y	-0-					20
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					20
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					20
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	41	1	189	3	Y	-0-					20
09	300	N	45	-0-	-255	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					20
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	35	1	183	3	Y	-0-					20
11	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	73	-0-	-206	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	214	-0-	-561	-0-	27	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	84	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	84	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	181	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	49	-0-	-551	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	298	-0-	-415	-0-	53	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	118	-0-	118	118	16	1	102	3	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	130	-0-	130	248	21	1	109	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.		642	-0-	642	890	167	1	475	3	Y	-0-				-0-
06	966	X	76	-0-	-890	-0-	7	1	69	3	Y	-0-				-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-				-0-
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	4	1	18	3	Y	-0-				-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	4	1	16	3	Y	-0-				-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	6	1	30	3	Y	-0-				-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	21	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	112	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	118	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60	-0-	60	60	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		67	-0-	67	127	16	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		122	-0-	122	249	20	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		214	-0-	214	463	213	3	1	9	Y	1					1
*11	543	X	80	-0-	-463	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	44	1	833	3	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	179	1	847	3	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	386	1	662	3	N	33	18	1			15
							36	9									
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	300	1	495	3	N	-0-					15
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	262	1	565	3	N	-0-					15
07	1116	N	763	-0-	-353	-0-	342	1	421	3	N	-0-					15
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	385	1	382	3	N	-0-					15
09	840	N	709	-0-	-131	-0-	100	1	609	3	N	-0-					15
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	51	1	701	3	N	-0-					15
11	750	N	676	-0-	-74	-0-	113	1	563	3	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	88	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	95	1	186	3	Y	122	108	1			14
							134	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	171	1	96	3	Y	-0-					14
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	41	1	29	3	Y	-0-					14
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	Y	-0-					14
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	78	1	93	3	Y	-0-					14
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	142	1	67	3	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	221	1	1507	3	N	-0-					-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	132	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	217	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	3	N	-0-					-0-
05	217	X	146	-0-	-71	-0-	38	1	108	3	N	-0-					-0-
06	210	X	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	114	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	888	3	Y	32					32
							35	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	321	1	913	3	Y	-0-					32
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	Y	-0-					32
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					32
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	3	Y	-0-					32
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	147	1	502	3	Y	-0-					32
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	3	Y	-0-					32
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	3	Y	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	3	Y	75	104	1			17
							83	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	115	1	933	3	Y	14					31
							15	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1586	3	62	9	Y	56	62	1			25
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	156	1	1061	3	Y	8	7	1			26
							9	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	178	1	1344	3	Y	43	55	1			14
							47	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	240	1	1024	3	Y	13					27
							14	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	277	1	1297	3	Y	38	27	1			38
							42	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	319	1	1386	3	Y	-0-					38
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	360	1	1069	3	Y	22	45	1			15
							24	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	261	1	1162	3	Y	-0-					15
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1216	3	Y	30	30	1			15
							33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 15,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	1	1	3	Y	-0-					17
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					17
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	1	8	3	Y	-0-					17
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	1	3	3	Y	-0-					17
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	1	2	3	Y	-0-					17
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	80	1	46	3	Y	-0-					17
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	1	1	3	Y	-0-					17
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	1	10	3	Y	-0-					17
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	87	1	59	3	Y	-0-					17
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	39	1	78	3	Y	-0-					17
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	3	Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	152	1	681	3	Y	78	98	1			10
							86	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	134	1	512	3	Y	-0-					10
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	238	1	731	3	Y	38					48
							42	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	Y	12					60
							13	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	288	1	138	3	Y	11					71
							12	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	210	1	659	3	Y	39	99	1			11
							43	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	207	1	496	3	Y	-0-					11
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	223	1	175	3	Y	10					21
							11	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	203	1	517	3	Y	-0-					21
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	136	1	451	3	Y	-0-					21
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	250	1	148	3	Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	33					33
							36	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2009	-0-	-936	-0-	80	1	1926	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2324	N	1450	-0-	-874	-0-	56	1	1361	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	3	Y	43	32	1			11
							47	9									
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	94	1	2095	3	Y	42	26	1			27
							46	9									
05	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	37	1	968	3	Y	24	38	1			13
							26	9									
06	2310	N	1214	-0-	-1096	-0-	67	1	1141	3	Y	5					18
							6	9									
07	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	114	1	2114	3	Y	42					60
							46	9									
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	3	Y	18	67	1			11
							20	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	78	1	1309	3	Y	6					17
							7	9									
10	2263	N	496	-0-	-1767	-0-	33	1	461	3	Y	2					19
							2	9									
11	2040	N	1696	-0-	-344	-0-	105	1	1580	3	Y	10					29
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 18,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3124	-0-	-1619	-0-	125	1	2996	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
02	3500	X	2254	-0-	-1246	-0-	86	1	2107	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	3689	X	1026	-0-	-2663	-0-	47	1	979	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3362	-0-	-208	-0-	142	1	3164	3	Y	51	25	1			26
							56	9									
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	129	1	3375	3	Y	40	49	1			17
							44	9									
06	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	158	1	2697	3	Y	12					29
							13	9									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	195	1	3618	3	Y	44					73
							48	9									
08	3534	X	1658	-0-	-1876	-0-	88	1	1557	3	Y	12	73	1			12
							13	9									
09	3420	X	329	-0-	-3091	-0-	18	1	307	3	Y	4					16
							4	9									
10	3875	X	1124	-0-	-2751	-0-	76	1	1046	3	Y	2					18
							2	9									
11	3750	X	368	-0-	-3382	-0-	22	1	337	3	Y	8					26
							9	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 23,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		255	-0-	255	255	255	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		77	-0-	77	332	77	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7	-0-	7	339	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	343	4	3			N	-0-					-0-
06	463	X	120	-0-	-343	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	58	1	925	3	N	137	149	1			21
							151	9									
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	94	1	756	3	N	27					48
							30	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	956	3	92	9	N	84					132
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	102	1	699	3	N	64	164	1			32
							70	9									
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	102	1	771	3	N	35	54	1			13
							39	9									
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	172	1	734	3	N	35					48
							39	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	184	1	861	3	N	150	162	1			36
							165	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	180	1	780	3	N	44					80
							48	9									
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	225	1	666	3	N	30					110
							33	9									
10	1209	N	806	-0-	-403	-0-	145	1	644	3	N	15					125
							17	9									
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	76	1	740	3	N	149	177	1			97
							164	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	85	1	525	3	N	-0-					-0-
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	182	1	450	3	N	80					80
							88	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	139	1	455	3	N	104	173	1			11
							114	9									
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	48	1	279	3	N	46					57
							51	9									
05	806	N	307	-0-	-499	-0-	39	1	224	3	N	40	57	1			40
							44	9									
06	690	N	239	-0-	-451	-0-	31	1	189	3	N	17					57
							19	9									
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	28	1	226	3	N	11					68
							12	9									
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	61	1	199	3	N	33	38	1			63
							36	9									
09	240	N	80	-0-	-160	-0-	8	1	42	3	N	27	18	1			72
							30	9									
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	36	3	14	9	N	13					85
11	300	N	38	-0-	-262	-0-	2	1	23	3	N	12					97
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
*11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RESOURCES, LLC 044385
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	740	-0-	-1170	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	930	X	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	961	X	683	-0-	-278	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	720	X	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	713	X	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	930	X	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3370	-0-	-18	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3609	-0-	-21	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	646	-0-	-3105	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3350	-0-	-190	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2409	-0-	-587	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2347	-0-	-863	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2262	-0-	-1055	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2160	-0-	-780	-0-	15	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2012	-0-	-437	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1985	-0-	-385	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1954	-0-	-495	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-			-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	3			N	-0-			-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	201	1	315	2	N	-0-			-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-			-0-
08	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

01	7254	X	5600	-0-	-1654	-0-	5600	3			N	-0-			-0-
02	6552	X	5377	-0-	-1175	-0-	5377	3			N	-0-			-0-
03	7254	X	6471	-0-	-783	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	6682	-0-	-68	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6761	-0-	-214	-0-	6761	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	4771	-0-	-1499	-0-	31	1	4740	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	4939	-0-	-1974	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	5008	-0-	-1905	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
09	6690	X	3870	-0-	-2820	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	4419	-0-	-2339	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	28	1	1783	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
10	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
11	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
12	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4999	-0-	-1139	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4639	-0-	-905	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5061	-0-	-879	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5033	-0-	-485	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4583	-0-	-757	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4551	-0-	-1587	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	3	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1227	-0-	-354	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1029	-0-	-471	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1488	1	5959	3	N	-0-					-0-
02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1344	1	5038	3	N	-0-					-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12888	-0-	-318	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	11492	-0-	-436	-0-	11492	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12400	-0-	-806	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11758	-0-	-1022	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11942	-0-	-1264	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
06	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
07	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
08	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	56	1	16285	2	N	-0-					-0-
09	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
10	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
11	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
*12	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
03	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	3	1	1802	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	34	1	1861	2	N	-0-			-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
11	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
12	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	3503	3			N	-0-			-0-
02	3444	X	3111	-0-	-333	-0-	3111	3			N	-0-			-0-
03	3782	X	3390	-0-	-392	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
04	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	104	1	3249	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
09	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	2716	-0-	-632	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	2621	-0-	-589	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	2557	-0-	-729	-0-	2557	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3849	-0-	-429	-0-	3849	3			N	-0-			-0-
02	3864	X	3483	-0-	-381	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
03	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3829	-0-	-41	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	18	1	3561	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
08	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
09	3840	X	3571	-0-	-269	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
10	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
11	3570	X	3363	-0-	-207	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
02	2296	N	2225	-0-	-71	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
03	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
04	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	2	1	2195	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2	1	2287	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4853	-0-	-877	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5112	-0-	-618	-0-	135	1	4977	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4255	-0-	-1666	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3352	-0-	-2378	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3309	-0-	-2612	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3890	-0-	-1210	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	700	N	419	-0-	-281	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	720	N	456	-0-	-264	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1742	-0-	-1618	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1895	-0-	-1135	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3005	-0-	-1056	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1906	-0-	-1762	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2074	-0-	-1256	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4517	-0-	-523	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	842	-0-	-429	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	841	-0-	-306	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	973	-0-	-259	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1062	-0-	-142	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1934	-0-	-138	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2556	-0-	-104	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2449	-0-	-191	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4804	-0-	-962	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3107	-0-	-2473	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	2929	-0-	-2837	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3429	-0-	-1941	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4344	-0-	-1205	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4371	-0-	-309	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
07	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
08	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
09	2310	N	1832	-0-	-478	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	967	-0-	-552	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	760	-0-	-650	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3082	-0-	-917	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2622	-0-	-766	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2013	-0-	-1304	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1268	-0-	-1942	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1454	-0-	-1863	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1870	-0-	-1100	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2502	-0-	-1008	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	750	N	266	-0-	-484	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	744	N	330	-0-	-414	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2706	-0-	-1326	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2647	-0-	-1383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2107	-0-	-1793	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2398	-0-	-1632	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3065	-0-	-685	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	616	N	151	-0-	-465	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1313	-0-	-607	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1419	-0-	-410	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1293	-0-	-237	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	462	-0-	-1026	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6234	-0-	-648	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5476	-0-	-544	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5813	-0-	-542	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5590	-0-	-560	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5443	-0-	-587	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5572	-0-	-504	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5134	-0-	-296	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1901	-0-	-548	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1764	-0-	-392	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1450	-0-	-503	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1113	-0-	-777	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1205	-0-	-748	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1400	-0-	-490	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1641	-0-	-459	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5461	-0-	-336	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4547	-0-	-577	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5256	-0-	-417	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5096	-0-	-422	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4942	-0-	-328	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4705	-0-	-335	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4601	-0-	-319	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	53	-0-		-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-		-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-		-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-		-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-		-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-		-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3102	-0-		-762	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3272	-0-		-1006	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3015	-0-		-1125	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2917	-0-		-1361	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2686	-0-		-1454	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2628	-0-		-813	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2529	-0-		-757	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2204	-0-		-826	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	4261	X	4261	-0-		-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
11	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-		-2635	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-		-116	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-		-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-		-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-		-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3756	-0-	-925	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3394	-0-	-414	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	73	1	3326	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3026	-0-	-454	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2904	-0-	-426	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10415 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	247	1	5937	2	N	-0-			-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	183	1	4515	2	N	-0-			-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	315	1	6764	2	N	-0-			-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	332	1	6736	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	277	1	4992	2	N	-0-			-0-
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	401	1	6954	2	N	-0-			-0-
07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	568	1	11435	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	313	1	7127	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	344	1	7216	2	N	-0-			-0-
10	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	411	1	8157	2	N	-0-			-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	435	1	8120	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	N	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	N	-0-			-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	-0-			-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	-0-			-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	N	-0-			-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1823	2	N	-0-			-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	N	-0-			-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-			-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-			-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	N	-0-			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-			-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-			-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1887	2	N	-0-			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	2	N	-0-			-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	2	N	-0-			-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	1050	2	N	-0-			-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	951	2	N	-0-			-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	64	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	N	-0-			-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	2	N	-0-			-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	N	-0-			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	N	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	2	N	-0-			-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	32	1	777	2	N	-0-			-0-
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	2	N	-0-			-0-
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	N	-0-			-0-
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1824	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	N	-0-			-0-
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	261	1	5258	2	N	-0-			-0-
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	385	1	8765	2	N	-0-			-0-
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	401	1	8433	2	N	-0-			-0-
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	416	1	8270	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	7054	-0-	-56	-0-	359	1	6695	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	79	1	1889	2	N	-0-			-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	884	2	N	-0-			-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	N	-0-			-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	-0-			-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	98	1	1777	2	N	-0-			-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	2	N	-0-			-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	77	1	1613	2	N	-0-			-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	N	-0-			-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	90	1	1686	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	93	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	108	1	1952	2	N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	143	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	N	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	106	1	2421	2	N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1886	2	N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2383	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	60	1	1127	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	163	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	150	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	213	1	4583	2	N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	188	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	176	1	3176	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	160	1	2783	2	N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	158	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	109	1	2491	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1869	-0-	-1191	-0-	85	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1844	-0-	-1318	-0-	88	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1967	-0-	-1093	-0-	100	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	952	2	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	43	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	917	-0-	-230	-0-	39	1	878	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	915	-0-	-195	-0-	42	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	28	1	566	2	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	73	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	N	-0-					-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	787	-0-	-983	-0-	37	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1009	-0-	-820	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	586	-0-	-1184	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-
07	961	X	729	-0-	-232	-0-	35	1	694	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	748	-0-	-275	-0-	32	1	716	2	N	-0-					-0-
09	990	X	726	-0-	-264	-0-	33	1	693	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	733	-0-	-290	-0-	35	1	698	2	N	-0-					-0-
11	798	X	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	N	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	20	X	8	-0-	-12	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	53	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	879	-0-	-411	-0-	41	1	838	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	990	N	735	-0-	-255	-0-	40	1	695	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	120	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	99	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	77	1	1522	2	N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	80	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-					-0-
04	480	N	106	-0-	-374	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
06	480	N	184	-0-	-296	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-
11	420	N	292	-0-	-128	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		98	-0-	98	98	4	1	94	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		422	-0-	422	520	20	1	402	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		336	-0-	336	856	18	1	318	2	N	-0-					-0-
06	1155	X	299	-0-	-856	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		45	-0-	45	45	2	1	43	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
04	62	X	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-	-107	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-
06	750	N	14	-0-	-736	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3284	-0-	184	184	146	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4214	-0-	1214	1398	198	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3959	-0-	3959	5357	208	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3052	-0-	3052	8409	166	1	2886	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2823	-0-	2823	11232	134	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	14251	X	3019	-0-	-11232	-0-	127	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2826	-0-	-1374	-0-	128	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2673	-0-	-1295	-0-	128	1	2545	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2197	-0-	-863	-0-	112	1	2085	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	82	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	N	-0-					-0-
04	900	N	672	-0-	-228	-0-	32	1	640	2	N	-0-					-0-
05	930	N	648	-0-	-282	-0-	34	1	614	2	N	-0-					-0-
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099	2	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	N	-0-					-0-
10	713	N	482	-0-	-231	-0-	23	1	459	2	N	-0-					-0-
11	900	N	547	-0-	-353	-0-	28	1	519	2	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-					-0-
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	31	1	635	2	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	21	1	469	2	N	-0-					-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	21	1	446	2	N	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3299	-0-	299	299	155	1	3144	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2012	-0-	2012	2311	106	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2387	-0-	2387	4698	130	1	2257	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3018	-0-	3018	7716	143	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	10637	X	2921	-0-	-7716	-0-	123	1	2798	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2936	-0-	-364	-0-	133	1	2803	2	N	-0-					-0-
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	147	1	2918	2	N	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	151	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	N	-0-					-0-
10	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	2	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	560	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	2	N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	80	-0-	-1150	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		591	-0-	591	591	28	1	563	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1425	-0-	1425	2016	75	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1011	-0-	1011	3027	55	1	956	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		41	-0-	41	3068	2	1	39	2	N	-0-					-0-
08	3068	X	-0-	-0-	-3068	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	202	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	181	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	386	1	8291	2	N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	333	1	6741	2	N	-0-					-0-
05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	538	1	9711	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7621	-0-	-419	-0-	415	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8280	-0-	-28	-0-	392	1	7888	2	N	-0-					-0-
08	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	352	1	8023	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7012	-0-	-1028	-0-	319	1	6693	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	8283	-0-	-25	-0-	397	1	7886	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7026	-0-	-1014	-0-	357	1	6669	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	57	1	1377	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	N	-0-					-0-
10	775	N	682	-0-	-93	-0-	33	1	649	2	N	-0-					-0-
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	32	1	597	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		511	-0-	511	511	20	1	491	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		754	-0-	754	1265	29	1	725	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		769	-0-	769	2034	34	1	735	2	N	-0-					-0-
04	2392	X	358	-0-	-2034	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
05	837	N	287	-0-	-550	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-
06	750	N	160	-0-	-590	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	2	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	70	1	1603	2	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6287	-0-	3187	3187	251	1	6036	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2671	-0-	-129	3058	104	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3176	-0-	76	3134	141	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	5654	X	2520	-0-	-3134	-0-	118	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	118	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	103	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	87	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1353	2	N	-0-					-0-
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	2	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	94	1	2261	2	N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	82	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	69	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	105	1	2079	2	N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	77	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	96	1	1902	2	N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	90	1	1688	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	761	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
05	434	N	152	-0-	-282	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	N	-0-					-0-
09	420	N	56	-0-	-364	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1082	-0-	1082	1082	57	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1802	-0-	1802	2884	98	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2488	-0-	2488	5372	118	1	2370	2	N	-0-					-0-
08	7276	X	1904	-0-	-5372	-0-	80	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1629	-0-	-171	-0-	74	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	97	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2383	-0-	-17	-0-	121	1	2262	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	60	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	170	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	205	1	5061	2	N	-0-					-0-
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	259	1	5574	2	N	-0-					-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	228	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	186	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	192	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2913	-0-	-683	-0-	138	1	2775	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3271	-0-	-325	-0-	138	1	3133	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2970	-0-	-510	-0-	135	1	2835	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2778	-0-	-818	-0-	133	1	2645	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2848	-0-	-632	-0-	145	1	2703	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	98	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3129	-0-	3129	3129	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3296	-0-	3296	6425	180	1	3116	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2744	-0-	2744	9169	130	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	12106	X	2937	-0-	-9169	-0-	124	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2733	-0-	-567	-0-	124	1	2609	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	149	1	2958	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2735	-0-	-565	-0-	139	1	2596	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	70	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	78	1	1668	2	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	65	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	69	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	67	1	1523	2	N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	94	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	82	1	1534	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2129	-0-	2129	2129	112	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1609	-0-	1609	3738	88	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3738					N	-0-					-0-
08	3738	X	-0-	-0-	-3738	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		620	-0-	620	620	25	1	595	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		394	-0-	394	1014	15	1	379	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1155	-0-	1155	2169	51	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	3248	X	1079	-0-	-2169	-0-	51	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	N	-0-					-0-
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	28	1	557	2	N	-0-					-0-
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	35	1	657	2	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	121	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2929	-0-	2929	2929	154	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2283	-0-	2283	5212	124	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2497	-0-	2497	7709	118	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	10068	X	2359	-0-	-7709	-0-	99	1	2260	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2254	-0-	-566	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2289	-0-	-625	-0-	110	1	2179	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1887	-0-	-543	-0-	96	1	1791	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		80	-0-	80	80	3	1	77	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
04	651	X	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	30	1	684	2	N	-0-					-0-
09	420	N	88	-0-	-332	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	87	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	71	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	29	1	708	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	2	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	510	N	140	-0-	-370	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	71	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	127	1	2725	2	N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	114	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	109	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	100	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	105	1	2091	2	N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	87	1	1626	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3667	-0-	567	567	146	1	3521	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4903	-0-	2103	2670	191	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2600	-0-	-500	2170	116	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	3490	X	1320	-0-	-2170	-0-	62	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	1138	-0-	-40	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	946	-0-	-194	-0-	52	1	894	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	859	-0-	-319	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	955	-0-	-223	-0-	40	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	835	-0-	-305	-0-	38	1	797	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	525	-0-	-622	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	891	2	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	527	N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	510	N	227	-0-	-283	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	24	1	447	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		585	-0-	585	585	31	1	554	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		41	-0-	41	626	2	1	39	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		85	-0-	85	711	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	1040	X	329	-0-	-711	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	1	1			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	583	-0-	-316	-0-	41	1	542	2	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	912	-0-	-235	-0-	64	1	848	2	N	-0-					-0-
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	64	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	73	1	970	2	N	-0-					-0-
08	899	N	513	-0-	-386	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	69	1	898	2	N	-0-					-0-
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	311	1	926	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	84	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	476	N	243	-0-	-233	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	34	1	453	2	N	-0-					-0-
08	527	N	160	-0-	-367	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	96	1	1245	2	N	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	270	1	803	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	40	1			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					30
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2393	-0-	-1172	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3435	-0-	-15	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4037	-0-	937	4695	4037	3		N	-0-			-0-
02	7184	X	2489	-0-	-4695	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
06	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
07	2759	X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3		N	-0-			-0-
09	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
10	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
*11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
02	3444	X	2866	-0-	-578	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3		N	-0-			-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3		N	-0-			-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3		N	-0-			-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3		N	-0-			-0-
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3		N	-0-			-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3		N	-0-			-0-
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3		N	-0-			-0-
*11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3131	-0-	31	927	3131	3		N	-0-			-0-
02	1840	N	913	-0-	-927	-0-	913	3		N	-0-			-0-
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
04	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3		N	-0-			-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-			-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3		N	-0-			-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3		N	-0-			-0-
*11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3		N	-0-			-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2092	-0-	-596	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3347	-0-	-763	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2763	-0-	-802	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2098	-0-	-1202	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2962	-0-	-448	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3434	-0-	-658	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
*11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	213	-0-	-2979	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3267	-0-	-153	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
08	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-					-0-
*11	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

01	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3			N	-0-					-0-
02	19180	X	14387	-0-	-4793	-0-	14387	3			N	-0-					-0-
03	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	3			N	-0-					-0-
04	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	22810	3			N	-0-					-0-
05	19778	X	16035	-0-	-3743	-0-	16035	3			N	-0-					-0-
06	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	3			N	-0-					-0-
07	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	19125	3			N	-0-					-0-
08	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	24118	3			N	-0-					-0-
09	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	22120	3			N	-0-					-0-
10	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	3			N	-0-					-0-
*11	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	3			N	-0-					-0-
12	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

01	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
02	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	3			N	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
04	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
06	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	3			N	-0-					-0-
07	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	3			N	-0-					-0-
08	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	3			N	-0-					-0-
09	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	3			N	-0-					-0-
10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
*11	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2756	-0-	-380	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4097	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4055	-0-	955	2052	4055	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2504	-0-	-496	1556	2504	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2938	-0-	-162	1394	2938	3			N	-0-					-0-
08	6281	X	4887	-0-	-1394	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3517	-0-	-653	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2183	-0-	-2126	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2633	-0-	-1428	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2933	-0-	-1128	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2655	-0-	-855	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3706	-0-	-882	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4036	-0-	-494	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
*11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
07	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
08	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	3			N	-0-					-0-
09	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	3			N	-0-					-0-
10	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	3			N	-0-					-0-
*11	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13889	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		114	-0-	114	180	114	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		110	-0-	110	290	110	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		138	-0-	138	428	138	3			N	-0-					-0-
06	428	X	-0-	-0-	-428	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3413	-0-	-1235	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4982	-0-	-178	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4942	-0-	-38	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4125	-0-	-804	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4477	-0-	-293	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4943	-0-	-797	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5198	-0-	-1157	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6126	-0-	-24	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			N	-0-					-0-
09	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
*11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	905	-0-	-1451	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	486	-0-	-1584	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	350	-0-	-1231	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2738	-0-	-1642	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3339	-0-	-1041	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3988	-0-	-538	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	3			N	-0-					-0-
06	2270	N	1918	-0-	-352	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1885	-0-	-935	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2151	-0-	-763	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2218	-0-	-2	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-			-0-
02	3752 X	74	-0-	-3678	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
04	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-			-0-
05	4154 X	3396	-0-	-758	-0-	3396	3			N	-0-			-0-
06	4020 X	3011	-0-	-1009	-0-	3011	3			N	-0-			-0-
07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-			-0-
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-			-0-
09	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-			-0-
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-			-0-
*11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-			-0-
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	1		N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
*12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1		N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1		N	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
*11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
03	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1		N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
08	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1		N	-0-			-0-
*11	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1		N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1		N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1		N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1		N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1		N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1		N	-0-			-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	1			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	1			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
03	372	N	85	-0-	-287	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	57	1	344	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	126	1	419	2	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	120	1	393	2	N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	131	1	421	2	N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	80	1	255	2	N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	79	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	N	-0-					-0-
03	403	N	90	-0-	-313	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	72	1	399	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	144	1	478	2	N	-0-					-0-
08	465	N	47	-0-	-418	-0-	11	1	36	2	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	92	1	303	2	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	142	1	450	2	N	-0-					-0-
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	44	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	136	1	821	2	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	2	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	41	1	225	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	303	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	101	1	336	2	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	90	1	296	2	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	127	1	407	2	N	-0-					-0-
11	420	N	276	-0-	-144	-0-	66	1	210	2	N	-0-					-0-
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	60	1	241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-